Омский Вестник

областная газета

№ 18 (3698) ПЯТНИЦА, 21 МАЯ 2021 ГОДА ИЗДАЕТСЯ С 1909 ГОДА

22 мая – Последний звонок

Дорогие выпускники!
Поздравляем вас с праздником!

День последнего школьного звонка особенный. Он навсегда останется в памяти. Вы начинаете самостоятельную, взрослую жизнь. В ней все будет зависеть от вас – ваших знаний и умений, смелости и целеустремленности, добросердечности и верности.

Главное сейчас – определиться с профессией, найти свое призвание, чтобы каждый из вас мог гордиться своей работой.

Упорно трудитесь и верьте, что у вас обязательно все сложится так, как вы мечтали и задумали.

Успехов вам! Пусть ваша жизненная дорога будет долгой, ровной и счастливой!

Губернатор Омской области
А. Л. БУРКОВ.

Председатель Законодательного Собрания Омской области
В. А. ВАРНАВСКИЙ.

26 мая – День российского предпринимательства

Уважаемые предприниматели!
Поздравляем вас с праздником!

В Омской области в организациях и компаниях бизнеса разного уровня сегодня трудятся почти 179 тысяч омичей. Областной бюджет получает от вашей разносторонней социально значимой деятельности миллиарды рублей доходов.

Прошлый год для всех предпринимателей региона оказался особенно тяжелым. Но большинство из вас, столкнувшись с новыми вызовами и обстоятельствами, сумели найти решения и продолжить работу.

Пусть на вашем пути к успеху будет как можно меньше препятствий! Пусть ваше благополучие станет залогом развития нашего региона!

Губернатор Омской области
А. Л. БУРКОВ.

Председатель Законодательного Собрания Омской области
В. А. ВАРНАВСКИЙ.

27 мая – Общероссийский день библиотек

Уважаемые работники библиотек!
Поздравляем вас с профессиональным праздником!

В библиотечное дело приходят по призванию и остаются трудиться только те, кто не представляют свою жизнь без книг, без служения людям и сохранения литературного наследия.

Благодаря нацпроекту «Культура» библиотеки сегодня становятся мультимедийными центрами, где можно встретиться с интересными людьми и провести время с пользой.

Благодарим вас за труд и верность избранной профессии.

Желаем вам вдохновения, новых проектов и интересных мероприятий! Пусть жизнь в библиотеках нашего региона всегда кипит!

Губернатор Омской области
А. Л. БУРКОВ.

Председатель Законодательного Собрания Омской области
В. А. ВАРНАВСКИЙ.

УКАЗ
Губернатора Омской области

от 6 мая 2021 года № 67
г. Омск

О внесении изменений в Указ Губернатора Омской области от 17 июля 2020 года № 86

Внести в Указ Губернатора Омской области от 17 июля 2020 года № 86 «О Координационном совете по повышению финансовой грамотности населения Омской области» следующие изменения:

1. В приложении № 1 «Положение о Координационном совете по повышению финансовой грамотности населения Омской области»:

1) пункт 1 дополнить абзацем следующего содержания:

«Совет является координатором Региональной программы по повышению финансовой грамотности населения Омской области на 2021 – 2023 годы, утвержденной постановлением Правительства Омской области от 24 февраля 2021 года № 58-п (далее – Программа).»;

2) в пункте 2:

- в подпункте 3 точку заменить точкой с запятой;

- дополнить подпунктами 4 – 7 следующего содержания:

«4) осуществление общего руководства действиями участников реализации Программы, в том числе определение направлений работы, контроль и оказание содействия в реализации мероприятий Программы и ежегодная оценка ее выполнения;

5) рассмотрение в случае необходимости предложений об уточнении и изменении плана мероприятий Программы;

6) рассмотрение сводного отчета о реализации плана мероприятий Программы;

7) осуществление мониторинга реализации Программы.».

2. В приложении № 2 «Состав Координационного совета по повышению финансовой грамотности населения Омской области»:

1) включить:

- Аникевич Юлию Сергеевну – временно исполняющего обязанности начальника отдела защиты прав потребителей Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Омской области (по согласованию);

- Гайдамака Евгения Сергеевича – начальника отделения по борьбе с преступлениями в финансово-кредитной сфере, фальшивомонетничеством и легализацией управления экономической безопасности и противодействия коррупции Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Омской области (по согласованию);

- Касьянову Ирину Михайловну – Уполномоченного Омской области по правам человека (по согласованию);

- Руденок Татьяну Михайловну – заместителя Министра по делам молодежи, физической культуры и спорта Омской области;

- Сычева Николая Михайловича – заместителя руководителя Управления Федеральной налоговой службы по Омской области (по согласованию);

2) в наименовании должности Ивашкевич Татьяны Владимировны слова «заместитель директора по учебно-методической работе» заменить словом «директор»;

3) в наименовании должности Кушнера Дениса Владимировича слово «заместитель» заменить словами «первый заместитель»;

4) исключить Екимову Ольгу Сергеевну.

Губернатор Омской области А. Л. БУРКОВ.

Указ Губернатора Омской области от 6 мая 2021 года № 67 «О внесении изменений в Указ Губернатора Омской области от 17 июля 2020 года № 86» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 07.05.2021 года.

УКАЗ
Губернатора Омской области

от 22 апреля 2021 года № 57
г. Омск

Об отмене ограничительных мероприятий (карантина) на территории Советского административного округа муниципального образования городской округ город Омск Омской области

В соответствии с подпунктом 2 пункта 1 статьи 3.1 Закона Российской Федерации «О ветеринарии», пунктом 36 Ветеринарных правил осуществления профилактических, диагностических, ограничительных и иных мероприятий, установления и отмены карантина и иных ограничений, направленных на предотвращение распространения и ликвидацию очагов бешенства, утвержденных приказом Министерства сельского хозяйства Российской Федерации от 25 ноября 2020 года № 705, постановляю:

Отменить с 25 апреля 2021 года ограничительные мероприятия (карантин), установленные Указом Губернатора Омской области от 26 февраля 2021 года № 26 «Об установлении ограничительных мероприятий (карантина) на территории Советского административного округа муниципального образования городской округ город Омск Омской области».

Исполняющий обязанности Губернатора Омской области В. П. БОЙКО.

Указ Губернатора Омской области от 22 апреля 2021 года № 57 «Об отмене ограничительных мероприятий (карантина) на территории Советского административного округа муниципального образования городской округ город Омск Омской области» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 22.04.2021 года.

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 апреля 2021 года № 170-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 27 февраля 2013 года № 30-п

1. Внести в постановление Правительства Омской области от 27 февраля 2013 года № 30-п «Об отдельных вопросах предоставления из областного бюджета субсидий на поддержку растениеводства» следующие изменения:

1) приложение № 1 «Порядок предоставления из областного бюджета субсидий на поддержку отдельных подотраслей растениеводства» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2) приложение № 3 «Порядок предоставления из областного бюджета субсидий на поддержку развития овощеводства защищенного грунта» изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

3) приложение № 4 «Порядок предоставления из областного бюджета субсидий на оказание несвязанной поддержки в области производства льна-долгунца» изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему постановлению;

4) приложение № 6 «Порядок предоставления из областного бюджета субсидий на оказание несвязанной поддержки в области растениеводства» изложить в новой редакции согласно приложению № 4 к настоящему постановлению;

5) приложение № 7 «Порядок предоставления из областного бюджета субсидий на стимулирование развития приоритетных подотраслей растениеводства» изложить в новой редакции согласно приложению № 5 к настоящему постановлению;

6) приложение № 8 «Порядок предоставления из областного бюджета субсидий на стимулирование производства масличных культур» изложить в новой редакции согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июня 2021 года.

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области А. Л. БУРКОВ.

Постановление Правительства Омской области от 28 апреля 2021 года № 170-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 27 февраля 2013 года № 30-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 29 апреля 2021 года.

Приложение № 1
к постановлению Правительства Омской области
от 28 апреля 2021 года № 170-п
«Приложение № 1
к постановлению Правительства Омской области
от 27 февраля 2013 года № 30-п

ПОРЯДОК
предоставления из областного бюджета субсидий на поддержку отдельных подотраслей растениеводства

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок регулирует отношения по предоставлению из областного бюджета субсидий на поддержку отдельных подотраслей растениеводства (далее – субсидии на растениеводство).

2. Целями предоставления субсидий на растениеводство является возмещение части затрат:

1) на приобретение элитных семян;

2) на проведение агрохимического обследования почв;

3) на закладку и уход за многолетними плодовыми и ягодными насаждениями;

4) на закупку ячменя для переработки.

3. Субсидии на растениеводство предоставляются в соответствии с государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п, в целях возмещения сельскохозяйственным товаропроизводителям части затрат на:

1) приобретение элитных семян;

2) проведение агрохимического обследования почв;

3) закладку и уход за многолетними плодовыми и ягодными насаждениями;

4) закупку ячменя для переработки.

4. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидий на растениеводство на соответствующий финансовый год, является Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области (далее – Министерство).

Субсидии на растениеводство предоставляются в соответствии с бюджетной росписью Министерства (бюджетными ассигнованиями (в отношении субсидий на возмещение части затрат на закупку ячменя для переработки – бюджетными ассигнованиями на обеспечение мероприятий, связанных с предотвращением влияния ухудшения экономической ситуации на развитие пищевой промышленности, как отрасли экономики, в том числе с устранением последствий распространения коронавирусной инфекции)) в пределах лимитов бюджетных обязательств, утвержденных Министерству.

5. Размеры субсидий на растениеводство рассчитываются по ставкам, определяемым Министерством, и не могут превышать произведенные получателями субсидий на растениеводство затраты.

6. К субсидированию принимаются затраты, произведенные в текущем году (с учетом налога на добавленную стоимость для организаций и индивидуальных предпринимателей, использующих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, и без учета налога на добавленную стоимость для организаций и индивидуальных предпринимателей, являющихся плательщиками налога на добавленную стоимость, – на момент осуществления соответствующих затрат).

7. Сведения о субсидиях на растениеводство размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона Омской области об областном бюджете (проекта закона Омской области о внесении изменений в закон Омской области об областном бюджете).

8. Отбор получателей субсидии на растениеводство для предоставления субсидии на растениеводство (далее – отбор) проводится на основании запроса предложений (заявок), направленных участниками отбора для участия в отборе, исходя из соответствия участника отбора критериям отбора и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.

9. Критериями отбора является соответствие участников отбора следующим требованиям:

1) участник отбора на дату подачи документов для участия в отборе не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, его деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации (для юридического лица), не прекратил деятельность в качестве индивидуального предпринимателя (для индивидуального предпринимателя);

2) участник отбора на первое число месяца подачи предложения (заявки) соответствует следующим требованиям:

- отсутствие просроченной задолженности по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами Омской области, а также иной просроченной (не урегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Омской областью;

- отсутствие статуса иностранного юридического лица, а также российского юридического лица, в уставном (складочном) капитале которого доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов;

- не получает средства из областного бюджета на основании иных нормативных правовых актов Омской области на цели, указанные в пункте 2 настоящего Порядка;

3) у участника отбора отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, что подтверждается справкой налогового органа (копией справки, заверенной подписью и печатью (при наличии) участника отбора) об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, представляемой участником отбора по собственной инициативе вместе с документами для получения субсидий на растениеводство, которая должна быть получена не ранее чем за 30 календарных дней до дня представления в Министерство документов для получения субсидий на растениеводство. В случае непредставления такой справки необходимые сведения на дату подачи документов для участия в отборе запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством.

10. Дополнительными требованиями к участникам отбора на растениеводство на цели, предусмотренные подпунктами 2, 4 пункта 2 настоящего Порядка, являются:

1) представление в Министерство сведений о численности и заработной плате работников по состоянию на 1 января текущего года по форме, утвержденной Министерством, за исключением участников отбора, зарегистрированных в текущем году. В случае их непредставления необходимые сведения на дату подачи документов для участия в отборе запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством;

2) обеспечение в отчетном году среднемесячного уровня оплаты труда одного работника не ниже размера минимальной заработной платы, установленного в Омской области на последний календарный день отчетного года и увеличенного на районный коэффициент, за исключением индивидуальных предпринимателей, не привлекавших в отчетном или текущем году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, и участников отбора, зарегистрированных в текущем году;

3) обеспечение роста среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному году, за исключением участников отбора, зарегистрированных в отчетном году или текущем году, и участников отбора, привлекавших работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений начиная с отчетного года, а также участников отбора, не привлекавших в отчетном и (или) текущем году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений. Данное требование не распространяется на участников отбора, среднемесячный уровень оплаты труда одного работника которых превышает уровень средней номинальной начисленной заработной платы работников в целом по экономике Омской области за отчетный год.

11. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в срок не позднее следующего рабочего дня со дня принятия распоряжения Министерства о проведении отбора и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала (окончания) подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) сетевой адрес и (или) указатель страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

4) результаты предоставления субсидии на растениеводство в соответствии с пунктами 23, 26, 29, 32 настоящего Порядка;

5) требования к участникам отбора в соответствии с пунктами 9, 10 настоящего Порядка и перечень документов, представляемых участниками отбора для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

6) порядок подачи предложений (заявок) участниками отбора и требования, предъявляемые к форме и содержанию предложений (заявок), подаваемых участниками отбора;

7) порядок отзыва предложений (заявок) участников отбора, порядок возврата предложений (заявок) участников отбора, определяющего в том числе основания для возврата предложений (заявок) участников отбора, порядок внесения изменений в предложения (заявки) участников отбора;

8) правила рассмотрения и оценки предложений (заявок) участников отбора;

9) порядок предоставления участникам отбора разъяснений положений объявления о проведении отбора, даты начала и окончания срока такого предоставления;

10) срок, в течение которого победитель (победители) отбора должен (должны) подписать Соглашение на предоставление субсидий на растениеводство (далее – Соглашение);

11) условия признания победителя (победителей) отбора, уклонившимся от заключения Соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», которая не может быть позднее 14 календарного дня, следующего за днем определения победителя отбора (с соблюдением сроков, установленных федеральным законодательством).

12. Для участия в отборе участник отбора представляет в Министерство в установленный в соответствии с настоящим Порядком срок предложение (заявку) по форме, утвержденной Министерством, включающую в том числе согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации об участнике отбора, о подаваемом участником отбора предложении (заявке), иной информации об участнике отбора, связанной с отбором, согласие на обработку персональных данных (для физического лица), а также документы, необходимые для получения субсидий на растениеводство в соответствии с настоящим Порядком.

Предложение (заявка), а также документы, необходимые для получения субсидий на растениеводство в соответствии с настоящим Порядком, могут быть представлены в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

13. Участник отбора может отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) в срок проведения отбора. Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).

14. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора.

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установ-

ленным в соответствии с настоящим Порядком в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о победителе (победителях) отбора, с которым (которыми) заключается Соглашение, или об отклонении предложений (заявок) участников отбора.

Основаниями для отклонения предложения (заявки) участника отбора на стадии рассмотрения и оценки предложений (заявок) являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным в пунктах 9, 10 настоящего Порядка;

2) несоответствие представленных участником отбора предложений (заявок) и документов требованиям к предложениям (заявкам) участников отбора, установленным в объявлении о проведении отбора в соответствии с настоящим Порядком;

3) недостоверность представленной участником отбора информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе юридического лица;

4) подача участником отбора предложения (заявки) после даты и (или) времени, определенных для подачи предложений (заявок).

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

15. Результаты отбора подлежат размещению на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 14 календарных дней со дня принятия решения о победителе (победителях) отбора. Информация о результатах отбора включает:

1) дату, время и место проведения рассмотрения предложений (заявок);

2) информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были рассмотрены;

3) информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие предложения (заявки);

4) наименование получателя (получателей) субсидии на растениеводство, с которым заключается Соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии на растениеводство.

16. Общие условия предоставления субсидии на растениеводство:

1) представление в Министерство отчетности о финансово-экономическом состоянии товаропроизводителей агропромышленного комплекса за предыдущий год и отчетные периоды текущего года по формам, утвержденным Министерством сельского хозяйства Российской Федерации (далее соответственно – Отчетность, Минсельхоз России), в сроки, устанавливаемые Министерством.

Юридические лица, созданные в текущем году, и индивидуальные предприниматели, зарегистрированные в текущем году, представляют Отчетность начиная с квартала, в котором они созданы или зарегистрированы.

Индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, представляют Отчетность по формам, утвержденным Минсельхозом России, предусмотренным для крестьянских (фермерских) хозяйств;

2) прохождение отбора в соответствии с настоящим Порядком;

3) согласие получателя субсидии на растениеводство в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения им условий, целей и порядка предоставления субсидии на растениеводство, подлежащее включению в Соглашение.

Соглашение, дополнительные соглашения к Соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении Соглашения, заключаются по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 5 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования).

Соглашением предусматриваются:

- условие о том, что Соглашение с соблюдением требований о защите государственной тайны заключается в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами «Электронный бюджет» в соответствии с пунктом 5 общих требований (в отношении субсидий на растениеводство, предусмотренных подпунктами 1, 3 пункта 2 настоящего Порядка, предоставленных за счет средств федерального бюджета и средств областного бюджета, необходимых для софинансирования расходных обязательств);

- условие о согласовании новых условий Соглашения или о расторжении Соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству как получателю бюджетных средств ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 4 настоящего Порядка, приводящего к невозможности предоставления субсидии на растениеводство в размере, определенном в Соглашении;

- значения результатов предоставления субсидий на растениеводство;

- согласие на распространение Министерством информации о полученных субсидиях на растениеводство.

Соглашение подписывается победителем (победителями) отбора в срок не позднее 15-го рабочего дня, следующего за днем определения Министерством победителя (победителей) отбора. При несоблюдении установленного срока победитель (победители) отбора признаются уклонившимся (уклонившимися) от заключения Соглашения.

В течение 5 рабочих дней со дня заключения Соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидии на растениеводство или об отказе в предоставлении субсидии на растениеводство.

Министерство вправе устанавливать в Соглашении сроки и формы представления получателем субсидии на растениеводство дополнительной отчетности в соответствии с пунктом 6 общих требований;

4) достоверность представленных в соответствии с настоящим Порядком сведений, документов, в том числе отчетности;

5) достижение результатов предоставления субсидии на растениеводство.

17. Основаниями для отказа в предоставлении субсидий на растениеводство являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным в пунктах 9, 10 настоящего Порядка;

2) установление факта недостоверности представленной получателем субсидии на растениеводство информации;

3) несоблюдение условий, предусмотренных настоящим Порядком;

4) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству сводной бюджетной росписью областного бюджета в текущем финансовом году на предоставление соответствующих субсидий на растениеводство;

5) несоответствие представленных получателем субсидии на растениеводство документов требованиям, определенным настоящим Порядком, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

6) незаключение Соглашения.

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отказе в предоставлении субсидии на растениеводство Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с федеральным законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

18. В случае принятия решения о предоставлении субсидий на растениеводство Министерство перечисляет субсидии на растениеводство на расчетные или корреспондентские счета, открытые получателям субсидий на растениеводство в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях, не позднее 10-го рабочего дня, следующего за днем принятия решения о предоставлении субсидий на растениеводство, но не позднее последнего рабочего дня текущего финансового года.

19. Обязательная проверка соблюдения условий, целей и порядка предоставления субсидий на растениеводство осуществляется Министерством и органом государственного финансового контроля.

II. Условия и порядок предоставления субсидий на возмещение части затрат на приобретение элитных семян (далее в настоящем разделе – субсидии)

20. Субсидии предоставляются при условии:

1) включения элитных семян сельскохозяйственных культур в перечень, утвержденный Министерством;

2) отнесения элитных семян сельскохозяйственных культур к сортам, включенным в Государственный реестр селекционных достижений, допущенных к использованию по 10 (Западно-Сибирскому) региону (для защищенного грунта – по IV световой зоне);

3) приобретения элитных семян в период с 1 ноября отчетного года по 31 октября текущего года;

4) приобретения элитных семян у организаций, осуществляющих производство семян и (или) их подготовку к посеву (с полным технологическим циклом их подготовки к посеву в соответствии с принятой технологией по каждой сельскохозяйственной культуре), или у лиц, уполномоченных этими организациями на продажу таких семян;

5) высева приобретенных элитных семян согласно ориентировочным нормам высева семян сельскохозяйственных культур по природно-климатическим зонам Омской области, утвержденным Министерством.

21. Субсидии предоставляются сельскохозяйственным товаропроизводителям (кроме граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) (далее – СХТП), в том числе льносеменоводческим станциям, льно- и пенькозаводам, по ставкам на 1 гектар площади, засеянной произведенными на территории Российской Федерации элитными семенами сельскохозяйственных культур, включенных в перечень, утвержденный Министерством.

Размер субсидии рассчитывается по формуле:

$Ci = S \times Ct$, где:

Ci – размер субсидии, предоставляемой i-му получателю субсидии, рублей;

S – площадь, засеваемая элитными семенами сельскохозяйственных культур в текущем году, гектаров;

Ct – ставка на 1 гектар площади, засеваемой элитными семенами сельскохозяйственных культур, рублей.

22. Для получения субсидий участник отбора направляет в Министерство копии следующих документов:

1) сертификаты соответствия элитных семян, прошедших добровольную сертификацию на предмет определения их сортовых и посевных качеств;

2) договор, на основании которого осуществлялось приобретение участником отбора элитных семян;

3) первичные учетные документы, подтверждающие факт приобретения заявителем элитных семян по договору, на основании которого осуществлялось приобретение участником отбора элитных семян;

4) платежные и иные документы, подтверждающие расчеты участника отбора по договору, на основании которого осуществлялось приобретение элитных семян;

5) документ, подтверждающий, что лицо, у которого приобретены элитные семена, уполномочено организациями, занимающимися производством семян и (или) их подготовкой к посеву (с полным технологическим циклом их подготовки к посеву в соответствии с принятой технологией по каждой сельскохозяйственной культуре). Представляется в случае приобретения элитных семян у лиц, уполномоченных на продажу семян организациями, осуществляющими производство семян и (или) их подготовку к посеву (с полным технологическим циклом их подготовки к посеву в соответствии с принятой технологией по каждой сельскохозяйственной культуре);

6) первичные учетные документы, содержащие сведения о расходе приобретенных элитных семян.

23. Результатом предоставления субсидии является доля площади, засеваемой элитными семенами, в общей площади посевов, занятой семенами сортов сельскохозяйственных культур (процент). Результат предоставления субсидии определяется по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

Методика расчета результата предоставления субсидий утверждается Министерством.

III. Условия и порядок предоставления субсидий на возмещение части затрат на проведение агрохимического обследования почв (далее в настоящем разделе соответственно – субсидии, затраты)

24. Субсидии предоставляются при условии наличия посевной площади, занятой посевами сельскохозяйственных культур, и (или) паров.

Субсидии предоставляются СХТП по ставке за 1 рубль произведенных затрат.

Размер субсидии определяется по формуле:

$Ci = З \times C \times K1 \times K2$, где:

Ci – размер субсидии, предоставляемой i-му получателю субсидии, рублей;

З – затраты, рублей;

C – ставка на 1 рубль затрат, произведенных получателями субсидий, рублей;

K1 – коэффициент роста среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном финансовом году к уровню года, предшествующего отчетному финансовому году. Данный коэффициент рассчитывается согласно приложению к настоящему Порядку, а для получателей субсидии, зарегистрированных в отчетном или текущем году, равен 1;

K2 – коэффициент использования в отчетном году труда наемных работников. Данный коэффициент рассчитывается согласно приложению к настоящему Порядку, а для получателей субсидии, зарегистрированных в отчетном или текущем году, равен 1.

25. Для получения субсидии участник отбора направляет в Министерство копии следующих документов:

1) договор на проведение агрохимического обследования почв с организациями независимо от их организационно-правовых форм, осуществляющими деятельность в области обеспечения плодородия земель сельскохозяйственного назначения, а также индивидуальными предпринимателями, осуществляющими деятельность в области обеспечения плодородия земель сельскохозяйственного назначения (далее в настоящем разделе – договор);

2) первичные учетные документы, содержащие сведения о приемке выполненных работ по договору;

3) платежные и (или) иные документы, подтверждающие расчеты участника отбора в текущем году по договору;

4) агрохимический очерк и (или) пояснительная записка по результатам агрохимического обследования почв, агрохимические картограммы.

26. Результатом предоставления субсидии является площадь агрохимического обследования (тысяч гектар). Результат предоставления субсидии определяется по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

Методика расчета результата предоставления субсидий утверждается Министерством.

IV. Условия и порядок предоставления субсидий на возмещение части затрат на закладку и уход за многолетними плодовыми и ягодными насаждениями (далее в настоящем разделе – субсидии)

27. Субсидии предоставляются при условии:

1) наличия у СХТП проекта закладки сада;

2) осуществления СХТП закладки многолетних насаждений площадью не менее 1 гектара в год – для получения возмещения части затрат на закладку;

3) наличия у СХТП на начало текущего года не менее 1 гектара площади многолетних насаждений – для получения возмещения части затрат по уходу.

Субсидии предоставляются СХТП для осуществления закладки и ухода за многолетними плодовыми и ягодными насаждениями до начала периода их товарного плодоношения, а также для закладки и ухода за плодовыми и ягодными питомниками по ставкам за 1 гектар.

Размер субсидии определяется по формуле:

Ci = S x Ct, где:

Ci – размер субсидии, предоставляемой i-му получателю субсидии, рублей;

S – площадь закладки и ухода за многолетними плодовыми и ягодными насаждениями в текущем году, гектаров;

Ct – ставка за 1 гектар площади закладки и ухода за многолетними плодовыми и ягодными насаждениями, рублей.

28. Для получения субсидии участник отбора направляет в Министерство копии следующих документов:

1) первичные учетные документы, содержащие сведения о площади многолетних плодовых и ягодных насаждений и затратах, произведенных участником отбора на закладку и уход за многолетними плодовыми и ягодными насаждениями;

2) проект закладки сада.

29. Результатом предоставления субсидии является площадь закладки многолетних насаждений (тысяч гектаров). Результат предоставления субсидии определяется по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

Методика расчета результата предоставления субсидий утверждается Министерством.

V. Условия и порядок предоставления субсидий на возмещение части затрат на закупку ячменя для переработки (далее в настоящем разделе – субсидии)

30. Субсидии предоставляются при условии:

1) приобретения ячменя в период с 1 августа текущего финансового года;

2) переработки ячменя на цели, связанные с производством пищевых продуктов, включая напитки, в объеме не менее объема ячменя, на возмещение затрат на закупку которого предоставлена субсидия, в срок до 25 декабря года, следующего за текущим финансовым годом;

3) представления в Министерство отчета, подтверждающего выполнение условия, указанного в подпункте 2 настоящего пункта, по форме, утвержденной Министерством, в срок до 30 декабря года, следующего за текущим финансовым годом.

Субсидии предоставляются юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальным предпринимателям, осуществляющим переработку ячменя на территории Омской области, по ставке 0,95 рубля на 1 рубль произведенных затрат на приобретение ячменя для переработки.

Размер субсидии определяется по формуле:

Ci = (Pi x 95/100) x K1 x K2, где:

Ci – размер субсидии, предоставляемой i-му получателю субсидии, рублей;

Pi – объем произведенных получателем субсидии затрат на приобретение ячменя для переработки, рублей;

K1 – коэффициент роста среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном финансовом году к уровню года, предшествующего отчетному финансовому году. Данный коэффициент рассчитывается согласно приложению к настоящему Порядку, а для юридических лиц (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальных предпринимателей, зарегистрированных в отчетном году, равен 1;

K2 – коэффициент использования в отчетном году труда наемных работников. Данный коэффициент рассчитывается согласно приложению к настоящему Порядку, а для юридических лиц (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальных предпринимателей, зарегистрированных после 30 сентября отчетного года, равен 1.

31. Для получения субсидий участник отбора направляет в Министерство копии следующих документов:

1) договоры, на основании которых участником отбора осуществлялось приобретение ячменя;

2) первичный документ, подтверждающий факт приобретения участником отбора ячменя по договору, на основании которого осуществлялось приобретение ячменя;

3) платежные и иные документы, подтверждающие расчеты участником отбора по договору, на основании которого осуществлялось приобретение ячменя;

4) документы, подтверждающие осуществление участником отбора в текущем году деятельности по переработке ячменя.

32. Результатом предоставления субсидии является объем ячменя, переработанного на цели, связанные с производством пищевых продуктов, включая напитки (тысяч тонн). Результат предоставления субсидии определяется по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

Методика расчета результата предоставления субсидий утверждается Министерством.

VI. Требования к отчетности и требования об осуществлении контроля за соблюдением условий, целей и порядка предоставления субсидий на растениеводство и ответственности за их нарушение

33. В случае нарушения получателем субсидии на растениеводство условий, установленных при предоставлении субсидии на растениеводство, выявленного в том числе по фактам проверок, проведенных Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных нарушений направляет получателям субсидий на растениеводство уведомление о возврате субсидий на растениеводство.

34. В случае недостижения получателями субсидий на растениеводство значений результатов предоставления субсидий на растениеводство, установленных Соглашением, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных обстоятельств направляет получателям субсидий на растениеводство уведомление о возврате субсидии на растениеводство (части субсидий на растениеводство), размер которой рассчитывается по формуле:

Vвозврата = Vсубсидии x k x m / n, где:

Vвозврата – сумма субсидии на растениеводство, подлежащая возврату, рублей;

Vсубсидии – размер субсидии на растениеводство, предоставленной получателю субсидии на растениеводство в отчетном финансовом году, рублей;

m – количество результатов предоставления субсидии на растениеводство, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии на растениеводство, имеет положительное значение;

n – общее количество результатов предоставления субсидии на растениеводство;

k – коэффициент возврата субсидии на растениеводство, рассчитываемый по формуле:

k = SUM Di / m, где:

Di – индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии на растениеводство.

При расчете коэффициента возврата субсидии на растениеводство используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии на растениеводство.

Индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии на растениеводство, определяется для результатов предоставления субсидии на растениеводство, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии на растениеводство, – по формуле:

Di = 1 – Ti/Si, где:

Ti – фактически достигнутое значение i-го результата предоставления субсидии на растениеводство на отчетную дату;

Si – плановое значение i-го результата предоставления субсидии на растениеводство, установленное Соглашением.

Получатели субсидий на растениеводство, за исключением субсидии на возмещение части затрат на закупку ячменя для переработки, освобождаются от ответственности, установленной настоящим пунктом, при наличии документально подтвержденного наступления обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению значений результатов предоставления субсидии на растениеводство, на основании принятого Министерством правового акта.

Под обстоятельствами непреодолимой силы для целей настоящего Порядка понимаются:

1) установление в соответствии с федеральным и областным законодательством местного уровня реагирования на чрезвычайную ситуацию природного характера вследствие возникновения опасного агрометеорологического природного явления;

2) аномальные погодные условия, подтвержденные справкой территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по оказанию государственных услуг в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, на территории муниципального образования (муниципальных образований), на которой находятся площади:

- засеваемые элитными семенами сельскохозяйственных культур – для получателей субсидий на возмещение части затрат на приобретение элитных семян;

- агрохимического обследования – для получателей субсидий на возмещение части затрат на проведение агрохимического обследования почв;

- закладки и ухода за многолетними плодовыми и ягодными насаждениями – для получателей субсидий на возмещение части затрат на закладку и уход за многолетними плодовыми и ягодными насаждениями.

Копии соответствующих документов, подтверждающих наступление обстоятельств непреодолимой силы, прилагаются получателями субсидий на растениеводство к отчету о достижении результатов предоставления субсидий на растениеводство, представляемому в Министерство в соответствии с пунктом 35 настоящего Порядка.

К документам, указанным в абзаце двадцать втором настоящего пункта, прилагается сопроводительное письмо, подписанное получателем субсидии на растениеводство, содержащее обоснование того, что обстоятельства непреодолимой силы препятствовали достижению результатов предоставления субсидий на растениеводство.

Министерство рассматривает документы, указанные в абзацах двадцать втором, двадцать третьем настоящего пункта, в течение 30 рабочих дней со дня их поступления в порядке, утверждаемом Министерством. По результатам их рассмотрения Министерство в указанный срок подготавливает правовой акт Министерства об освобождении получателей субсидий на растениеводство от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии на растениеводство либо об отсутствии оснований для освобождения получателя субсидии на растениеводство от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии на растениеводство.

В случае отсутствия оснований для освобождения получателя субсидии на растениеводство от применения мер ответственности, предусмотренных настоящим пунктом, Министерство не позднее 30-го рабочего дня со дня представления отчета о достижении результатов предоставления субсидии на растениеводство направляет уведомление о возврате субсидии на растениеводство (части субсидий на растениеводство) в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии на растениеводство).

Субсидии на растениеводство (часть субсидий на растениеводство) подлежат возврату в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления о возврате субсидий на растениеводство (части субсидий на растениеводство).

35. Отчет о достижении результатов предоставления субсидий на растениеводство представляется получателем субсидии на растениеводство в Министерство не позднее 20 января года, следующего за отчетным годом, по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 6 общих требований, в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии на растениеводство).

36. В случае нарушения получателями субсидий на растениеводство сроков возврата субсидии на растениеводство (части субсидий на растениеводство), установленных пунктом 34 настоящего Порядка, Министерство в течение 50 рабочих дней со дня истечения указанных сроков обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.

Приложение
к Порядку предоставления из областного бюджета субсидий на поддержку отдельных подотраслей растениеводства

КОЭФФИЦИЕНТЫ, применяемые при расчете субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) (далее – юридические лица), индивидуальным предпринимателям – производителям товаров, работ, услуг в сфере сельского хозяйства (далее – индивидуальные предприниматели) на поддержку отдельных подотраслей растениеводства

Таблица № 1

КОЭФФИЦИЕНТ
роста среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному (К1)

№ п/п	Категории юридических лиц, индивидуальных предпринимателей	Прирост среднемесячной заработной платы в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному, процентов	Значение коэффициента
1	2	3	4
1	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая крестьянские (фермерские) хозяйства (далее – КФХ), привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил менее 18,0 тыс. руб. (но не ниже размера минимальной заработной платы, установленного в Омской области на последний календарный день отчетного года и увеличенного на районный коэффициент)	более 0 – 3	0,9
		более 3	1,0
2	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, в северной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб.	более 0	1,0
3	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ: - в северной лесостепной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб. до 25 тыс. руб.; - в южной лесостепной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб. до 28 тыс. руб.; - в степной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб. до 30 тыс. руб.	более 0 – 2	0,9
		более 2	1,0
4	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ: - в северной лесостепной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 25 тыс. руб.; - в южной лесостепной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 28 тыс. руб.; - в степной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 30 тыс. руб.	более 0	1,0
5	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ: - привлекавших работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений начиная с отчетного периода; - не привлекавших в отчетном или текущем году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений	-	1,0

* Распределение по природно-климатическим зонам Омской области:
1. Степная зона Омской области:
1) Нововаршавский муниципальный район Омской области;
2) Одесский муниципальный район Омской области;
3) Оконешниковский муниципальный район Омской области;
4) Павлоградский муниципальный район Омской области;
5) Полтавский муниципальный район Омской области;
6) Русско-Полянский муниципальный район Омской области;
7) Таврический муниципальный район Омской области;
8) Черлакский муниципальный район Омской области;
9) Шербакульский муниципальный район Омской области.
2. Южная лесостепная зона Омской области:
1) Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области;
2) Исилькульский муниципальный район Омской области;
3) Калачинский муниципальный район Омской области;
4) Кормиловский муниципальный район Омской области;
5) Любинский муниципальный район Омской области;
6) Марьяновский муниципальный район Омской области;
7) Москаленский муниципальный район Омской области;
8) Омский муниципальный район Омской области;
9) Муниципальное образование городской округ город Омск Омской области.
3. Северная лесостепная зона Омской области:
1) Большереченский муниципальный район Омской области;
2) Горьковский муниципальный район Омской области;
3) Колосовский муниципальный район Омской области;
4) Крутинский муниципальный район Омской области;
5) Муромцевский муниципальный район Омской области;
6) Называевский муниципальный район Омской области;
7) Нижнеомский муниципальный район Омской области;
8) Саргатский муниципальный район Омской области;
9) Тюкалинский муниципальный район Омской области.
4. Северная зона Омской области:
1) Большеуковский муниципальный район Омской области;
2) Знаменский муниципальный район Омской области;
3) Седельниковский муниципальный район Омской области;
4) Тарский муниципальный район Омской области;
5) Тевризский муниципальный район Омской области.
6) Усть-Ишимский муниципальный район Омской области.

Таблица № 2

КОЭФФИЦИЕНТ
использования в отчетном (текущем) году труда наемных работников, членов КФХ (К2)

№ п/п	Категории юридических лиц, индивидуальных предпринимателей	Значение коэффициента
1	2	3
1	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, привлекавших в отчетном или текущем году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений	1,0
2	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, выполнение работ в которых в отчетном или текущем году осуществлялось членами КФХ	1,0
3	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, не привлекавших в отчетном году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений и не представлявших в соответствующую инспекцию Управления Федеральной налоговой службы по Омской области расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное и медицинское страхование, на социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (при наличии посевной площади менее 300 га)	1,0
4	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, не привлекавших в отчетном году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений и не представлявших в соответствующую инспекцию Управления Федеральной налоговой службы по Омской области расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное и медицинское страхование, на социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (при наличии посевной площади в размере 300 га и более)	в 2021 году – 0,3
5	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей включая КФХ, не привлекавших в отчетном году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений и не представлявших в соответствующую инспекцию Управления Федеральной налоговой службы по Омской области расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное и медицинское страхование, на социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (из расчета посевной площади 300 га и более на одного работника и (или) члена КФХ)	в 2022 году и последующие годы – 0,3

»

Приложение № 2
к постановлению Правительства Омской области
от 28 апреля 2021 года № 170-п
«Приложение № 3
к постановлению Правительства Омской области
от 27 февраля 2013 года № 30-п

ПОРЯДОК
предоставления из областного бюджета субсидий на поддержку развития овощеводства защищенного грунта

1. Настоящий Порядок регулирует отношения по предоставлению из областного бюджета субсидий на возмещение части затрат на поддержку развития овощеводства защищенного грунта (далее – субсидии).

2. Целью предоставления субсидий является возмещение части затрат на производство овощной продукции в закрытом грунте.

3. Субсидии предоставляются в рамках реализации государственной программы Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

4. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидий на соответствующий финансовый год, является Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области (далее – Министерство).

Субсидии предоставляются в соответствии с бюджетной росписью Министерства в пределах лимитов бюджетных обязательств, утвержденных Министерству.

5. Размер субсидии рассчитывается по ставке, определяемой Министерством, и не может превышать произведенные получателями субсидий затраты.

6. К субсидированию принимаются затраты, произведенные в текущем году (с учетом налога на добавленную стоимость для организаций и индивидуальных предпринимателей, использующих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, и без учета налога на добавленную стоимость для организаций и индивидуальных предпринимателей, являющихся плательщиками налога на добавленную стоимость, – на момент осуществления соответствующих затрат).

7. Сведения о субсидиях размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона Омской области об областном бюджете (проекта закона Омской области о внесении изменений в закон Омской области об областном бюджете).

8. Отбор получателей субсидии для предоставления субсидий (далее – отбор) проводится на основании запроса предложений (заявок), направленных участниками отбора для участия в отборе, исходя из соответствия участника отбора критериям отбора и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.

9. Критериями отбора является соответствие участников отбора следующим требованиям:

1) участниками отбора являются сельскохозяйственные товаропроизводители (кроме граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) (далее – СХТП), под которыми в рамках настоящего Порядка понимаются организации, индивидуальные предприниматели, указанные в статье 3 Федерального закона «О развитии сельского хозяйства»;

2) участник отбора на первое число месяца подачи предложения (заявки) соответствует следующим требованиям:

- отсутствие просроченной задолженности по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами Омской области, а также иной просроченной (не урегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Омской областью;

- участники отбора не должны являться иностранными юридическими лицами, а также российскими юридическими лицами, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов;

- не получает средства из областного бюджета на основании иных нормативных правовых актов Омской области на цель, указанную в пункте 2 настоящего Порядка;

3) участник отбора на дату подачи документов для участия в отборе не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, его деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации (для юридического лица), не прекратил деятельность в качестве индивидуального предпринимателя (для индивидуального предпринимателя);

4) у участника отбора отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, что подтверждается справкой налогового органа (копией справки, заверенной подписью и печатью (при наличии) участника отбора) об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, представляемой участником отбора по собственной инициативе вместе с документами для получения субсидий, которая должна быть получена не ранее

чем за 30 календарных дней до дня представления в Министерство документов для получения субсидий. В случае непредставления такой справки необходимые сведения на дату подачи документов для участия в отборе запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством;

5) представление в Министерство сведений о численности и заработной плате работников по состоянию на 1 января текущего года по форме, утвержденной Министерством, за исключением участников отбора, зарегистрированных в текущем году. В случае их непредставления необходимые сведения на дату подачи документов для участия в отборе запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством;

6) обеспечение в отчетном году среднемесячного уровня оплаты труда одного работника не ниже размера минимальной заработной платы, установленного в Омской области на последний календарный день отчетного года и увеличенного на районный коэффициент, за исключением индивидуальных предпринимателей, не привлекавших в отчетном или текущем году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, и участников отбора, зарегистрированных в текущем году;

7) участник отбора обеспечил рост среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному году, за исключением участников отбора, зарегистрированных в отчетном году или текущем году и участников отбора, привлекавших работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений начиная с отчетного года, а также участников отбора, не привлекавших в отчетном и (или) текущем году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений. Данное требование не распространяется на участников отбора, среднемесячный уровень оплаты труда одного работника которых превышает уровень средней номинальной начисленной заработной платы работников в целом по экономике Омской области за отчетный год.

10. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в срок не позднее следующего рабочего дня со дня принятия распоряжения Министерства о проведении отбора и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала (окончания) подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) сетевой адрес и (или) указатель страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

4) результат предоставления субсидии в соответствии с пунктом 19 настоящего Порядка;

5) требования к участникам отбора в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка и перечень документов, представляемых участниками отбора для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

6) порядок подачи предложений (заявок) участниками отбора и требования, предъявляемые к форме и содержанию предложений (заявок), подаваемых участниками отбора;

7) порядок отзыва предложений (заявок) участников отбора, порядок возврата предложений (заявок) участников отбора, определяющий в том числе основания для возврата предложений (заявок) участников отбора, порядок внесения изменений в предложения (заявки) участников отбора;

8) правила рассмотрения и оценки предложений (заявок) участников отбора;

9) порядок предоставления участникам отбора разъяснений положений объявления о проведении отбора, даты начала и окончания срока такого предоставления;

10) срок, в течение которого победитель (победители) отбора должен подписать Соглашение о предоставлении субсидий (далее – Соглашение);

11) условия признания победителя (победителей) отбора, уклонившимся от заключения Соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», которая не может быть позднее 14 календарного дня, следующего за днем определения победителя отбора (с соблюдением сроков, установленных федеральным законодательством).

11. Для участия в отборе участник отбора представляет в Министерство в установленный в соответствии с настоящим Порядком срок предложение (заявку) по форме, утвержденной Министерством, включающую в том числе согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации об участнике отбора, о подаваемом участником отбора предложении (заявке), иной информации об участнике отбора, связанной с отбором, согласие на обработку персональных данных (для физического лица), а также заверенные подписью и печатью (при наличии) участника отбора копии реестров первичных учетных документов по форме, утвержденной Министерством, подтверждающих объемы производства в текущем году овощной продукции закрытого грунта в тепличном комплексе Омской области и реализацию данной овощной продукции в текущем финансовом году.

Предложение (заявка), а также документы, необходимые для получения субсидий, могут быть представлены в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

12. Участник отбора может отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) в срок проведения отбора. Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).

13. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора.

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установленным в соответствии с настоящим Порядком в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о победителе (победителях) отбора, с которым (которыми) заключается Соглашение, или об отклонении предложений (заявок) участников отбора.

Основаниями для отклонения предложения (заявки) участника отбора на стадии рассмотрения и оценки предложений (заявок) являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным в пункте 9 настоящего Порядка;

2) несоответствие представленных участником отбора предложений (заявок) и документов требованиям к предложениям (заявкам) участников отбора, установленным в объявлении о проведении отбора в соответствии с настоящим Порядком;

3) недостоверность представленной участником отбора информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе юридического лица;

4) подача участником отбора предложения (заявки) после даты и (или) времени, определенных для подачи предложений (заявок).

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

Результаты отбора подлежат размещению на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 14 календарных дней со дня принятия решения о победителе (победителях) отбора. Информация о результатах отбора включает:

- дату, время и место проведения рассмотрения предложений (заявок);
- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были рассмотрены;
- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие предложения (заявки);
- наименование получателя (получателей) субсидии, с которым заключается Соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии.

14. Условия предоставления субсидии:

1) представление в Министерство отчетности о финансово-экономическом состоянии товаропроизводителей агропромышленного комплекса за предыдущий год и отчетные периоды текущего года по формам, утвержденным Министерством сельского хозяйства Российской Федерации (далее соответственно – Отчетность, Минсельхоз России), в сроки, устанавливаемые Министерством.

Юридические лица, созданные в текущем году, и индивидуальные предприниматели, зарегистрированные в текущем году, представляют Отчетность начиная с квартала, в котором они созданы или зарегистрированы.

Индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, представляют Отчетность по формам, утвержденным Минсельхозом России, предусмотренным для крестьянских (фермерских) хозяйств;

2) прохождение отбора в соответствии с настоящим Порядком;

3) согласие получателя субсидии в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения им условий, целей и порядка предоставления субсидии, подлежащее включению в Соглашение.

Соглашение, дополнительные соглашения к Соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении Соглашения, заключаются по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 5 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования).

Соглашением предусматриваются:

- условие о согласовании новых условий Соглашения или о расторжении Соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству как получателю бюджетных средств ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 4 настоящего Порядка, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в Соглашении;
- согласие на распространение Министерством информации о полученных субсидиях;
- значения результатов предоставления субсидии.

Соглашение подписывается победителем (победителями) отбора в срок не позднее 15-го рабочего дня, следующего за днем определения Министерством победителя (победителей) отбора. При несоблюдении установленного срока победитель (победители) отбора признается уклонившимся (уклонившимися) от заключения Соглашения.

В течение 5 рабочих дней со дня заключения Соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидии или об отказе в предоставлении субсидии.

Министерство вправе устанавливать в Соглашении сроки и формы представления получателем субсидии дополнительной отчетности в соответствии с пунктом 6 общих требований;

4) достоверность представленных в соответствии с настоящим Порядком сведений, документов, в том числе отчетности;

5) достижение результата предоставления субсидии.

15. Основаниями для отказа в предоставлении субсидий являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным в пункте 9 настоящего Порядка;

2) несоответствие представленных участником отбора документов требованиям, определенным настоящим Порядком, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

3) установление факта недостоверности представленной участником отбора информации;

4) несоблюдение условий, предусмотренных настоящим Порядком;

5) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству сводной бюджетной росписью областного бюджета в текущем финансовом году на предоставление субсидий;

6) незаключение Соглашения.

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отказе в предоставлении субсидии Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

16. Субсидии предоставляются СХТП по ставке за 1 килограмм реализованной овощной продукции закрытого грунта, определяемой Министерством.

Размер субсидии определяется по формуле:

$Ci = S \times Ct \times K1 \times K2$, где:

Ci – размер субсидии, предоставляемой i-му получателю субсидии, рублей;

S – объем реализованной овощной продукции закрытого грунта, килограммов;

Ct – ставка на 1 килограмм реализованной овощной продукции закрытого грунта, рублей;

K1 – коэффициент роста среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном финансовом году к уровню года, предшествующего отчетному финансовому году. Данный коэффициент рассчитывается согласно приложению к настоящему Порядку, а для получателей субсидии, зарегистрированных в отчетном или текущем году, равен 1;

K2 – коэффициент использования в отчетном году труда наемных работников. Данный коэффициент рассчитывается согласно приложению к настоящему Порядку, а для получателей субсидии, зарегистрированных в отчетном или текущем году, равен 1.

Субсидия предоставляется при условии, если реализуемая овощная продукция закрытого грунта произведена в текущем году получателем субсидии в тепличном комплексе Омской области.

17. В случае принятия решения о предоставлении субсидий Министерство перечисляет субсидии на расчетные или корреспондентские счета, открытые получателям субсидий в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях, не позднее 10-го рабочего дня, следующего за днем принятия решения о предоставлении субсидий, но не позднее последнего рабочего дня текущего года.

18. Обязательная проверка соблюдения условий, цели и порядка предоставления субсидий осуществляется Министерством и органом государственного финансового контроля.

19. Результатом предоставления субсидии является темп роста овощной продукции на единицу площади к предыдущему году. Результат определяется по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

Методика расчета результата предоставления субсидий утверждается Министерством.

20. Отчет о достижении результатов предоставления субсидий представляется получателем субсидии в Министерство не позднее 20 января года, следующего за отчетным годом, по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 6 общих требований, в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии).

21. В случае нарушения получателями субсидий условий, установленных при их предоставлении, выявленного в том числе по фактам проверок, проведенных Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных нарушений направляет получателям субсидий уведомление о возврате субсидий.

В случае недостижения получателями субсидий результата предоставления субсидий, установленного пунктом 19 настоящего Порядка, Министерство в течение 10 рабочих дней

со дня обнаружения указанных обстоятельств направляет получателям субсидий в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии) уведомление о возврате субсидии (части субсидии), размер которой рассчитывается по формуле:

Vвозврата = Vсубсидии x k x m / n, где:

Vвозврата – сумма субсидии, подлежащая возврату, рублей;

Vсубсидии – размер субсидии, предоставленной получателю субсидии в отчетном финансовом году, рублей;

m – количество результатов предоставления субсидии, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии, имеет положительное значение;

n – общее количество результатов предоставления субсидии;

k – коэффициент возврата субсидии, рассчитываемый по формуле:

k = SUM Di/m, где:

Di – индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии.

При расчете коэффициента возврата субсидии используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии.

Индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии, определяется для результатов предоставления субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии, по формуле:

Di = 1 – Ti/Si, где:

Ti – фактически достигнутое значение i-го результата предоставления субсидии на отчетную дату;

Si – плановое значение i-го результата предоставления субсидии, установленное Соглашением.

Получатели субсидий освобождаются от ответственности, установленной настоящим пунктом, при наличии документально подтвержденного наступления обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению результатов предоставления субсидий, на основании принятого Министерством правового акта.

Под обстоятельствами непреодолимой силы для целей настоящего Порядка понимается нарушение конструктивной целостности тепличных комплексов, а также нарушение электро-, и (или) тепло-, и (или) водоснабжения указанных объектов в результате опасных природных явлений и стихийных бедствий.

Копии соответствующих документов, подтверждающих наступление обстоятельств непреодолимой силы, прилагаются получателями субсидий к отчету о достижении результатов предоставления субсидии, представляемому в Министерство в соответствии с пунктом 20 настоящего Порядка.

К документам, указанным в абзаце восемнадцатом настоящего пункта, прилагается сопроводительное письмо, подписанное получателем субсидии, содержащее обоснование того, что обстоятельства непреодолимой силы препятствовали достижению результатов предоставления субсидий.

Министерство рассматривает документы, указанные в абзацах восемнадцатом, девятнадцатом настоящего пункта, в течение 30 рабочих дней со дня их поступления в порядке, утверждаемом Министерством. По результатам их рассмотрения Министерство в указанный срок подготавливает правовой акт Министерства об освобождении получателей субсидий от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии либо об отсутствии оснований для освобождения получателя субсидии от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии.

В случае отсутствия оснований для освобождения получателя субсидии от применения мер ответственности, предусмотренных настоящим пунктом, Министерство не позднее 30-го рабочего дня со дня представления отчета о достижении результатов предоставления субсидии направляет получателю субсидии уведомление о возврате субсидии (части субсидии), указанное в абзаце втором настоящего пункта.

Субсидии (часть субсидии) подлежат возврату в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления о возврате субсидий (части субсидии).

22. В случае нарушения получателями субсидий сроков возврата субсидий (части субсидий), установленных пунктом 21 настоящего Порядка, Министерство в течение 50 рабочих дней со дня истечения указанных сроков обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.

Приложение
к Порядку предоставления из областного
бюджета субсидий на поддержку развития
овощеводства защищенного грунта

КОЭФФИЦИЕНТЫ, применяемые при расчете субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) (далее – юридические лица), индивидуальным предпринимателям – производителям товаров, работ, услуг в сфере сельского хозяйства (далее – индивидуальные предприниматели) на поддержку развития овощеводства защищенного грунта

Таблица № 1

КОЭФФИЦИЕНТ
роста среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному (К1)

№ п/п	Категории юридических лиц, индивидуальных предпринимателей	Прирост среднемесячной заработной платы в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному, процентов	Значение коэффициента
1	2	3	4
1	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая крестьянские (фермерские) хозяйства (далее – КФХ), привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил менее 18,0 тыс. руб. (но не ниже размера минимальной заработной платы, установленного в Омской области на последний календарный день отчетного года и увеличенного на районный коэффициент)	более 0 – 3	0,9
		более 3	1,0
2	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, в северной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб.	более 0	1,0
3	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ: - в северной лесостепной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб. до 25 тыс. руб.; - в южной лесостепной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб. до 28 тыс. руб.; - в степной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб. до 30 тыс. руб.	более 0 – 2	0,9
		более 2	1,0
4	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ: - в северной лесостепной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 25 тыс. руб.; - в южной лесостепной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 28 тыс. руб.;	более 0	1,0
	- в степной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 30 тыс. руб.		
5	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ: - привлекавших работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений начиная с отчетного периода; - не привлекавших в отчетном или текущем году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений	-	1,0

* Распределение по природно-климатическим зонам Омской области:
1. Степная зона Омской области:
1) Нововаршавский муниципальный район Омской области;
2) Одесский муниципальный район Омской области;
3) Оконешниковский муниципальный район Омской области;
4) Павлоградский муниципальный район Омской области;
5) Полтавский муниципальный район Омской области;
6) Русско-Полянский муниципальный район Омской области;
7) Таврический муниципальный район Омской области;
8) Черлакский муниципальный район Омской области;
9) Шербакульский муниципальный район Омской области.
2. Южная лесостепная зона Омской области:
1) Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области;
2) Исилькульский муниципальный район Омской области;
3) Калачинский муниципальный район Омской области;
4) Кормиловский муниципальный район Омской области;
5) Любинский муниципальный район Омской области;
6) Марьяновский муниципальный район Омской области;
7) Москаленский муниципальный район Омской области;
8) Омский муниципальный район Омской области;
9) Муниципальное образование городской округ город Омск Омской области.
3. Северная лесостепная зона Омской области:
1) Большереченский муниципальный район Омской области;
2) Горьковский муниципальный район Омской области;
3) Колосовский муниципальный район Омской области;
4) Крутинский муниципальный район Омской области;
5) Муромцевский муниципальный район Омской области;
6) Называевский муниципальный район Омской области;
7) Нижнеомский муниципальный район Омской области;
8) Саргатский муниципальный район Омской области;
9) Тюкалинский муниципальный район Омской области.
4. Северная зона Омской области:
1) Большеуковский муниципальный район Омской области;
2) Знаменский муниципальный район Омской области;
3) Седельниковский муниципальный район Омской области;
4) Тарский муниципальный район Омской области;
5) Тевризский муниципальный район Омской области.
6) Усть-Ишимский муниципальный район Омской области.

Таблица № 2

КОЭФФИЦИЕНТ
использования в отчетном (текущем) году труда наемных работников, членов КФХ (К2)

№ п/п	Категории юридических лиц, индивидуальных предпринимателей	Значение коэффициента
1	2	3
1	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, привлекавших в отчетном или текущем году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений	1,0
2	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, выполнение работ в которых в отчетном или текущем году осуществлялось членами КФХ	1,0
3	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, не привлекавших в отчетном году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений и не представлявших в соответствующую инспекцию Управления Федеральной налоговой службы по Омской области расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное и медицинское страхование, на социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (при наличии посевной площади менее 300 га)	1,0
4	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, не привлекавших в отчетном году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений и не представлявших в соответствующую инспекцию Управления Федеральной налоговой службы по Омской области расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное и медицинское страхование, на социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (при наличии посевной площади в размере 300 га и более)	в 2021 году – 0,3
5	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей включая КФХ, не привлекавших в отчетном году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений и не представлявших в соответствующую инспекцию Управления Федеральной налоговой службы по Омской области расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное и медицинское страхование, на социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (из расчета посевной площади 300 га и более на одного работника и (или) члена КФХ)	в 2022 году и последующие годы – 0,3

»

Приложение № 3
к постановлению Правительства Омской области
от 28 апреля 2021 года № 170-п
«Приложение № 4
к постановлению Правительства Омской области
от 27 февраля 2013 года № 30-п

ПОРЯДОК
предоставления из областного бюджета субсидий на оказание несвязанной поддержки в области производства льна-долгунца

1. Настоящий Порядок регулирует отношения по предоставлению из областного бюджета субсидий на оказание несвязанной поддержки в области производства льна-долгунца (далее – субсидии).

2. Целью предоставления субсидий является возмещение части затрат на проведение комплекса агротехнологических работ, обеспечивающих увеличение производства льна-долгунца, в расчете на 1 гектар посевной площади.

3. Субсидии предоставляются в рамках реализации государственной программы Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

4. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидии на соответствующий финансовый год, является Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области (далее – Министерство).

Субсидии предоставляются в соответствии с бюджетной росписью Министерства в пределах лимитов бюджетных обязательств, утвержденных Министерству.

5. Размер субсидии рассчитывается по ставке, определяемой Министерством на 1 гектар посевной площади, занятой льном-долгунцом, в текущем финансовом году.

Размер субсидии определяется по формуле:

Ci = Ci1 + Ci2, где:

Ci1 – размер субсидии, предоставляемой i-му получателю субсидии на основании предоставленных в Министерство документов, указанных в подпункте 1 пункта 11 настоящего Порядка (далее – Субсидия № 1), определяемый по формуле:

Ci1 = 0,8 x (Sп x Ctф), где:

Sп – плановая посевная площадь льна-долгунца в текущем финансовом году, гектаров;

Ctф – ставка на 1 гектар посевной площади льна-долгунца, определяемая Министерством, рублей;

Ci2 – размер субсидии, предоставляемой i-му получателю субсидии на основании предоставленных в Министерство документов, указанных в подпункте 2 пункта 11 настоящего Порядка (далее – Субсидия № 2), определяемый по формуле:

Ci2 = (Sф x Ctф) – Ci1, где:

Sф – фактическая посевная площадь льна-долгунца в текущем финансовом году, гектаров.

Размер субсидии не может превышать размер фактически понесенных затрат на цели, указанные в пункте 2 настоящего Порядка.

6. К субсидированию принимаются затраты, произведенные в текущем году (с учетом налога на добавленную стоимость для организаций и индивидуальных предпринимателей, использующих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, и без учета налога на добавленную стоимость для организаций и индивидуальных предпринимателей, являющихся плательщиками налога на добавленную стоимость, – на момент осуществления соответствующих затрат).

7. Сведения о субсидиях размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона Омской области об областном бюджете (проекта закона Омской области о внесении изменений в закон Омской области об областном бюджете).

8. Отбор получателей субсидии для предоставления субсидии (далее – отбор) проводится на основании запроса предложений (заявок), направленных участниками отбора для участия в отборе, исходя из соответствия участника отбора критериям отбора и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.

9. Критериями отбора является соответствие участников отбора следующим требованиям:

1) участники отбора являются сельскохозяйственными товаропроизводителями (далее – СХТП), под которыми в рамках настоящего Порядка понимаются:

- организации, индивидуальные предприниматели, указанные в статье 3 Федерального закона «О развитии сельского хозяйства» (кроме граждан, ведущих личное подсобное хозяйство);

- СХТП, осуществившие в текущем финансовом году посев льна-долгунца, в том числе крестьянские (фермерские) хозяйства, созданные физическими лицами, которые после осуществления указанных в настоящем подпункте посевов приобрели статус индивидуального предпринимателя, главы соответствующего крестьянского (фермерского) хозяйства в связи с прекращением деятельности крестьянского (фермерского) хозяйства, созданного в соответствии с Законом Российской Советской Федеративной Социалистической Республики «О крестьянском (фермерском) хозяйстве»;

2) участник отбора на первое число месяца подачи предложения (заявки) соответствует следующим требованиям:

- отсутствие просроченной задолженности по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами Омской области, а также иной просроченной (не урегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Омской областью;

- участники отбора не должны являться иностранными юридическими лицами, а также российскими юридическими лицами, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов;

- не получает средства из областного бюджета на основании иных нормативных правовых актов Омской области на цели, указанные в пункте 2 настоящего Порядка;

3) участник отбора на дату подачи документов для участия в отборе не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, его деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации (для юридического лица), не прекратил деятельность в качестве индивидуального предпринимателя (для индивидуального предпринимателя);

4) у участника отбора отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, что подтверждается справкой налогового органа (копией справки, заверенной подписью и печатью (при наличии) участника отбора) об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, представляемой участником отбора по собственной инициативе вместе с документами для получения субсидий, которая должна быть получена не ранее чем за 30 календарных дней до дня представления в Министерство документов для получения субсидий. В случае непредставления такой справки необходимые сведения на дату подачи документов для участия в отборе запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством.

10. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в срок не позднее следующего рабочего дня со дня принятия распоряжения Министерства о проведении отбора и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала (окончания) подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) сетевой адрес и (или) указатель страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

4) результаты предоставления субсидии в соответствии с пунктом 18 настоящего Порядка;

5) требования к участникам отбора в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка и перечень документов, представляемых участниками отбора для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

6) порядок подачи предложений (заявок) участниками отбора и требования, предъявляемые к форме и содержанию предложений (заявок), подаваемых участниками отбора, в соответствии с пунктом 11 настоящего Порядка;

7) порядок отзыва предложений (заявок) участников отбора, порядок возврата предложений (заявок) участников отбора, определяющий в том числе основания для возврата предложений (заявок) участников отбора, порядок внесения изменений в предложения (заявки) участников отбора;

8) правила рассмотрения предложений (заявок) участников отбора в соответствии с настоящим Порядком;

9) порядок предоставления участникам отбора разъяснений положений объявления о проведении отбора, дату начала и окончания срока такого предоставления;

10) срок, в течение которого победитель (победители) отбора должен подписать соглашение о предоставлении субсидии (далее – Соглашение);

11) условия признания победителя (победителей) отбора уклонившимся от заключения Соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», которая не может быть позднее 14-го календарного дня, следующего за днем определения победителя отбора (с соблюдением сроков, установленных федеральным законодательством).

11. Для участия в отборе участник отбора представляет в Министерство в установленный в соответствии с настоящим Порядком срок предложение (заявку) по форме, утвержденной Министерством, включающее в том числе согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации об участнике отбора, о подаваемом участником отбора предложении (заявке), иной информации об участнике отбора, связанной с отбором, согласие на обработку персональных данных (для физического лица), а также заверенные подписью и печатью (при наличии) участника отбора копии следующих документов:

1) в случае обращения в Министерство за предоставлением Субсидии № 1:

- сведения о плановой посевной площади льна-долгунца в текущем году;

- сведения о затратах на производство льна-долгунца в текущем году (с расшифровкой по видам затрат) на дату подачи предложения (заявки);

2) в случае обращения в Министерство за предоставлением Субсидии № 2:

- сведения о посевных площадях, занятых льном-долгунцом, и производстве льна-долгунца в текущем году по форме, утвержденной Министерством;

- сведения о затратах на производство льна-долгунца в текущем году (с расшифровкой по видам затрат) на дату подачи предложения (заявки);

- документы, подтверждающие реализацию льноволокна и (или) тресты льняной перерабатывающим организациям, расположенным на территории Российской Федерации (договоры, документы, подтверждающие оплату по договору, документы, подтверждающие поставку льноволокна и (или) тресты льняной по договору), и (или) отгрузку на собственную переработку в текущем году.

Предложение (заявка), а также документы, необходимые для получения субсидий, могут быть представлены в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

12. Участник отбора может отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) в срок проведения отбора. Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).

13. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора.

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установленным в соответствии с настоящим Порядком в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о победителе (победителях) отбора, с которым (которыми) заключается Соглашение, или об отклонении предложений (заявок) участников отбора.

Основаниями для отклонения предложения (заявки) участника отбора на стадии рассмотрения и оценки предложений (заявок) являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным в пункте 9 настоящего Порядка;

2) недостоверность представленной участником отбора информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе юридического лица;

3) несоответствие представленных участником отбора предложений (заявок) и документов требованиям к предложениям (заявкам) участников отбора, установленным в объявлении о проведении отбора в соответствии с настоящим Порядком;

4) подача участником отбора предложения (заявки) после даты и (или) времени, определенных для подачи предложений (заявок).

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

Результаты отбора подлежат размещению на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 14 календарных дней со дня принятия решения о победителе (победителях) отбора. Информация о результатах отбора включает:

- дату, время и место проведения рассмотрения предложений (заявок);

- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были рассмотрены;

- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие предложения (заявки);

- наименование получателя (получателей) субсидии, с которым заключается Соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии.

14. Условия предоставления субсидии:

1) представление в Министерство отчетности о финансово-экономическом состоянии товаропроизводителей агропромышленного комплекса за предыдущий год и отчетные периоды текущего года по формам, утвержденным Министерством сельского хозяйства Российской Федерации (далее соответственно – Отчетность, Минсельхоз России), в сроки, устанавливаемые Министерством.

Юридические лица, созданные в текущем году, и индивидуальные предприниматели, зарегистрированные в текущем году, представляют Отчетность начиная с квартала, в котором они созданы или зарегистрированы.

Индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, представляют Отчетность по формам, утвержденным Минсельхозом России, предусмотренным для крестьянских (фермерских) хозяйств;

2) прохождение отбора в соответствии с настоящим Порядком;

3) согласие получателя субсидии в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения им условий, целей и порядка предоставления субсидии, подлежащее включению в Соглашение.

Соглашение, дополнительные соглашения к Соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении Соглашения, заключаются по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 5 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования).

Соглашением предусматриваются:

- условие о том, что Соглашение с соблюдением требований о защите государственной тайны заключается в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами «Электронный бюджет»;

- условие о согласовании новых условий Соглашения или о расторжении Соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству как получателю бюджетных средств ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 4 настоящего Порядка, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в Соглашении;

- согласие на распространение Министерством информации о полученных субсидиях на животноводство;

- значения результатов предоставления субсидии.

Соглашение подписывается победителем (победителями) отбора в срок не позднее 15-го рабочего дня, следующего за днем определения Министерством победителя (победителей) отбора. При несоблюдении установленного срока победитель (победители) отбора признается уклонившимся (уклонившимися) от заключения Соглашения.

В течение 5 рабочих дней со дня заключения Соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидии или об отказе в предоставлении субсидии.

Министерство вправе устанавливать в Соглашении сроки и формы представления получателем субсидии дополнительной отчетности в соответствии с пунктом 6 общих требований;

4) достоверность представленных в соответствии с настоящим Порядком сведений, документов, в том числе отчетности;

5) наличие посевных площадей, занятых льном-долгунцом;

6) производство и реализация льноволокна и (или) тресты льняной перерабатывающим организациям, расположенным на территории Российской Федерации, и (или) отгрузки на собственную переработку;

7) достижение результатов предоставления субсидии.

15. Основаниями для отказа в предоставлении субсидий являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным в пункте 9 настоящего Порядка;

2) несоответствие представленных участником отбора документов требованиям, определенным настоящим Порядком, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

3) установление факта недостоверности представленной участником отбора информации;

4) несоблюдение условий, предусмотренных настоящим Порядком;

5) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству сводной бюджетной росписью областного бюджета в текущем финансовом году на предоставление субсидий;

6) незаключение Соглашения.

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отказе в предоставлении субсидии Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии).

16. В случае принятия решения о предоставлении субсидий Министерство перечисляет субсидии на расчетные или корреспондентские счета, открытые получателям субсидий в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях, не позднее 10-го рабочего дня, следующего за днем принятия решения о предоставлении субсидий, но не позднее последнего рабочего дня текущего финансового года.

17. Обязательная проверка соблюдения условий, цели и порядка предоставления субсидий осуществляется Министерством и органом государственного финансового контроля.

18. Результатами предоставления субсидии являются:

1) размер посевных площадей, занятых льном-долгунцом в хозяйствах всех категорий (тысяч гектар) по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п;

2) валовой сбор льноволокна и пеньковолокна в хозяйствах всех категорий (тысяч тонн) по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

Методика расчета результата предоставления субсидий утверждается Министерством.

19. Отчет о достижении результатов предоставления субсидий представляется получателем субсидии в Министерство не позднее 20 января года, следующего за отчетным годом, по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 6 общих требований, в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии).

20. В случае нарушения получателями субсидий условий, установленных при их предоставлении, выявленного в том числе по фактам проверок, проведенных Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных нарушений направляет получателям субсидий уведомление о возврате субсидий.

В случае недостижения получателями субсидий результатов предоставления субсидий, установленных пунктом 18 настоящего Порядка, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных обстоятельств направляет получателям субсидий в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии) уведомление о возврате субсидии (части субсидии), размер которой рассчитывается по формуле:

Vвозврата = Vсубсидии x k x m / n, где:

Vвозврата – сумма субсидии, подлежащая возврату, рублей;

Vсубсидии – размер субсидии, предоставленной получателю субсидии в отчетном финансовом году, рублей;

m – количество результатов предоставления субсидии, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии, имеет положительное значение;

n – общее количество результатов предоставления субсидии;

k – коэффициент возврата субсидии, рассчитываемый по формуле:

k = SUM Di / m, где:

Di – индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии.

При расчете коэффициента возврата субсидии используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии.

Индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии, определяется для результатов предоставления субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии, по формуле:

Di = 1 – Ti / Si, где:

Ti – фактически достигнутое значение i-го результата предоставления субсидии на отчетную дату;

Si – плановое значение i-го результата предоставления субсидии, установленное Соглашением.

Получатели субсидий освобождаются от ответственности, установленной настоящим пунктом, при наличии документально подтвержденного наступления обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению результатов предоставления субсидий, на основании принятого Министерством правового акта.

Под обстоятельствами непреодолимой силы для целей настоящего Порядка понимаются:

1) установление в соответствии с федеральным и областным законодательством местного уровня реагирования на чрезвычайную ситуацию природного характера вследствие возникновения опасного агрометеорологического природного явления;

2) аномальные погодные условия, подтвержденные справкой территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по оказанию государственных услуг в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, на территории муниципального образования (муниципальных образований), на которой находятся посевные площади сельскохозяйственных культур.

Копии соответствующих документов, подтверждающих наступление обстоятельств непреодолимой силы, прилагаются получателями субсидий к отчету о достижении результатов предоставления субсидии, представляемому в Министерство в соответствии с пунктом 19 настоящего Порядка.

К документам, указанным в абзаце двадцатом настоящего пункта, прилагается сопроводительное письмо, подписанное получателем субсидии, содержащее обоснование того, что обстоятельства непреодолимой силы препятствовали достижению результатов предоставления субсидий.

Министерство рассматривает документы, указанные в абзацах двадцатом, двадцать первом настоящего пункта, в течение 30 рабочих дней со дня их поступления в порядке, утверждаемом Министерством. По результатам их рассмотрения Министерство в указанный срок подготавливает правовой акт Министерства об освобождении получателей субсидий от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии либо об отсутствии оснований для освобождения получателя субсидии от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии.

В случае отсутствия оснований для освобождения получателя субсидии от применения мер ответственности, предусмотренных настоящим пунктом, Министерство не позднее 30-го рабочего дня со дня представления отчета о достижении результатов предоставления субсидии направляет получателю субсидии уведомление о возврате субсидии (части субсидии), указанное в абзаце втором настоящего пункта.

Субсидии (часть субсидии) подлежат возврату в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления о возврате субсидий (части субсидии).

21. В случае нарушения получателями субсидий сроков возврата субсидий (части субсидий), установленных пунктом 20 настоящего Порядка, Министерство в течение 50 рабочих дней со дня истечения указанных сроков обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.

_____»

Приложение № 4
к постановлению Правительства Омской области
от 28 апреля 2021 года № 170-п
«Приложение № 6
к постановлению Правительства Омской области
от 27 февраля 2013 года № 30-п

ПОРЯДОК
предоставления из областного бюджета субсидий на оказание несвязанной поддержки в области растениеводства

1. Настоящий Порядок регулирует отношения по предоставлению из областного бюджета субсидий на оказание несвязанной поддержки в области растениеводства, в том числе в области производства семенного картофеля, семян овощных культур открытого грунта, семян кукурузы, семян подсолнечника, семян сахарной свеклы и овощей открытого грунта (далее – субсидии).

2. Целями предоставления субсидий являются:

1) оказание несвязанной поддержки в области растениеводства на возмещение части затрат на проведение комплекса агротехнологических работ, повышение уровня экологической безопасности сельскохозяйственного производства, а также на повышение плодородия и качества почв (далее – поддержка в области растениеводства);

2) оказание несвязанной поддержки в области развития производства оригинального и элитного семенного картофеля, и (или) семенных посевов кукурузы для производства семян родительских форм гибридов и гибридов первого поколения F1, и (или) семенных посевов подсолнечника для производства семян родительских форм гибридов и гибридов первого поколения F1, а также оригинальных и элитных семян, и (или) семенных посевов сахарной свеклы для производства семян родительских форм гибридов и гибридов первого поколения F1, и (или) семенных посевов овощных культур открытого грунта на возмещение части затрат на проведение комплекса агротехнологических работ, обеспечивающих увеличение производства технических и овощных культур (далее – поддержка в области развития производства семян).

3. Субсидии предоставляются в рамках реализации государственной программы Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

4. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидии, является Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области (далее – Министерство).

Субсидии предоставляются в соответствии с бюджетной росписью Министерства в пределах лимитов бюджетных обязательств, утвержденных Министерству.

5. Субсидии предоставляются получателям субсидий по ставкам, определяемым Министерством:

1) на 1 гектар посевной площади отчетного финансового года, занятой зерновыми, зернобобовыми, масличными (за исключением рапса и сои), кормовыми сельскохозяйственными культурами, картофелем и овощными культурами открытого грунта;

2) на 1 гектар посевной площади отчетного финансового года, занятой посевами (посадками) оригинального и элитного семенного картофеля, и (или) семенными посевами кукурузы для производства семян родительских форм гибридов и гибридов первого поколения F1, и (или) семенными посевами подсолнечника для производства семян родительских форм гибридов и гибридов первого поколения F1, а также оригинальных и элитных семян, и (или) семенными посевами сахарной свеклы для производства семян родительских форм гибридов и гибридов первого поколения F1, и (или) семенными посевами овощных культур открытого грунта.

Размер субсидии определяется по формуле:

Wi = Wi1 + Wi2, где:

Wi – размер субсидии для i-го получателя субсидии;

Wi1 – размер денежных средств для i-го получателя субсидии, перечисляемых на основании представления в Министерство документов, указанных в подпункте 1 пункта 10 настоящего Порядка (далее – Субсидия № 1);

Wi2 – размер денежных средств для i-го получателя субсидии, перечисляемых на основании представления в Министерство документов, указанных в подпункте 2 пункта 10 настоящего Порядка (далее – Субсидия № 2).

Размер Субсидии № 1 для i-го получателя субсидии определяется по формуле:

$$Wi1 = \sum_{j=1}^{j}(Hrnj \times Kk \times Spij \times Km) + \sum_{s}^{s} = li(Hfs \times Sps)$$, где:

Wi1 – размер Субсидии № 1 для i-го получателя субсидии;

Hrnj – расчетная ставка субсидий на 1 гектар посевной площади j-сельскохозяйственной культуры n-го муниципального образования Омской области (определяется без дробной части числа согласно правилам математического округления), рассчитываемая по следующей формуле:

Hrnj = (Hj + (Ks – Kn) x Hj / Ks), где:

Hj – ставка субсидий на 1 гектар посевной площади j-сельскохозяйственной культуры, указанной в подпункте 1 настоящего пункта, установленная Министерством;

Ks – средний показатель почвенного плодородия по Омской области, равный 0,77;

Kn – показатель почвенного плодородия n-го муниципального образования Омской области согласно приложению № 1 к настоящему Порядку;

K – повышающий коэффициент к расчетной ставке субсидий на 1 гектар посевной площади Большеуковского, Знаменского, Седельниковского, Тарского, Тевризского, Усть-Ишимского муниципальных районов Омской области, Карбызинского, Курганского, Кондратьевского, Рязанского, Пореченского сельских поселений Муромцевского муниципального района Омской области, равный 2 для j-сельскохозяйственной культуры;

Km – повышающий коэффициент к расчетной ставке субсидий на 1 гектар посевной площади зерновых, зернобобовых, масличных (за исключением рапса и сои), кормовых сельскохозяйственных культур, картофеля и овощных культур открытого грунта для получателей субсидий, осуществивших проведение в текущем году работ по фосфоритованию и (или) гипсованию посевных площадей, отраженных в проектно-сметной документации.

Величина повышающего коэффициента (Km) равна 2;

Kк – повышающий коэффициент к расчетной ставке субсидий на 1 гектар посевной площади кормовых культур (кроме многолетних трав), равный 3 для получателей субсидий, имеющих на 1-ое число месяца обращения в Министерство с предложением (заявкой) на предоставление Субсидии № 1 поголовье крупного рогатого скота, и (или) мелкого рогатого скота, и (или) лошадей (коэффициент применяется к фактической площади кормовых культур (кроме многолетних трав), составляющей не более 5 гектар на 1 условную голову крупного рогатого скота).

Пересчет поголовья крупного рогатого скота, мелкого рогатого скота, лошадей в условные головы крупного скота осуществляется в соответствии с коэффициентами, предусмотренными в приложении № 2 к настоящему Порядку;

Spij – фактическая посевная площадь j-сельскохозяйственной культуры i-го получателя субсидии в отчетном году, указанная в предложении (заявке) на предоставление Субсидии № 1;

Hfs – ставка субсидий на 1 гектар посевной площади сельскохозяйственной культуры, указанной в подпункте 2 настоящего пункта, утвержденная Министерством;

Sps – фактическая посевная площадь сельскохозяйственной культуры, указанной в подпункте 2 настоящего пункта, в отчетном году, указанная в предложении (заявке) на предоставлении Субсидии № 1.

Размер Субсидии № 2 определяется по формуле:

Wi2 =∑ (Hrnj x Sfij x Kp), где:

Wi2 – размер Субсидии № 2 для i-го получателя субсидии;

Sfij – фактическая застрахованная посевная площадь j-сельскохозяйственной культуры i-го получателя субсидий в текущем году (озимые культуры в прошлом (отчетном) году);

Kp – коэффициент к расчетной ставке субсидий на 1 гектар посевной площади для получателей субсидий, застраховавших риск утраты (гибели) урожая.

Коэффициент Kp зависит от событий, от воздействия которых застрахован риск утраты (гибели) объекта страхования в соответствии с договором страхования.

В случае заключения договора страхования на все виды рисков или совокупность основных рисков (атмосферная засуха, почвенная засуха, суховей, заморозки, выпревание, вымерзание, ледяная корка, раннее появление или установление снежного покрова, промерзание верхнего слоя почвы) Kp равен 1,0.

В случае заключения договора страхования на одиночные группы рисков (с поправочным коэффициентом к базовым предельным размерам ставок 0,2 и менее) Kp равен 0,2.

Размер субсидии не может превышать размер фактически понесенных затрат на цели, указанные в пункте 2 настоящего Порядка.

6. Сведения о субсидиях размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона Омской области об областном бюджете (проекта закона Омской области о внесении изменений в закон Омской области об областном бюджете).

7. Отбор получателей субсидии для предоставления субсидий (далее – отбор) проводится на основании запроса предложений (заявок), направленных участниками отбора для участия в отборе, исходя из соответствия участника отбора критериям отбора и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.

8. Критериями отбора является соответствие участников отбора следующим требованиям:

1) участниками отбора являются сельскохозяйственные товаропроизводители, включенные в единый реестр субъектов малого и среднего предпринимательства, отвечающие критериям малого предприятия в соответствии с Федеральным законом «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации» и иным требованиям указанного Федерального закона;

2) участник отбора на первое число месяца подачи предложения (заявки) соответствует следующим требованиям:

- отсутствие просроченной задолженности по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами Омской области, а также иной просроченной (не урегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Омской областью;

- участники отбора не должны являться иностранными юридическими лицами, а также российскими юридическими лицами, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов;

- не получает средства из областного бюджета на основании иных нормативных правовых актов Омской области на цели, указанные в пункте 2 настоящего Порядка;

3) участник отбора на дату подачи документов для участия в отборе не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, его деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации (для юридического лица), не прекратил деятельность в качестве индивидуального предпринимателя (для индивидуального предпринимателя);

4) у участника отбора отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, что подтверждается справкой налогового органа (копией справки, заверенной подписью и печатью (при наличии) участника отбора) об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, представляемой участником отбора по собственной инициативе вместе с документами для получения субсидий, которая должна быть получена не ранее чем за 30 календарных дней до дня представления в Министерство документов для получения субсидий. В случае непредставления такой справки необходимые сведения на дату подачи документов для участия в отборе запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством;

5) участники отбора осуществили в отчетном году посев зерновых, зернобобовых, масличных (за исключением рапса и сои), кормовых сельскохозяйственных культур, картофеля и овощных культур открытого грунта, оригинального и элитного семенного картофеля, и (или) семян кукурузы для производства семян родительских форм гибридов и гибридов первого поколения F1, и (или) семян подсолнечника для производства семян родительских форм гибридов и гибридов первого поколения F1, а также оригинальных и элитных семян, и (или) семян сахарной свеклы для производства семян родительских форм гибридов и гибридов первого поколения F1, и (или) семян овощных культур открытого грунта. К участникам отбора относятся в том числе крестьянские (фермерские) хозяйства, созданные физическими лицами, которые после осуществления указанных в настоящем подпункте посевов приобрели статус индивидуального предпринимателя, главы соответствующего крестьянского (фермерского) хозяйства в связи с прекращением деятельности крестьянского (фермерского) хозяйства, созданного в соответствии с Законом Российской Советской Федеративной Социалистической Республики «О крестьянском (фермерском) хозяйстве».

9. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в срок не позднее следующего рабочего дня со дня принятия распоряжения Министерства о проведении отбора и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала (окончания) подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) сетевой адрес и (или) указатель страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

4) результаты предоставления субсидии в соответствии с пунктом 17 настоящего Порядка;

5) требования к участникам отбора в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка и перечень документов, представляемых участниками отбора для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

6) порядок подачи предложений (заявок) участниками отбора и требования, предъявляемые к форме и содержанию предложений (заявок), подаваемых участниками отбора, в соответствии с пунктом 10 настоящего Порядка;

7) порядок отзыва предложений (заявок) участников отбора, порядок возврата предложений (заявок) участников отбора, определяющий в том числе основания для возврата предложений (заявок) участников отбора, порядок внесения изменений в предложения (заявки) участников отбора;

8) правила рассмотрения и оценки предложений (заявок) участников отбора в соответствии с настоящим Порядком;

9) порядок предоставления участникам отбора разъяснений положений объявления о проведении отбора, даты начала и окончания срока такого предоставления;

10) срок, в течение которого победитель (победители) отбора должен подписать Соглашение о предоставлении субсидий (далее – Соглашение);

11) условия признания победителя (победителей) отбора, уклонившимся от заключения Соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», которая не может быть позднее 14 календарного дня, следующего за днем определения победителя отбора (с соблюдением сроков, установленных федеральным законодательством).

10. Для участия в отборе участник отбора представляет в Министерство в установленный в соответствии с настоящим Порядком срок, предложение (заявку) по форме, утвержденной Министерством, включающую в том числе согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации об участнике отбора, о подаваемом участником отбора предложении (заявке), иной информации об участнике отбора, связанной с отбором, согласие на обработку персональных данных (для физического лица), а также заверенные подписью и печатью (при наличии) участника отбора копии следующих документов:

1) в случае обращения в Министерство за предоставлением Субсидии № 1:

- на поддержку в области растениеводства:

сведения о размере посевных площадей зерновых, зернобобовых, масличных, кормовых сельскохозяйственных культур, картофеля и овощных культур открытого грунта за отчетный финансовый год по форме, утвержденной Министерством;

сертификаты соответствия семян сельскохозяйственных культур, сортов или гибридов, в отношении которых проведена добровольная сертификация на предмет определения их сортовых и посевных качеств, и (или) протоколы испытаний семян зерновых, зернобобовых масличных (за исключением рапса и сои), кормовых сельскохозяйственных культур, овощных культур, картофеля, подтверждающие их соответствие требованиям национальных (межгосударственных) стандартов Российской Федерации, указанным в абзацах двадцать первом – двадцать третьем пункта 13 настоящего Порядка (далее – национальные стандарты), действовавшие на дату высева семян, за отчетный финансовый год;

справка высева семян зерновых, зернобобовых, масличных (за исключением рапса и сои), кормовых сельскохозяйственных культур, картофеля и овощных культур открытого грунта, сортовые и посевные качества которых соответствуют требованиям национальных стандартов, по форме, утвержденной Министерством, за отчетный финансовый год;

сведения о размере посевных площадей, на которых проводились работы по фосфоритованию и (или) гипсованию, за текущий финансовый год по форме, утвержденной Министерством;

- на поддержку в области развития производства семян:

сведения о посевных площадях, занятых семенным картофелем, и (или) семенными посевами кукурузы для производства семян родительских форм гибридов и гибридов первого поколения F1, и (или) семенными посевами подсолнечника для производства семян родительских форм гибридов и гибридов первого поколения F1, а также оригинальных и элитных семян, и (или) семенными посевами сахарной свеклы для производства семян родительских форм гибридов и гибридов первого поколения F1, и (или) овощами открытого грунта, и (или) маточниками овощных культур открытого грунта, и (или) семенниками овощных культур открытого грунта в отчетном году, по форме, утвержденной Министерством;

справка высева семян зерновых, зернобобовых, масличных (за исключением рапса и сои), кормовых сельскохозяйственных культур, картофеля и овощных культур открытого грунта, сортовые и посевные качества которых соответствуют требованиям национальных стандартов, по форме, утвержденной Министерством, за отчетный финансовый год;

2) в случае обращения в Министерство за предоставлением Субсидии № 2:

- заверенные подписью и печатью (при наличии) заявителя копии договора (договоров) страхования с государственной поддержкой зерновых, зернобобовых масличных (за исключением рапса и сои), кормовых сельскохозяйственных культур, овощных культур, картофеля и платежных документов, подтверждающих оплату не менее 50 процентов страховой премии в текущем году;

- сведения о размере застрахованных посевных площадей за текущий финансовый год по форме, утвержденной Министерством.

Предложение (заявка) и документы, представляемые для участия в отборе, могут быть представлены в виде электронных документов (подписанных электронной подписью в соответствии с законодательством) или документов на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

11. Участник отбора может отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) в срок проведения отбора. Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).

12. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора.

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установленным в соответствии с настоящим Порядком в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о победителе (победителях) отбора, с которым (которыми) заключается Соглашение, или об отклонении предложений (заявок) участников отбора.

Основаниями для отклонения предложения (заявки) участника отбора на стадии рассмотрения и оценки предложений (заявок) являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным пунктом 8 настоящего Порядка;

2) несоответствие представленных участником отбора предложений (заявок) и документов требованиям к предложениям (заявкам) участников отбора, установленным в объявлении о проведении отбора в соответствии с настоящим Порядком;

3) недостоверность представленной участником отбора информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе юридического лица;

4) подача участником отбора предложения (заявки) после даты и (или) времени, определенных для подачи предложений (заявок).

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью) в соответствии с федеральным законодательством или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

Результаты отбора подлежат размещению на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 14 календарных дней со дня принятия решения о победителе (победителях) отбора. Информация о результатах отбора включает:

- дату, время и место проведения рассмотрения предложений (заявок);

- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были рассмотрены;

- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие предложения (заявки);

- наименование получателя (получателей) субсидии на животноводство, с которым заключается Соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии.

13. Условия предоставления субсидии:

1) представление в Министерство отчетности о финансово-экономическом состоянии товаропроизводителей агропромышленного комплекса за предыдущий год и отчетные периоды текущего года по формам, утвержденным Министерством сельского хозяйства Российской Федерации (далее соответственно – Отчетность, Минсельхоз России), в сроки, устанавливаемые Министерством.

Юридические лица, созданные в текущем году, и индивидуальные предприниматели, зарегистрированные в текущем году, представляют Отчетность начиная с квартала, в котором они созданы или зарегистрированы.

Индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, представляют Отчетность по формам, утвержденным Минсельхозом России, предусмотренным для крестьянских (фермерских) хозяйств;

2) прохождение отбора в соответствии с настоящим Порядком;

3) согласие получателя субсидии в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения им условий, целей и порядка предоставления субсидии, подлежащее включению в Соглашение.

Соглашение, дополнительные соглашения к Соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении Соглашения, заключаются по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 5 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования).

Соглашением предусматриваются:

- условие о том, что Соглашение с соблюдением требований о защите государственной тайны заключается в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами «Электронный бюджет» в соответствии с пунктом 5 общих требований (в отношении субсидий, предусмотренных подпунктами 1, 2 пункта 2 настоящего Порядка, предоставленных за счет средств федерального бюджета и средств областного бюджета, необходимых для софинансирования расходных обязательств);

- условие о согласовании новых условий Соглашения или о расторжении Соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству как получателю бюджетных средств ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 4 настоящего Порядка, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в Соглашении;

- согласие на распространение Министерством информации о полученных субсидиях;

- значения результатов предоставления субсидии.

Соглашение подписывается победителем (победителями) отбора в срок не позднее 15 рабочего дня, следующего за днем определения Министерством победителя (победителей) отбора. При несоблюдении установленного срока победитель (победители) отбора признаются уклонившимся (уклонившимися) от заключения Соглашения.

В течение 5 рабочих дней со дня заключения Соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидии или отказе в предоставлении субсидии.

Министерство вправе устанавливать в Соглашении сроки и формы представления получателем субсидии дополнительной отчетности в соответствии с пунктом 6 общих требований;

4) достоверность представленных в соответствии с настоящим Порядком сведений, документов, в том числе отчетности;

5) достижение значения результатов предоставления субсидий.

Дополнительным условием предоставления субсидий по направлению поддержки является использование при проведении агротехнологических работ в отчетном году на посев семян сельскохозяйственных культур:

- сорта или гибриды которых включены в Государственный реестр селекционных достижений, допущенных к использованию на территории Омской области;

- сортовые и посевные качества которых соответствуют:

«ГОСТ Р 52325-2005. Национальный стандарт Российской Федерации. Семена сельскохозяйственных растений. Сортовые и посевные качества. Общие технические условия», «ГОСТ Р 58472-2019. Национальный стандарт Российской Федерации. Семена эфиромасличных культур. Сортовые и посевные качества. Общие технические условия» (для семян зерновых, зернобобовых, масличных (за исключением рапса и сои), кормовых сельскохозяйственных культур);

«ГОСТ 32592-2013. Межгосударственный стандарт. Семена овощных, бахчевых культур, кормовых корнеплодов и кормовой капусты. Сортовые и посевные качества. Общие технические условия», «ГОСТ 30106-94. Межгосударственный стандарт. Чеснок семенной. Сортовые и посевные качества. Общие технические условия» (для семян овощных культур);

«ГОСТ 33996-2016. Межгосударственный стандарт. Картофель семенной. Технические условия и методы определения качества» (для картофеля).

14. Основаниями для отказа в предоставлении субсидий являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным в пункте 8 настоящего Порядка;

2) установление факта недостоверности представленной получателем субсидии информации;

3) несоблюдение условий, предусмотренных настоящим Порядком;

4) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству сводной бюджетной росписью областного бюджета в текущем году на предоставление соответствующих субсидий;

5) несоответствие представленных получателем субсидии документов требованиям, определенным настоящим Порядком, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

6) незаключение Соглашения.

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отказе в предоставлении субсидии Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

15. В случае принятия решения о предоставлении субсидий Министерство перечисляет субсидии на расчетные или корреспондентские счета, открытые получателям субсидий в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях, не позднее 10-го рабочего дня, следующего за днем принятия решения о предоставлении субсидий, но не позднее последнего рабочего дня текущего финансового года.

16. Обязательная проверка соблюдения условий, цели и порядка предоставления субсидий осуществляется Министерством и органом государственного финансового контроля.

17. Результатами предоставления субсидий по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п, являются:

1) размер посевных площадей, занятых зерновыми, зернобобовыми, масличными (за исключением рапса и сои) и кормовыми сельскохозяйственными культурами (тысяч гектаров);

2) валовой сбор овощей открытого грунта (тысяч тонн);

3) валовой сбор картофеля (тысяч тонн);

4) объем производства семенного картофеля (тонн);

5) объем произведенных семян подсолнечника (тонн);

6) объем реализованного семенного картофеля (тонн);

7) объем реализованных семян подсолнечника (тонн);

8) объем семенного картофеля, направленного на посадку (посев) в целях размножения.

Методика расчета результата предоставления субсидий утверждается Министерством.

18. Отчет о достижении результатов предоставления субсидий представляется получателем субсидии в Министерство не позднее 20 января года, следующего за отчетным годом, по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 6 общих требований, в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии).

19. В случае нарушения получателями субсидий условий, установленных при их предоставлении, выявленного в том числе по фактам проверок, проведенных Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных нарушений направляет получателям субсидий уведомление о возврате субсидий.

В случае недостижения получателями субсидий результатов предоставления субсидий, установленных пунктом 17 настоящего Порядка, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных обстоятельств направляет получателям субсидий в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии) уведомление о возврате субсидии (части субсидии), размер которой рассчитывается по формуле:

Vвозврата = Vсубсидии x k x m / n, где:

Vвозврата – сумма субсидии, подлежащая возврату, рублей;

Vсубсидии – размер субсидии, предоставленной получателю субсидии в отчетном году, рублей;

m – количество результатов предоставления субсидии, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии, имеет положительное значение;

n – общее количество результатов предоставления субсидии;

k – коэффициент возврата субсидии, рассчитываемый по формуле:

k = SUM Di / m, где:

Di – индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии.

При расчете коэффициента возврата субсидии используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии.

Индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии, определяется для результатов предоставления субсидии, по которым большее значение фак-

тически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии, по формуле:

Di = 1 – Ti / Si, где:

Ti – фактически достигнутое значение i-го результата предоставления субсидии на отчетную дату;

Si – плановое значение i-го результата предоставления субсидии, установленное Соглашением.

Получатели субсидий освобождаются от ответственности, установленной настоящим пунктом, при наличии документально подтвержденного наступления обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению результатов предоставления субсидии, на основании принятого правового акта Министерства.

Под обстоятельствами непреодолимой силы для целей настоящего Порядка понимаются:

1) установление в соответствии с федеральным и областным законодательством местного уровня реагирования на чрезвычайную ситуацию природного характера вследствие возникновения опасного агрометеорологического природного явления;

2) аномальные погодные условия, подтвержденные справкой территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по оказанию государственных услуг в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, на территории муниципального образования (муниципальных образований), на которой находятся посевные площади сельскохозяйственных культур.

Копии соответствующих документов, подтверждающих наступление обстоятельств непреодолимой силы, прилагаются получателями субсидий к отчету о достижении результатов предоставления субсидии, представляемому в Министерство в соответствии с пунктом 18 настоящего Порядка.

К документам, указанным в абзаце двадцатом настоящего пункта, прилагается сопроводительное письмо, подписанное получателем субсидии, содержащее обоснование того, что обстоятельства непреодолимой силы препятствовали достижению результатов предоставления субсидий.

Министерство рассматривает документы, указанные в абзацах двадцатом, двадцать первом настоящего пункта, в течение 30 рабочих дней со дня их поступления в порядке, утверждаемом Министерством. По результатам их рассмотрения Министерство в указанный срок подготавливает правовой акт Министерства об освобождении получателей субсидий от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии либо об отсутствии оснований для освобождения получателя субсидии от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии.

В случае отсутствия оснований для освобождения получателя субсидии от применения мер ответственности, предусмотренных настоящим пунктом, Министерство не позднее 30-го рабочего дня со дня представления отчета о достижении результатов предоставления субсидии направляет получателю субсидии уведомление о возврате субсидии (части субсидии), указанное в абзаце втором настоящего пункта.

Субсидии (часть субсидии) подлежат возврату в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления о возврате субсидий (части субсидии).

20. В случае нарушения получателями субсидий сроков возврата субсидий (части субсидий), установленных пунктом 19 настоящего Порядка, Министерство в течение 50 рабочих дней со дня истечения указанных сроков обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.

Приложение № 1
к Порядку предоставления из
областного бюджета субсидий
на оказание несвязанной поддержки
в области растениеводства

Показатели почвенного плодородия муниципальных образований Омской области

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Показатель почвенного плодородия
1	2	3
1	Муниципальное образование городской округ город Омск Омской области	0,80
2	Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области	0,83
3	Большереченский муниципальный район Омской области	0,71
4	Большеуковский муниципальный район Омской области	0,61
5	Горьковский муниципальный район Омской области	0,75
6	Знаменский муниципальный район Омской области	0,64
7	Исилькульский муниципальный район Омской области	0,81
8	Калачинский муниципальный район Омской области	0,83
9	Колосовский муниципальный район Омской области	0,60
10	Кормиловский муниципальный район Омской области	0,83
11	Крутинский муниципальный район Омской области	0,73
12	Любинский муниципальный район Омской области	0,80
13	Марьяновский муниципальный район Омской области	0,82
14	Москаленский муниципальный район Омской области	0,76
15	Муромцевский муниципальный район Омской области	0,67
16	Называевский муниципальный район Омской области	0,77
17	Нижнеомский муниципальный район Омской области	0,77
18	Нововаршавский муниципальный район Омской области	0,73
19	Одесский муниципальный район Омской области	0,75
20	Оконешниковский муниципальный район Омской области	0,72
21	Омский муниципальный район Омской области	0,80
22	Павлоградский муниципальный район Омской области	0,83
23	Полтавский муниципальный район Омской области	0,74
24	Русско-Полянский муниципальный район Омской области	0,73
25	Саргатский муниципальный район Омской области	0,79
26	Седельниковский муниципальный район Омской области	0,71
27	Таврический муниципальный район Омской области	0,83
28	Тарский муниципальный район Омской области	0,62
29	Тевризский муниципальный район Омской области	0,66
30	Тюкалинский муниципальный район Омской области	0,78
31	Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	0,53
32	Черлакский муниципальный район Омской области	0,72
33	Шербакульский муниципальный район Омской области	0,78

Приложение № 2
к Порядку предоставления из
областного бюджета субсидий
на оказание несвязанной поддержки в области растениеводства

КОЭФФИЦИЕНТЫ пересчета поголовья крупного рогатого скота, мелкого рогатого скота, лошадей в условные головы крупного скота

Вид животных	Коэффициент пересчета
Коровы, быки-производители	1,0
Прочий крупный рогатый скот	0,6
Овцы и козы	0,1
Лошади	1,0

»

Приложение № 5
к постановлению Правительства Омской области
от 28 апреля 2021 года № 170-п
«Приложение № 7
к постановлению Правительства Омской области
от 27 февраля 2013 года № 30-п

ПОРЯДОК предоставления из областного бюджета субсидий на стимулирование развития приоритетных подотраслей растениеводства

1. Настоящий Порядок регулирует отношения по предоставлению из областного бюджета субсидий на стимулирование развития приоритетных подотраслей растениеводства (далее – субсидии).

2. Целью предоставления субсидий является возмещение части затрат на обеспечение прироста сельскохозяйственной продукции собственного производства в рамках приоритетных подотраслей растениеводства, включая затраты на приобретение минеральных удобрений, средств химической защиты растений по ставке на 1 гектар или 1 тонну.

Субсидии предоставляются в рамках реализации государственной программы Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

3. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидий на соответствующий финансовый год, является Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области (далее – Министерство).

Субсидии предоставляются в соответствии с бюджетной росписью Министерства в пределах лимитов бюджетных обязательств, утвержденных Министерству.

4. Размеры субсидий рассчитываются по ставкам, определяемым Министерством, и не могут превышать произведенные получателями субсидий затраты.

1) размер субсидии на возмещение части затрат на 1 гектар посевной площади текущего финансового года, занятой зерновыми и зернобобовыми культурами или масличными культурами (за исключением рапса и сои), определяется по формуле:

$Wil = \sum_{j=1}^{j}(Hj \times Spij \times Ky \times Kc)$, где:

Hj – ставка субсидий на 1 гектар посевной площади j-группы сельскохозяйственных культур, установленная Министерством;

Spij – фактическая посевная площадь j-группы сельскохозяйственных культур i-го получателя субсидий в текущем году, указанная в предложении (заявке) о предоставлении субсидии;

Ky – коэффициент к расчетной ставке субсидий за прирост урожайности по j-группе сельскохозяйственных культур в отчетном году у i-го получателя субсидий к средней урожайности за отчетный финансовый год по муниципальному району.

Величина повышающего коэффициента (Ky) равна 1,05;

Kc – коэффициент к расчетной ставке субсидий на 1 гектар посевной площади j-группы сельскохозяйственных культур для получателей субсидий, застраховавших риск утраты (гибели) урожая на все виды рисков или совокупность основных рисков (атмосферная засуха, почвенная засуха, суховей, заморозки, выпревание, вымерзание, ледяная корка, раннее появление или установление снежного покрова, промерзание верхнего слоя почвы).

Величина повышающего коэффициента (Kc) равна 1,4;

2) размер субсидии на возмещение части затрат на 1 тонну реализованного и (или) отгруженного на переработку в текущем году льно- и (или) пеньковолокна, и (или) тресты льняной определяется по формуле:

Wi = Оф x Vtф, где:

Оф – фактический объем реализованного и (или) отгруженного на переработку в текущем году льно- и (или) пеньковолокна, и (или) тресты льняной, тонн;

Vtф – ставка на 1 тонну реализованного и (или) отгруженного на переработку в текущем году льно- и (или) пеньковолокна, и (или) тресты льняной, установленная Министерством, рублей;

5. Сведения о субсидиях размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона Омской области об областном бюджете (проекта закона Омской области о внесении изменений в закон Омской области об областном бюджете).

6. Отбор получателей субсидии для предоставления субсидии (далее – отбор) проводится на основании запроса предложений (заявок), направленных участниками отбора для участия в отборе, исходя из соответствия участника отбора критериям отбора и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.

7. Критериями отбора является соответствие участников отбора следующим требованиям:

1) участники отбора являются сельскохозяйственными товаропроизводителями в соответствии со статьей 3 Федерального закона «О развитии сельского хозяйства», за исключением граждан, ведущих личное подсобное хозяйство, и сельскохозяйственных кредитных потребительских кооперативов, либо организациями и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими производство, первичную и (или) последующую (промышленную) переработку сельскохозяйственной продукции;

2) участник отбора на первое число месяца подачи предложения (заявки) соответствует следующим требованиям:

- отсутствие просроченной задолженности по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами Омской области, а также иной просроченной (неурегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Омской областью;

- участники отбора не должны являться иностранными юридическими лицами, а также российскими юридическими лицами, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов;

- не получает средства из областного бюджета на основании иных нормативных правовых актов Омской области на цели, указанные в пункте 2 настоящего Порядка;

3) участник отбора на дату подачи документов для участия в отборе не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, его деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации (для юридического лица), не прекратил деятельность в качестве индивидуального предпринимателя (для индивидуального предпринимателя);

4) у участника отбора отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, что подтверждается справкой налогового органа (копией справки, заверенной подписью и печатью (при наличии) участника

отбора) об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, представляемой участником отбора по собственной инициативе вместе с документами для получения субсидий, которая должна быть получена не ранее чем за 30 календарных дней до дня представления в Министерство документов для получения субсидий. В случае непредставления такой справки необходимые сведения на дату подачи документов для участия в отборе запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством;

5) участники отбора осуществили в текущем году посев зерновых и зернобобовых культур, или масличных культур (за исключением рапса, сои), или льна-долгунца. К участникам отбора относятся, в том числе крестьянские (фермерские) хозяйства (далее – КФХ), созданные физическими лицами, которые после осуществления указанных в настоящем подпункте посевов приобрели статус индивидуального предпринимателя, главы соответствующего КФХ в связи с прекращением деятельности КФХ, созданного в соответствии с Законом Российской Советской Федеративной Социалистической Республики «О крестьянском (фермерском) хозяйстве».

8. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в срок не позднее следующего рабочего дня со дня принятия распоряжения Министерства о проведении отбора и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала (окончания) подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) сетевой адрес и (или) указатель страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

4) результаты предоставления субсидии в соответствии с пунктом 16 настоящего Порядка;

5) требования к участникам отбора в соответствии с пунктом 7 настоящего Порядка и перечень документов, представляемых участниками отбора для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

6) порядок подачи предложений (заявок) участниками отбора и требования, предъявляемые к форме и содержанию предложений (заявок), подаваемых участниками отбора, в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка;

7) порядок отзыва предложений (заявок) участников отбора, порядок возврата предложений (заявок) участников отбора, определяющий в том числе основания для возврата предложений (заявок) участников отбора, порядок внесения изменений в предложения (заявки) участников отбора;

8) правила рассмотрения и оценки предложений (заявок) участников отбора в соответствии с настоящим Порядком;

9) порядок предоставления участникам отбора разъяснений положений объявления о проведении отбора, даты начала и окончания срока такого предоставления;

10) срок, в течение которого победитель (победители) отбора должен подписать Соглашение о предоставлении субсидий (далее – Соглашение);

11) условия признания победителя (победителей) отбора, уклонившимся от заключения Соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», которая не может быть позднее 14-го календарного дня, следующего за днем определения победителя отбора (с соблюдением сроков, установленных федеральным законодательством).

9. Для участия в отборе участник отбора представляет в Министерство в установленный в соответствии с настоящим Порядком срок предложение (заявку) по форме, утвержденной Министерством, включающее в том числе согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации об участнике отбора, о подаваемом участником отбора предложении (заявке), иной информации об участнике отбора, связанной с отбором, согласие на обработку персональных данных (для физического лица), а также заверенные подписью и печатью (при наличии) получателя субсидии копии следующих документов:

1) в случае обращения в Министерство за предоставлением субсидии на возмещение части затрат по ставке на 1 гектар посевной площади текущего года, занятой зерновыми, зернобобовыми культурами или масличными культурами (за исключением рапса, сои):

- сведения о размере посевных площадей за текущий финансовый год по форме, утвержденной Министерством;

- сертификаты соответствия семян сельскохозяйственных культур, сортов или гибридов, в отношении которых проведена добровольная сертификация на предмет определения их сортовых и посевных качеств, и (или) протоколы испытаний семян зерновых, зернобобовых (или) масличных культур (за исключением рапса и сои), подтверждающие их соответствие требованиям «ГОСТ Р 52325-2005. Национальный стандарт Российской Федерации. Семена сельскохозяйственных растений. Сортовые и посевные качества. Общие технические условия» (далее – ГОСТ), действовавшим на дату высева семян, за текущий финансовый год;

- справка высева семян зерновых, зернобобовых (или) масличных культур (за исключением рапса и сои), посевные качества которых соответствуют требованиям ГОСТ, за текущий финансовый год по форме, утвержденной Министерством;

- агрохимический очерк и (или) пояснительная записка по результатам агрохимического обследования почв;

- договор, на основании которого осуществлялось приобретение участником отбора минеральных удобрений и (или) средств защиты растений в период с 1 октября отчетного года по 30 сентября текущего года;

- первичные учетные документы, подтверждающие факт приобретения участником отбора минеральных удобрений и (или) средств защиты растений по договору, на основании которого осуществлялось приобретение участником отбора минеральных удобрений и (или) средств защиты растений;

- платежные и иные документы, подтверждающие расчет участником отбора по договору, на основании которого осуществлялось приобретение минеральных удобрений и (или) средств защиты растений;

- документ, подтверждающий качество минеральных удобрений;

- первичные учетные документы, содержащие сведения об использовании минеральных удобрений в текущем году;

- заверенные подписью и печатью (при наличии) заявителя копии договора (договоров) страхования с государственной поддержкой зерновых и зернобобовых культур (или) масличных культур (за исключением рапса и сои) и платежных документов, подтверждающих оплату не менее 50 процентов страховой премии в текущем году (представляется в случае страхования посевов);

2) в случае обращения в Министерство за предоставлением субсидии на возмещение части затрат на 1 тонну реализованного и (или) отгруженного на переработку в текущем году льно- и (или) пеньковолокна, и (или) тресты льняной:

- сведения о размере посевных площадей за текущий год по форме, утвержденной Министерством;

- сведения об объемах реализованного и (или) отгруженного на переработку в текущем году льно- и (или) пеньковолокна, и (или) тресты льняной собственного производства по форме, утвержденной Министерством;

- сертификаты соответствия семян сельскохозяйственных культур, сортов или гибридов, в отношении которых проведена добровольная сертификация на предмет определения их сортовых и посевных качеств, и (или) протоколы испытаний семян льна-долгунца, подтверждающие их соответствие требованиям ГОСТ, действовавшие на дату высева семян, за текущий финансовый год;

- справка высева семян льна-долгунца, сортовые и посевные качества которых соответствуют требованиям ГОСТ, за текущий финансовый год по форме, утвержденной Министерством;

- агрохимический очерк и (или) пояснительная записка по результатам агрохимического обследования почв;

- договор, на основании которого осуществлялось приобретение участником отбора минеральных удобрений и (или) средств защиты растений в период с 1 октября отчетного года по 30 сентября текущего года;

- первичные учетные документы, подтверждающие факт приобретения участником отбора минеральных удобрений и (или) средств защиты растений по договору, на основании которого осуществлялось приобретение участником отбора минеральных удобрений и (или) средств защиты растений;

- платежные и иные документы, подтверждающие расчет участником отбора по договору, на основании которого осуществлялось приобретение минеральных удобрений и (или) средств защиты растений;

- документ, подтверждающий качество минеральных удобрений;

- первичные учетные документы, содержащие сведения об использовании минеральных удобрений в текущем году.

Предложение (заявка), а также документы, необходимые для получения субсидий, могут быть представлены в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

10. Участник отбора может отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) в срок проведения отбора. Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).

11. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора.

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установленным в соответствии с настоящим Порядком в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о победителе (победителях) отбора, с которым (которыми) заключается Соглашение, или об отклонении предложений (заявок) участников отбора.

Основаниями для отклонения предложения (заявки) участника отбора на стадии рассмотрения и оценки предложений (заявок) являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным пунктом 7 настоящего Порядка;

2) несоответствие представленных участником отбора предложений (заявок) и документов требованиям к предложениям (заявкам) участников отбора, установленным в объявлении о проведении отбора в соответствии с настоящим Порядком;

3) недостоверность представленной участником отбора информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе юридического лица;

4) подача участником отбора предложения (заявки) после даты и (или) времени, определенных для подачи предложений (заявок).

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

Результаты отбора подлежат размещению на едином портале и официальном сайте Министерства в течение 14 календарных дней со дня принятия решения о победителе (победителях) отбора. Информация о результатах отбора включает:

- дату, время и место проведения рассмотрения предложений (заявок);

- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были рассмотрены;

- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие предложения (заявки);

- наименование получателя (получателей) субсидии, с которым заключается Соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии.

12. Условия предоставления субсидии:

1) представление в Министерство отчетности о финансово-экономическом состоянии товаропроизводителей агропромышленного комплекса за предыдущий год и отчетные периоды текущего года по формам, утвержденным Министерством сельского хозяйства Российской Федерации (далее соответственно – Отчетность, Минсельхоз России), в сроки, устанавливаемые Министерством.

Юридические лица, созданные в текущем году, и индивидуальные предприниматели, зарегистрированные в текущем году, представляют Отчетность начиная с квартала, в котором они созданы или зарегистрированы.

Индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, представляют Отчетность по формам, утвержденным Минсельхозом России, предусмотренным для крестьянских (фермерских) хозяйств;

2) прохождение отбора в соответствии с настоящим Порядком;

3) согласие получателя субсидии в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения им условий, целей и порядка предоставления субсидии, подлежащее включению в Соглашение.

Соглашение, дополнительные соглашения к Соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении Соглашения, заключаются по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 5 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования).

Соглашением предусматриваются:

- условие о том, что Соглашение с соблюдением требований о защите государственной тайны заключается в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами «Электронный бюджет» в соответствии с пунктом 5 общих требований (в отношении субсидий, предусмотренных пунктом 2 настоящего Порядка, предоставленных за счет средств федерального бюджета и средств областного бюджета, необходимых для софинансирования расходных обязательств);

- условие о согласовании новых условий Соглашения или о расторжении Соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству как получателю бюджетных средств ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 3 настоящего Порядка, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в Соглашении;

- значения результатов предоставления субсидии;

- согласие на распространение Министерством информации о полученных субсидиях.

Соглашение подписывается победителем (победителями) отбора в срок не позднее 15-го рабочего дня, следующего за днем определения Министерством победителя (победителей) отбора. При несоблюдении установленного срока победитель (победители) отбора признается уклонившимся (уклонившимися) от заключения Соглашения.

В течение 5 рабочих дней со дня заключения Соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидии или отказе в предоставлении субсидии.

Министерство вправе устанавливать в Соглашении сроки и формы представления получателем субсидии дополнительной отчетности в соответствии с пунктом 6 общих требований;

4) достоверность представленных в соответствии с настоящим Порядком сведений, документов;

5) подтверждение внесения минеральных удобрений в текущем финансовом году в дозе

не менее 20 килограмм действующего вещества в расчете на гектар площади при производстве конкретного вида продукции растениеводства;

6) использование семян и посадочного материала сельскохозяйственных культур, сорта или гибриды которых внесены в Государственный реестр селекционных достижений, допущенных к использованию по Омской области, а также при условии, что сортовые и посевные качества зерновых, зернобобовых, или масличных культур (за исключением рапса и сои), или льна-долгунца соответствуют ГОСТ;

7) проведение агрохимического обследования почвы в размере не менее 20 процентов от всей площади пашни за текущий год или 100 процентов за последние 5 лет с учетом текущего года;

8) достижение результатов предоставления субсидий.

13. Основаниями для отказа в предоставлении субсидий являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным пунктом 7 настоящего Порядка;

2) установление факта недостоверности представленной получателем субсидии информации;

3) несоблюдение условий, предусмотренных настоящим Порядком;

4) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству сводной бюджетной росписью областного бюджета в текущем году на предоставление соответствующих субсидий;

5) несоответствие представленных получателем субсидии документов требованиям, определенным настоящим Порядком, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

6) незаключение Соглашения.

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отказе в предоставлении субсидий Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

14. В случае принятия решения о предоставлении субсидий Министерство перечисляет субсидии на расчетные или корреспондентские счета, открытые получателям субсидий в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях, не позднее 10-го рабочего дня, следующего за днем принятия решения о предоставлении субсидий, но не позднее последнего рабочего дня текущего финансового года.

15. Обязательная проверка соблюдения условий, цели и порядка предоставления субсидий осуществляется Министерством и органом государственного финансового контроля в соответствии с законодательством.

16. Результатами предоставления субсидий по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п, являются:

1) валовой сбор зерновых и зернобобовых культур (тысяч тонн);

2) валовой сбор масличных культур (за исключением рапса и сои) (тысяч тонн);

3) валовой сбор льноволокна и пеньковолокна (тысяч тонн).

Методика расчета результата предоставления субсидий утверждается Министерством.

17. Отчет о достижении результатов предоставления субсидий представляется получателем субсидии в Министерство не позднее 20 января года, следующего за отчетным годом, по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 6 общих требований, в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии).

18. В случае нарушения получателями субсидий условий, установленных при их предоставлении, выявленного в том числе по фактам проверок, проведенных Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных нарушений направляет получателям субсидий уведомление о возврате субсидий.

В случае недостижения получателями субсидий результатов предоставления субсидий, установленных пунктом 16 настоящего Порядка, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных обстоятельств направляет получателям субсидий в форме электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии) уведомление о возврате субсидии (части субсидии), размер которой рассчитывается по формуле:

Vвозврата = Vсубсидии x k x m / n, где:

Vвозврата – сумма субсидии, подлежащая возврату, рублей;

Vсубсидии – размер субсидии, предоставленной получателю субсидии в отчетном году, рублей;

m – количество результатов предоставления субсидии, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии, имеет положительное значение;

n – общее количество результатов предоставления субсидии;

k – коэффициент возврата субсидии, рассчитываемый по формуле:

k = SUM Di / m, где:

Di – индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии.

При расчете коэффициента возврата субсидии используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии.

Индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии, определяется для результатов предоставления субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии по формуле:

Di = 1 – Ti / Si, где:

Ti – фактически достигнутое значение i-го результата предоставления субсидии на отчетную дату;

Si – плановое значение i-го результата предоставления субсидии, установленное Соглашением.

Получатели субсидий освобождаются от ответственности, установленной настоящим пунктом, при наличии документально подтвержденного наступления обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению результатов предоставления субсидии, на основании принятого правового акта Министерства.

Под обстоятельствами непреодолимой силы для целей настоящего Порядка понимаются:

1) установление в соответствии с федеральным и областным законодательством местного уровня реагирования на чрезвычайную ситуацию природного характера вследствие возникновения опасного агрометеорологического природного явления;

2) аномальные погодные условия, подтвержденные справкой территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по оказанию государственных услуг в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, на территории муниципального образования (муниципальных образований), на которой находятся посевные площади сельскохозяйственных культур.

Копии соответствующих документов, подтверждающих наступление обстоятельств непреодолимой силы, прилагаются получателями субсидий к отчету о достижении результатов предоставления субсидии, представляемому в Министерство в соответствии с пунктом 17 настоящего Порядка.

К документам, указанным в абзаце двадцатом настоящего пункта, прилагается сопроводительное письмо, подписанное получателем субсидии, содержащее обоснование того, что обстоятельства непреодолимой силы препятствовали достижению результатов предоставления субсидий.

Министерство рассматривает документы, указанные в абзацах двадцатом, двадцать первом настоящего пункта, в течение 30 рабочих дней со дня их поступления в порядке, утверждаемом Министерством. По результатам их рассмотрения Министерство в указанный срок подготавливает правовой акт Министерства об освобождении получателей субсидий от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии либо об отсутствии оснований для освобождения получателя субсидии от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии.

В случае отсутствия оснований для освобождения получателя субсидии от применения мер ответственности, предусмотренных настоящим пунктом, Министерство не позднее 30-го рабочего дня со дня представления отчета о достижении результатов предоставления субсидии направляет получателю субсидии уведомление о возврате субсидии (части субсидии), указанное в абзаце втором настоящего пункта.

Субсидии (часть субсидии) подлежат возврату в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления о возврате субсидий (части субсидии).

19. В случае нарушения получателями субсидий сроков возврата субсидий (части субсидий), установленных пунктом 18 настоящего Порядка, Министерство в течение 50 рабочих дней со дня истечения указанных сроков обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.

_____»

Приложение № 6
к постановлению Правительства Омской области
от 28 апреля 2021 года № 170-п
«Приложение № 8
к постановлению Правительства Омской области
от 27 февраля 2013 года № 30-п

ПОРЯДОК
предоставления из областного бюджета субсидий на стимулирование производства масличных культур

1. Настоящий Порядок регулирует отношения по предоставлению из областного бюджета субсидий на стимулирование производства масличных культур (далее – субсидии).

Настоящий Порядок соответствует целям и задачам регионального проекта «Экспорт продукции АПК Омской области», обеспечивающего достижение целей, показателей и результатов федерального проекта «Экспорт продукции АПК», входящего в состав национального проекта «Международная кооперация и экспорт».

Под масличными культурами понимаются бобы соевые и (или) семена рапса.

2. Целью предоставления субсидий является возмещение части затрат на стимулирование производства масличных культур.

3. Субсидии предоставляются в рамках реализации государственной программы Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

4. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидий на соответствующий финансовый год, является Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области (далее – Министерство).

5. Субсидии предоставляются по ставке, определяемой Министерством, на 1 тонну реализованных и (или) отгруженных на собственную переработку масличных культур в текущем году (произведенных в отчетном и текущем годах).

Размер субсидии определяется по формуле:

Wi = (Оф x Vtф) x Kp, где:

Оф – объем реализованных и (или) отгруженных на собственную переработку масличных культур в текущем году (произведенный в отчетном и текущем годах), тонн;

Vtф – ставка на 1 тонну реализованных и (или) отгруженных на собственную переработку масличных культур, установленная Министерством, рублей;

Kp – коэффициент к расчетной ставке субсидий на 1 тонну реализованных и (или) отгруженных на собственную переработку масличных культур, равный 1,2.

Коэффициент Kp применяется в случае страхования всех посевов масличных культур в текущем году в соответствии с договором страхования с государственной поддержкой.

Размер субсидии не может превышать размер фактически понесенных затрат на цель, указанную в пункте 2 настоящего Порядка.

6. Сведения о субсидиях размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона Омской области об областном бюджете (проекта закона Омской области о внесении изменений в закон Омской области об областном бюджете).

7. Отбор получателей субсидии для предоставления субсидии (далее – отбор) проводится на основании запроса предложений (заявок), направленных участниками отбора для участия в отборе, исходя из соответствия участника отбора критериям отбора и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.

8. Критериями отбора является соответствие участников отбора следующим требованиям:

1) участники отбора являются сельскохозяйственными товаропроизводителями, под которыми понимаются организации и индивидуальные предприниматели, указанные в пункте 2 Правил предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на стимулирование увеличения производства масличных культур, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 2020 года № 86;

2) участник отбора на первое число месяца подачи предложения (заявки) соответствует следующим требованиям:

- отсутствие просроченной задолженности по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами Омской области, а также иной просроченной (неурегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Омской областью;

- участники отбора не должны являться иностранными юридическими лицами, а также российскими юридическими лицами, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов;

- не получает средства из областного бюджета на основании иных нормативных правовых актов Омской области на цели, указанные в пункте 2 настоящего Порядка;

3) участник отбора на дату подачи документов для участия в отборе не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, его деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации (для юридического лица), не прекратил деятельность в качестве индивидуального предпринимателя (для индивидуального предпринимателя);

4) у участника отбора отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, что подтверждается справкой налогового органа (копией справки, заверенной подписью и печатью (при наличии) участника отбора) об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, представляемой участником отбора по собственной инициативе вместе с документами для получения субсидий, которая должна быть получена не ранее чем за 30 календарных дней до дня представления в Министерство документов для получения субсидий. В случае непредставления такой справки необходимые сведения на дату подачи документов для участия в отборе запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством;

5) участники отбора осуществили в текущем году посев масличных культур. К участникам отбора относятся в том числе крестьянские (фермерские) хозяйства (далее – КФХ), созданные физическими лицами, которые после осуществления указанных в настоящем подпункте посевов приобрели статус индивидуального предпринимателя, главы соответствующего КФХ в связи с прекращением деятельности КФХ, созданного в соответствии с Законом Российской Советской Федеративной Социалистической Республики «О крестьянском (фермерском) хозяйстве».

9. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в срок не позднее следующего рабочего дня со дня принятия распоряжения Министерства о проведении отбора и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала (окончания) подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) сетевой адрес и (или) указатель страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

4) результат предоставления субсидии в соответствии с пунктом 18 настоящего Порядка;

5) требования к участникам отбора в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка и перечень документов, представляемых участниками отбора для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

6) порядок подачи предложений (заявок) участниками отбора и требования, предъявляемые к форме и содержанию предложений (заявок), подаваемых участниками отбора, в соответствии с пунктом 10 настоящего Порядка;

7) порядок отзыва предложений (заявок) участников отбора, порядок возврата предложений (заявок) участников отбора, определяющий в том числе основания для возврата предложений (заявок) участников отбора, порядок внесения изменений в предложения (заявки) участников отбора;

8) правила рассмотрения и оценки предложений (заявок) участников отбора в соответствии с настоящим Порядком;

9) порядок предоставления участникам отбора разъяснений положений объявления о проведении отбора, даты начала и окончания срока такого предоставления;

10) срок, в течение которого победитель (победители) отбора должен подписать Соглашение о предоставлении субсидий (далее – Соглашение);

11) условия признания победителя (победителей) отбора, уклонившимся от заключения Соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», которая не может быть позднее 14 календарного дня, следующего за днем определения победителя отбора (с соблюдением сроков, установленных федеральным законодательством).

10. Для участия в отборе участник отбора представляет в Министерство в установленный в соответствии с настоящим Порядком срок предложение (заявку) на предоставление субсидии по форме, утвержденной Министерством, включающую согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации об участнике отбора, о подаваемом участником отбора предложении (заявке), иной информации об участнике отбора, связанной с соответствующим отбором, согласие на обработку персональных данных (для физического лица), а также заверенные подписью и печатью (при наличии) получателя субсидии копии следующих документов:

1) сведения о размере посевных площадей за текущий финансовый год по форме, утвержденной Министерством;

2) сертификаты соответствия семян масличных культур сортов или гибридов, в отношении которых проведена добровольная сертификация на предмет определения их сортовых и посевных качеств, и (или) протоколы испытаний семян масличных культур, подтверждающие их соответствие требованиям «ГОСТ Р 52325-2005. Национальный стандарт Российской Федерации. Семена сельскохозяйственных растений. Сортовые и посевные качества. Общие технические условия» (далее – ГОСТ), действовавшим на дату высева семян, за текущий финансовый год;

3) справка высева семян масличных культур, сортовые и посевные качества которых соответствуют требованиям ГОСТ, за текущий финансовый год по форме, утвержденной Министерством;

4) агрохимический очерк и (или) пояснительная записка по результатам агрохимического обследования почв;

5) договор, на основании которого осуществлялось приобретение участником отбора минеральных удобрений в период с 1 октября отчетного года по 30 сентября текущего года;

6) первичные учетные документы, подтверждающие факт приобретения участником отбора минеральных удобрений по договору, на основании которого осуществлялось приобретение участником отбора минеральных удобрений;

7) платежные и иные документы, подтверждающие расчет участником отбора по договору, на основании которого осуществлялось приобретение минеральных удобрений;

8) документ, подтверждающий качество минеральных удобрений;

9) первичные учетные документы, содержащие сведения об использовании минеральных удобрений в текущем году;

10) заверенные подписью и печатью (при наличии) участником отбора копии договора (договоров) страхования с государственной поддержкой масличных культур и платежных документов, подтверждающих оплату не менее 50 процентов страховой премии в текущем году (представляется в случае страхования посевов);

11) сведения об объемах производства масличных культур за отчетный и (или) текущий год по форме, утвержденной Министерством;

12) реестр документов, подтверждающих факт реализации и (или) отгрузки на собственную переработку масличных культур в текущем году, по форме, утвержденной Министерством.

Предложение (заявка), а также документы, необходимые для получения субсидий, могут быть представлены в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

11. Участник отбора может отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) в срок проведения отбора. Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).

12. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора.

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установленным в соответствии с настоящим Порядком в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о победителе (победителях) отбора, с которым (которыми) заключается Соглашение, или об отклонении предложений (заявок) участников отбора.

Основаниями для отклонения предложения (заявки) участника отбора на стадии рассмотрения и оценки предложений (заявок) являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным в пункте 8 настоящего Порядка;

2) недостоверность представленной участником отбора информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе юридического лица;

3) несоответствие представленных участником отбора предложений (заявок) и документов требованиям к предложениям (заявкам) участников отбора, установленным в объявлении о проведении отбора в соответствии с настоящим Порядком;

4) подача участником отбора предложения (заявки) после даты и (или) времени, определенных для подачи предложений (заявок).

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

Результаты отбора подлежат размещению на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 14 календарных дней со дня принятия решения о победителе (победителях) отбора. Информация о результатах отбора включает:

- дату, время и место проведения рассмотрения предложений (заявок);
- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были рассмотрены;
- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие предложения (заявки);
- наименование получателя (получателей) субсидии, с которым заключается Соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии.

13. Субсидии предоставляются в соответствии с бюджетной росписью Министерства в пределах лимитов бюджетных обязательств, утвержденных Министерству.

14. Условия предоставления субсидии:

1) представление в Министерство отчетности о финансово-экономическом состоянии товаропроизводителей агропромышленного комплекса за предыдущий год и отчетные периоды текущего года по формам, утвержденным Министерством сельского хозяйства Российской Федерации (далее соответственно – Отчетность, Минсельхоз России), в сроки, устанавливаемые Министерством.

Юридические лица, созданные в текущем году, и индивидуальные предприниматели, зарегистрированные в текущем году, представляют Отчетность начиная с квартала, в котором они созданы или зарегистрированы.

Индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, представляют Отчетность по формам, утвержденным Минсельхозом России, предусмотренным для крестьянских (фермерских) хозяйств;

2) прохождение отбора в соответствии с настоящим Порядком;

3) согласие получателя субсидии в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения им условий, целей и порядка предоставления субсидии, подлежащее включению в Соглашение.

Соглашение, дополнительные соглашения к Соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении Соглашения, заключаются по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 5 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования).

Соглашением предусматриваются:

- условие о том, что Соглашение с соблюдением требований о защите государственной тайны заключается в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами «Электронный бюджет» в соответствии с пунктом 5 общих требований (в отношении субсидий, предусмотренных пунктом 2 настоящего Порядка, предоставленных за счет средств федерального бюджета и средств областного бюджета, необходимых для софинансирования расходных обязательств);
- условие о согласовании новых условий Соглашения или о расторжении Соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству как получателю бюджетных средств ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 4 настоящего Порядка, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в Соглашении;
- значение результата предоставления субсидии;
- согласие на распространение Министерством информации о полученных субсидиях.

Соглашение подписывается победителем (победителями) отбора в срок не позднее 15-го рабочего дня, следующего за днем определения Министерством победителя (победителей) отбора. При несоблюдении установленного срока победитель (победители) отбора признаются уклонившимся (уклонившимися) от заключения Соглашения.

В течение 5 рабочих дней со дня заключения Соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидии или отказе в предоставлении субсидии.

Министерство вправе устанавливать в Соглашении сроки и формы представления получателем субсидии дополнительной отчетности в соответствии с пунктом 6 общих требований;

4) достоверность представленных в соответствии с настоящим Порядком сведений, документов, в том числе отчетности;

5) достижение результата предоставления субсидии;

6) подтверждение внесения минеральных удобрений в текущем году в дозе не менее 20 килограмм действующего вещества в расчете на гектар площади, занятой масличными культурами;

7) использование семян масличных культур, сорта или гибриды которых внесены в Государственный реестр селекционных достижений, допущенных к использованию по Омской области, а также при условии, что сортовые и посевные качества масличных культур соответствуют ГОСТ;

8) проведение агрохимического обследования почвы не менее 20 процентов от всей площади пашни за текущий год или 100 процентов за последние 5 лет с учетом текущего года;

9) осуществление производства масличных культур в отчетном и (или) текущем году.

15. Основаниями для отказа в предоставлении субсидий являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным пунктом 8 настоящего Порядка;

2) установление факта недостоверности представленной получателем субсидии информации;

3) несоблюдение условий, предусмотренных настоящим Порядком;

4) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству сводной бюджетной росписью областного бюджета в текущем году на предоставление соответствующих субсидий;

5) несоответствие представленных получателем субсидии документов требованиям, определенным настоящим Порядком, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

6) незаключение Соглашения.

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отказе в предоставлении субсидии Министерство направляет участнику отбора соответствующее письменное уведомление в виде электронного документа (подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

16. В случае принятия решения о предоставлении субсидий Министерство перечисляет субсидии на расчетные или корреспондентские счета, открытые получателям субсидий в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях, не позднее 10-го рабочего дня, следующего за днем принятия решения о предоставлении субсидий, но не позднее последнего рабочего дня текущего финансового года.

17. Обязательная проверка соблюдения условий, цели и порядка предоставления субсидий осуществляется Министерством и органом государственного финансового контроля.

18. Результатом предоставления субсидии является объем производства соевых бобов, семян рапса, подсолнечника (тысяч тонн). Результат определяется по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

Методика расчета результата предоставления субсидий утверждается Министерством.

19. Отчет о достижении результатов предоставления субсидий представляется получателем субсидии в Министерство не позднее 20 января года, следующего за отчетным годом, по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 6 общих требований, в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии).

20. В случае нарушения получателями субсидий условий, установленных при их предоставлении, выявленного в том числе по фактам проверок, проведенных Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных нарушений направляет получателям субсидий уведомление о возврате субсидий.

В случае недостижения получателями субсидий результата предоставления субсидии, установленного пунктом 18 настоящего Порядка, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных обстоятельств направляет получателям субсидий уведомление о возврате субсидии (части субсидии), размер которой рассчитывается по формуле:

Vвозврата = Vсубсидии x k x m / n, где:

Vвозврата – сумма субсидии, подлежащая возврату, рублей;

Vсубсидии – размер субсидии, предоставленной получателю субсидии в отчетном году, рублей;

m – количество результатов предоставления субсидии, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии, имеет положительное значение;

n – общее количество результатов предоставления субсидии;

k – коэффициент возврата субсидии, рассчитываемый по формуле:

k = SUM Di / m, где:

Di – индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии.

При расчете коэффициента возврата субсидии используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии.

Индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии, определяется для результатов предоставления субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии, по формуле:

Di = 1 – Ti / Si, где:

Ti – фактически достигнутое значение i-го результата предоставления субсидии на отчетную дату;

Si – плановое значение i-го результата предоставления субсидии, установленное Соглашением.

Получатели субсидий освобождаются от ответственности, установленной настоящим пунктом, при наличии документально подтвержденного наступления обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению результатов предоставления субсидии, на основании принятого правового акта Министерства.

Под обстоятельствами непреодолимой силы для целей настоящего Порядка понимаются:

1) установление в соответствии с федеральным и областным законодательством местного уровня реагирования на чрезвычайную ситуацию природного характера вследствие возникновения опасного агрометеорологического природного явления;

2) аномальные погодные условия, подтвержденные справкой территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по оказанию государственных услуг в области гидрометеорологии и смежных с ней областях, на территории муниципального образования (муниципальных образований), на которой находятся посевные площади сельскохозяйственных культур.

Копии соответствующих документов, подтверждающих наступление обстоятельств непреодолимой силы, прилагаются получателями субсидий к отчету о достижении результата предоставления субсидии, представляемому в Министерство в соответствии с пунктом 19 настоящего Порядка.

К документам, указанным в абзаце двадцатом настоящего пункта, прилагается сопроводительное письмо, подписанное получателем субсидии, содержащее обоснование того, что обстоятельства непреодолимой силы препятствовали достижению результатов предоставления субсидий.

Министерство рассматривает документы, указанные в абзацах двадцатом, двадцать первом настоящего пункта, в течение 30 рабочих дней со дня их поступления в порядке, утверждаемом Министерством. По результатам их рассмотрения Министерство в указанный срок подготавливает правовой акт Министерства об освобождении получателей субсидий на растениеводство от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии либо об отсутствии оснований для освобождения получателя субсидии от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии.

В случае отсутствия оснований для освобождения получателя субсидии от применения мер ответственности, предусмотренных настоящим пунктом, Министерство не позднее 30-го рабочего дня со дня представления отчета о достижении результата предоставления субсидии направляет получателю субсидии уведомление о возврате субсидии (части субсидии), указанное в абзаце втором настоящего пункта.

Субсидии (часть субсидии) подлежат возврату в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления о возврате субсидий (части субсидии).

21. В случае нарушения получателями субсидий сроков возврата субсидий (части субсидий), установленных пунктом 20 настоящего Порядка, Министерство в течение 50 рабочих дней со дня истечения указанных сроков обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.

_____»

УКАЗ
Губернатора Омской области

от 5 мая 2021 года № 66
г. Омск

Об установлении ограничительных мероприятий (карантина) на территории Муромцевского муниципального района Омской области

В связи с выявлением случая заболевания животного бешенством, в соответствии со статьей 17 Закона Российской Федерации «О ветеринарии», Ветеринарными правилами осуществления профилактических, диагностических, ограничительных и иных мероприятий, установления и отмены карантина и иных ограничений, направленных на предотвращение распространения и ликвидацию очагов бешенства, утвержденными приказом Министерства сельского хозяйства Российской Федерации от 25 ноября 2020 года № 705 (далее – Ветеринарные правила), постановляю:

1. Установить на срок до 3 июля 2021 года карантин и иные ограничения, направленные на предотвращение распространения и ликвидацию очагов бешенства (далее – ограничительные мероприятия (карантин)), на территории:

1) эпизоотического очага, расположенного в границах территории, занимаемой объектами личного подсобного хозяйства, по адресу: Омская область, Муромцевский муниципальный район Омской области, село Камышино-Курское, улица Новая, дом 12, квартира 2 (далее – эпизоотический очаг);

2) неблагополучного пункта, расположенного в пределах границ Камышино-Курского сельского поселения Муромцевского муниципального района Омской области (далее – неблагополучный пункт).

2. На период действия ограничительных мероприятий (карантина) запретить на территории:

1) эпизоотического очага:

- лечение больных восприимчивых животных;

- посещение территории посторонними лицами, кроме персонала, выполняющего производственные (технологические) операции, в том числе по обслуживанию восприимчивых животных, специалистов органов и организаций, входящих в систему Государственной ветеринарной службы Российской Федерации, и персонала, привлеченного для ликвидации очага, лиц, проживающих и (или) временно пребывающих на территории, признанной эпизоотическим очагом;

- ввоз (ввод), вывоз (вывод) восприимчивых животных, за исключением случаев, установленных Ветеринарными правилами;

- перемещение и перегруппировку восприимчивых животных;

- снятие шкур с трупов восприимчивых животных;

2) неблагополучного пункта:

- проведение ярмарок, выставок (торгов) и других мероприятий, связанных с перемещением и скоплением восприимчивых животных;

- вывоз восприимчивых животных;

- отлов диких восприимчивых животных для вывоза в зоопарки.

3. Главному управлению ветеринарии Омской области обеспечить реализацию ограничительных мероприятий (карантина) в пределах своих полномочий.

4. Контроль за исполнением настоящего Указа возложить на Министра сельского хозяйства и продовольствия Омской области Н.В. Дрофу.

Исполняющий обязанности Губернатора Омской области В. П. БОЙКО.

Указ Губернатора Омской области от 5 мая 2021 года № 66 «Об установлении ограничительных мероприятий (карантина) на территории Муромцевского муниципального района Омской области» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 07.05.2021 года.

УКАЗ
Губернатора Омской области

от 6 мая 2021 года № 68
г. Омск

О внесении изменений в отдельные указы Губернатора Омской области

1. Внести в состав межведомственной комиссии по координации деятельности в сфере профилактики правонарушений в Омской области, утвержденный Указом Губернатора Омской области от 11 декабря 2007 года № 139, следующие изменения:

1) включить:

Кролевец Элеонору Николаевну – заместителя Министра здравоохранения Омской области – начальника управления организации оказания медицинской помощи женщинам и детям Министерства здравоохранения Омской области;

Турбанова Алексея Владимировича – первого заместителя начальника Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Омской области (по согласованию);

2) наименование должности Чистякова Юрия Юрьевича изложить в следующей редакции:

«начальник управления по взаимодействию с правоохранительными органами Министерства региональной безопасности Омской области, секретарь комиссии»;

3) исключить Малову Анастасию Николаевну, Федорцова Игоря Евгеньевича.

2. Внести в Указ Губернатора Омской области от 26 декабря 2007 года № 144 «Об образовании антинаркотической комиссии Омской области» следующие изменения:

1) абзац второй пункта 2 изложить в следующей редакции:

«Чистяков Юрий Юрьевич – начальник управления по взаимодействию с правоохранительными органами Министерства региональной безопасности Омской области, руководитель аппарата комиссии;»;

2) в приложении «Состав антинаркотической комиссии Омской области»:

- включить:

Мураховского Александра Григорьевича – Министра здравоохранения Омской области;

Кригу Александра Сергеевича – руководителя Управления Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Омской области (по согласованию);

- исключить Солдатову Ирину Геннадьевну, Злацовского Алексея Наумовича.

3. Внести в Указ Губернатора Омской области от 8 апреля 2015 года № 55 «О комиссии по противодействию незаконному обороту промышленной продукции в Омской области» следующие изменения:

1) подпункты 1, 2 пункта 2 изложить в следующей редакции:

«1) определить управление по взаимодействию с правоохранительными органами Министерства региональной безопасности Омской области аппаратом комиссии;

2) назначить начальника управления по взаимодействию с правоохранительными органами Министерства региональной безопасности Омской области Чистякова Юрия Юрьевича руководителем аппарата комиссии, ответственным за организацию этой работы.»;

2) в приложении «Состав комиссии по противодействию незаконному обороту промышленной продукции в Омской области»:

- включить:

Мураховского Александра Григорьевича – Министра здравоохранения Омской области;

Нестерова Леонида Николаевича – начальника управления экономической безопасности и противодействия коррупции Управления Министерства внутренних дел Российской Федерации по Омской области (по согласованию);

- исключить Игнатенко Максима Андреевича, Солдатову Ирину Геннадьевну.

Губернатор Омской области А. Л. БУРКОВ.

Указ Губернатора Омской области от 6 мая 2021 года № 68 «О внесении изменений в отдельные указы Губернатора Омской области» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 07.05.2021 года.

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 апреля 2021 года № 144-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 256-п

Внести в государственную программу Омской области «Социальная поддержка населения», утвержденную постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 256-п, следующие изменения:

1) в строке «Объемы и источники финансирования государственной программы в целом и по годам ее реализации» таблицы раздела 1, разделе 6:

- цифры «176 069 187 090,04» заменить цифрами «181 090 814 231,85»;
- цифры «19 613 562 385,69» заменить цифрами «23 361 129 927,94»;
- цифры «17 850 819 758,28» заменить цифрами «18 350 783 392,61»;
- цифры «17 434 008 345,70» заменить цифрами «18 208 104 310,93»;
- цифры «62 067 612 711,52» заменить цифрами «62 067 622 331,52»;
- цифры «11 428 872 900,00» заменить цифрами «11 428 882 520,00»;

2) в строке «Объемы и источники финансирования подпрограммы в целом и по годам ее реализации» таблицы раздела 1, разделе 7 приложения № 3 «Подпрограмма «Профилактика семейного неблагополучия и жестокого обращения с детьми, пропаганда семейных ценностей»:

- цифры «2 502 880 724,68» заменить цифрами «2 503 288 539,45»;
- цифры «279 754 366,36» заменить цифрами «280 162 181,13»;

3) в строке «Объемы и источники финансирования подпрограммы в целом и по годам ее реализации» таблицы раздела 1, разделе 7 приложения № 4 «Подпрограмма «Старшее поколение»:

- цифры «828 082 758,29» заменить цифрами «833 082 758,29»;
- цифры «20 000 000,00» заменить цифрами «25 000 000,00»;

4) в строке «Объемы и источники финансирования подпрограммы в целом и по годам ее реализации» таблицы раздела 1, разделе 7 приложения № 5 «Подпрограмма «Поддержка социально ориентированных некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность на территории Омской области»:

- цифры «517 510 605,88» заменить цифрами «533 310 605,88»;
- цифры «37 500 000,00» заменить цифрами «53 300 000,00»;

5) в приложении № 6 «Подпрограмма «Развитие социального обслуживания населения и совершенствование мер социальной поддержки отдельных категорий граждан»:

- в строке «Объемы и источники финансирования подпрограммы в целом и по годам ее реализации» таблицы раздела 1:

цифры «172 214 305 566,19» заменить цифрами «177 214 724 893,23»;
цифры «19 276 308 019,33» заменить цифрами «23 002 667 746,81»;
цифры «17 530 909 519,57» заменить цифрами «18 030 873 153,90»;
цифры «17 113 052 277,31» заменить цифрами «17 887 148 242,54»;
цифры «62 067 612 711,52» заменить цифрами «62 067 622 331,52»;
цифры «11 428 872 900,00» заменить цифрами «11 428 882 520,00»;

- в разделе 7:

цифры «172 214 305 566,19» заменить цифрами «177 214 724 893,23»;
цифры «19 276 308 019,33» заменить цифрами «23 002 667 746,81»;
цифры «17 530 909 519,57» заменить цифрами «18 030 873 153,90»;
цифры «17 113 052 277,31» заменить цифрами «17 887 148 242,54»;
цифры «13 244 217 581,32» заменить цифрами «13 464 217 840,72»;
цифры «1 275 361 428,62» заменить цифрами «1 452 786 609,28»;
цифры «1 260 048 408,25» заменить цифрами «1 281 335 947,62»;
цифры «1 213 016 089,10» заменить цифрами «1 234 303 628,47»;
цифры «102 478 098 943,42» заменить цифрами «106 310 310 610,34»;
цифры «9 212 703 838,79» заменить цифрами «12 710 795 465,71»;
цифры «6 820 284 600,00» заменить цифрами «6 820 294 220,00»;
цифры «7 508 925 750,28» заменить цифрами «7 702 987 930,28»;
цифры «7 605 665 625,86» заменить цифрами «7 745 723 485,86»;
цифры «36 545 525 743,29» заменить цифрами «37 493 733 144,01»;
цифры «3 914 166 751,92» заменить цифрами «3 965 009 671,82»;
цифры «3 619 772 861,04» заменить цифрами «3 904 386 776,00»;
цифры «3 150 469 862,35» заменить цифрами «3 763 220 428,21»;

6) в таблицу приложения № 7 «Структура государственной программы Омской области «Социальная поддержка населения» внести изменения согласно перечню, предусмотренному приложением к настоящему постановлению;

7) в таблице приложения № 8 «Сведения о распределении средств областного бюджета по направлениям финансирования государственной программы Омской области «Социальная поддержка населения»:

- в строке «Государственная программа, в том числе»:
цифры «176 069 187 090,04» заменить цифрами «181 090 814 231,85»;
цифры «19 613 562 385,69» заменить цифрами «23 361 129 927,94»;
цифры «17 850 819 758,28» заменить цифрами «18 350 783 392,61»;
цифры «17 434 008 345,70» заменить цифрами «18 208 104 310,93»;
в подстроке «прочие нужды»:
цифры «175 547 042 630,90» заменить цифрами «180 568 669 772,71»;
цифры «19 613 562 385,69» заменить цифрами «23 361 129 927,94»;
цифры «17 850 819 758,28» заменить цифрами «18 350 783 392,61»;
цифры «17 434 008 345,70» заменить цифрами «18 208 104 310,93»;
- в строке «Подпрограмма «Профилактика семейного неблагополучия и жестокого обращения с детьми, пропаганда семейных ценностей», в том числе»:
цифры «2 502 880 724,68» заменить цифрами «2 503 288 539,45»;
цифры «279 754 366,36» заменить цифрами «280 162 181,13»;
в подстроке «прочие нужды»:
цифры «2 501 782 129,30» заменить цифрами «2 502 189 944,07»;
цифры «279 754 366,36» заменить цифрами «280 162 181,13»;
в подстроке «Министерство труда и социального развития Омской области»:
цифры «2 501 898 094,68» заменить цифрами «2 502 305 909,45»;
цифры «279 754 366,36» заменить цифрами «280 162 181,13»;
- в строке «Подпрограмма «Старшее поколение», в том числе»:
цифры «828 082 758,29» заменить цифрами «833 082 758,29»;
цифры «20 000 000,00» заменить цифрами «25 000 000,00»;
в подстроке «прочие нужды»:
цифры «381 476 824,53» заменить цифрами «386 476 824,53»;
цифры «20 000 000,00» заменить цифрами «25 000 000,00»;
в подстроке «Министерство труда и социального развития Омской области»:
цифры «599 284 765,29» заменить цифрами «604 284 765,29»;
цифры «20 000 000,00» заменить цифрами «25 000 000,00»;
- в строке «Подпрограмма «Поддержка социально ориентированных некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность на территории Омской области», в том числе»:
цифры «517 510 605,88» заменить цифрами «533 310 605,88»;
цифры «37 500 000,00» заменить цифрами «53 300 000,00»;
в подстроке «прочие нужды»:
цифры «517 510 605,88» заменить цифрами «533 310 605,88»;
цифры «37 500 000,00» заменить цифрами «53 300 000,00»;
в подстроке «Министерство труда и социального развития Омской области»:
цифры «349 241 489,88» заменить цифрами «364 241 489,88»;
цифры «18 500 000,00» заменить цифрами «33 500 000,00»;
в подстроке «Министерство региональной политики и массовых коммуникаций Омской области»:
цифры «168 269 116,00» заменить цифрами «169 069 116,00»;
в графе 11 цифры «19 000 000,00» заменить цифрами «19 800 000,00»;
- в строке «Подпрограмма «Развитие социального обслуживания населения и совершенствование мер социальной поддержки отдельных категорий граждан», в том числе»:
цифры «172 214 305 566,19» заменить цифрами «177 214 724 893,23»;
цифры «19 276 308 019,33» заменить цифрами «23 002 667 746,81»;
цифры «17 530 909 519,57» заменить цифрами «18 030 873 153,90»;
цифры «17 113 052 277,31» заменить цифрами «17 887 148 242,54»;
в подстроке «прочие нужды»:
цифры «172 139 865 636,19» заменить цифрами «177 140 284 963,23»;
цифры «19 276 308 019,33» заменить цифрами «23 002 667 746,81»;
цифры «17 530 909 519,57» заменить цифрами «18 030 873 153,90»;
цифры «17 113 052 277,31» заменить цифрами «17 887 148 242,54»;
в подстроке «Министерство труда и социального развития Омской области»:
цифры «172 214 305 566,19» заменить цифрами «177 214 724 893,23»;
цифры «19 276 308 019,33» заменить цифрами «23 002 667 746,81»;
цифры «17 530 909 519,57» заменить цифрами «18 030 873 153,90»;
цифры «17 113 052 277,31» заменить цифрами «17 887 148 242,54».

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 21 апреля 2021 года № 144-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 256-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 21.04.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 21 апреля 2021 года № 144-п

ПЕРЕЧЕНЬ
изменений, вносимых в таблицу приложения № 7 «Структура государственной программы Омской области «Социальная поддержка населения»

1) в разделе «Цель подпрограммы «Профилактика семейного неблагополучия и жестокого обращения с детьми, пропаганда семейных ценностей»: профилактика семейного неблагополучия, предупреждение и предотвращение насилия в семье, оказание своевременной реабилитационной помощи детям, ставшим жертвами насилия, жестокого обращения в результате преступных посягательств, укрепление института семьи, пропаганда семейных ценностей»:

- в строках 4, 4.1:
цифры «2 431 188 719,07» заменить цифрами «2 431 596 533,84»;
цифры «278 334 366,36» заменить цифрами «278 742 181,13»;
цифры «2 431 150 719,07» заменить цифрами «2 431 558 533,84»;
- в строке «Итого по подпрограмме «Профилактика семейного неблагополучия и жестокого обращения с детьми, пропаганда семейных ценностей» государственной программы»:
цифры «2 502 880 724,68» заменить цифрами «2 503 288 539,45»;
цифры «279 754 366,36» заменить цифрами «280 162 181,13»;
цифры «2 473 904 154,45» заменить цифрами «2 474 311 969,22»;

2) в разделе «Цель подпрограммы «Старшее поколение» государственной программы: повышение качества жизни граждан пожилого возраста путем обеспечения доступности медицинских, социальных, образовательных и иных услуг, содействие активному участию пожилых граждан в жизни общества»:

- в строках 1, 1.1, 1.1.2:
цифры «236 507 726,29» заменить цифрами «241 507 726,29»;
цифры «20 000 000,00» заменить цифрами «25 000 000,00»;
- в строке «Итого по подпрограмме «Старшее поколение» государственной программы»:
цифры «828 082 758,29» заменить цифрами «833 082 758,29»;
цифры «20 000 000,00» заменить цифрами «25 000 000,00»;
цифры «654 553 558,29» заменить цифрами «659 553 558,29»;

3) в разделе «Цель подпрограммы «Поддержка социально ориентированных некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность на территории Омской области» государственной программы: создание условий для эффективного участия некоммерческих организаций в социально-экономическом развитии Омской области»:

- в строках 1, 1.1:
цифры «511 710 945,88» заменить цифрами «526 710 945,88»;
цифры «37 000 000,00» заменить цифрами «52 000 000,00»;
цифры «489 849 133,88» заменить цифрами «504 849 133,88»;
- в строке 1.1.3:
в подстроке «Всего, из них расходы за счет:»:
цифры «100 052 071,71» заменить цифрами «115 052 071,71»;
в графе 17 цифры «0,00» заменить цифрами «15 000 000,00»;
в подстроке «- источника № 1»:
цифры «78 190 259,71» заменить цифрами «93 190 259,71»;
в графе 17 цифры «0,00» заменить цифрами «15 000 000,00»;
в графе 23 цифры «346» заменить цифрами «371»;
в графе 31 знак «Х» заменить цифрами «25»;
- в строке 2:
цифры «5 799 660,00» заменить цифрами «6 599 660,00»;
в графе 17 цифры «500 000,00» заменить цифрами «1 300 000,00»;
- в строке 2.1:
в графе 4 цифры «2015» заменить цифрами «2021»;
цифры «2 045 000,00» заменить цифрами «2 845 000,00»;
в графе 17 цифры «0,00» заменить цифрами «800 000,00»;
- в строке 2.1.1:
в графе 4 цифры «2015» заменить цифрами «2021»;
в графе 5 слова «Главное управление внутренней политики Омской области» заменить словами «Министерство региональной политики и массовых коммуникаций Омской области*»;
цифры «1 795 000,00» заменить цифрами «2 595 000,00»;
в графе 17 цифры «0,00» заменить цифрами «800 000,00»;
в графе 23 цифры «230» заменить цифрами «460»;
в графе 31 знак «Х» заменить цифрами «230»;
- в строке «Итого по подпрограмме «Поддержка социально ориентированных некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность на территории Омской области» государственной программы»:
цифры «517 510 605,88» заменить цифрами «533 310 605,88»;
цифры «37 500 000,00» заменить цифрами «53 300 000,00»;
цифры «495 648 793,88» заменить цифрами «511 448 793,88»;

4) в разделе «Цель подпрограммы «Развитие социального обслуживания населения и со-

вершенствование мер социальной поддержки отдельных категорий граждан» государственной программы: выполнение государственных обязательств по социальной поддержке граждан»:

- в строке 1:
цифры «13 455 157 681,81» заменить цифрами «13 675 157 941,21»;
цифры «1 275 361 428,62» заменить цифрами «1 452 786 609,28»;
цифры «1 260 048 408,25» заменить цифрами «1 281 335 947,62»;
цифры «1 213 016 089,10» заменить цифрами «1 234 303 628,47»;
цифры «13 340 283 681,81» заменить цифрами «13 560 283 941,21»;
- в строке 1.2:
цифры «13 244 217 581,32» заменить цифрами «13 464 217 840,72»;
цифры «1 275 361 428,62» заменить цифрами «1 452 786 609,28»;
цифры «1 260 048 408,25» заменить цифрами «1 281 335 947,62»;
цифры «1 213 016 089,10» заменить цифрами «1 234 303 628,47»;
- в строке 2:
цифры «122 213 622 141,09» заменить цифрами «126 045 833 808,01»;
цифры «14 086 779 838,79» заменить цифрами «17 584 871 465,71»;
цифры «12 651 088 250,28» заменить цифрами «12 845 150 430,28»;
цифры «12 749 566 325,86» заменить цифрами «12 889 624 185,86»;
цифры «60 146 009 429,57» заменить цифрами «63 978 211 476,49»;
цифры «2 657 906 938,79» заменить цифрами «6 155 988 945,71»;
цифры «786 459 150,28» заменить цифрами «980 521 330,28»;
цифры «776 899 525,86» заменить цифрами «916 957 385,86»;
цифры «62 067 612 711,52» заменить цифрами «62 067 622 331,52»;
цифры «11 428 872 900,00» заменить цифрами «11 428 882 520,00»;
- в строке 2.1:
цифры «102 478 098 943,42» заменить цифрами «106 310 310 610,34»;
цифры «9 212 703 838,79» заменить цифрами «12 710 795 465,71»;
цифры «7 508 925 750,28» заменить цифрами «7 702 987 930,28»;
цифры «7 605 665 625,86» заменить цифрами «7 745 723 485,86»;
цифры «59 088 931 531,90» заменить цифрами «62 921 133 578,82»;
цифры «2 392 419 238,79» заменить цифрами «5 890 501 245,71»;
цифры «558 462 250,28» заменить цифрами «752 524 430,28»;
цифры «551 868 125,86» заменить цифрами «691 925 985,86»;
цифры «43 389 167 411,52» заменить цифрами «43 389 177 031,52»;
цифры «6 820 284 600,00» заменить цифрами «6 820 294 220,00»;
- в строках 3, 3.1:
цифры «36 545 525 743,29» заменить цифрами «37 493 733 144,01»;
цифры «3 914 166 751,92» заменить цифрами «3 965 009 671,82»;
цифры «3 619 772 861,04» заменить цифрами «3 904 386 776,00»;
цифры «3 150 469 862,35» заменить цифрами «3 763 220 428,21»;
- в строке «Итого по подпрограмме «Развитие социального обслуживания населения и совершенствование мер социальной поддержки отдельных категорий граждан» государственной программы»:
цифры «172 214 305 566,19» заменить цифрами «177 214 724 893,23»;
цифры «19 276 308 019,33» заменить цифрами «23 002 667 746,81»;
цифры «17 530 909 519,57» заменить цифрами «18 030 873 153,90»;
цифры «17 113 052 277,31» заменить цифрами «17 887 148 242,54»;
цифры «110 031 818 854,67» заменить цифрами «115 032 228 561,71»;
цифры «7 847 435 119,33» заменить цифрами «11 573 785 226,81»;
цифры «5 666 280 419,57» заменить цифрами «6 166 244 053,90»;
цифры «5 140 385 477,31» заменить цифрами «5 914 481 442,54»;
цифры «62 182 486 711,52» заменить цифрами «62 182 496 331,52»;
цифры «11 428 872 900,00» заменить цифрами «11 428 882 520,00»;
5) в строке «ВСЕГО по государственной программе»:
- цифры «176 069 187 090,04» заменить цифрами «181 090 814 231,85»;
- цифры «19 613 562 385,69» заменить цифрами «23 361 129 927,94»;
- цифры «17 850 819 758,28» заменить цифрами «18 350 783 392,61»;
- цифры «17 434 008 345,70» заменить цифрами «18 208 104 310,93»;
- цифры «113 662 332 796,29» заменить цифрами «118 683 950 318,10»;
- цифры «8 184 689 485,69» заменить цифрами «11 932 247 407,94»;
- цифры «5 986 190 658,28» заменить цифрами «6 486 154 292,61»;
- цифры «5 461 341 545,70» заменить цифрами «6 235 437 510,93»;
- цифры «62 400 627 618,52» заменить цифрами «62 400 637 238,52»;
- цифры «11 428 872 900,00» заменить цифрами «11 428 882 520,00».

Омский областная газета Вестник

Только у нас
* Все законы Омской области
* Новые назначения в областном правительстве
* Доклады Уполномоченного Омской области по правам человека
* Ежегодные отчеты и результаты проверок Контрольно-счетной палаты Омской области
* Продажа и аренда земельных участков
* Элитные вакансии
* Конкурсы, торги, аукционы

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

21-11-43

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 апреля 2021 года № 146-п
г. Омск

О внесении изменения в постановление Правительства Омской области от 27 мая 2020 года № 209-п

Приложение «Порядок предоставления субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальным предпринимателям на финансовое обеспечение (возмещение) затрат, связанных с реализацией национального проекта «Производительность труда и поддержка занятости» на территории Омской области» к постановлению Правительства Омской области от 27 мая 2020 года № 209-п изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 21 апреля 2021 года № 146-п «О внесении изменения в постановление Правительства Омской области от 27 мая 2020 года № 209-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 22.04.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 21 апреля 2021 года № 146-п
«Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 27 мая 2020 года № 209-п

ПОРЯДОК
предоставления субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальным предпринимателям на финансовое обеспечение (возмещение) затрат, связанных с реализацией национального проекта «Производительность труда и поддержка занятости» на территории Омской области

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок регулирует отношения по предоставлению субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальным предпринимателям (далее – хозяйствующие субъекты) на финансовое обеспечение (возмещение) затрат, связанных с реализацией национального проекта «Производительность труда и поддержка занятости» (далее – национальный проект) на территории Омской области.

2. Целью предоставления субсидий является финансовое обеспечение (возмещение) затрат хозяйствующих субъектов на организацию деятельности в сфере повышения производительности труда, направленной на обеспечение достижения цели, показателей и результатов регионального проекта «Адресная поддержка повышения производительности труда на предприятиях» в рамках федерального проекта «Адресная поддержка повышения производительности труда на предприятиях», входящего в состав национального проекта (далее – Мероприятие), по следующим направлениям:

1) создание и обеспечение деятельности регионального центра компетенций в сфере производительности труда (далее – РЦК), в том числе затраты на:
- оплату труда сотрудников РЦК;
- уплату страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации на обязательное пенсионное страхование, Фонд социального страхования Российской Федерации на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования на обязательное медицинское страхование сотрудников РЦК;
- профессиональную подготовку и переподготовку сотрудников РЦК;
- командировки (в том числе проезд сотрудника РЦК к месту командировки и обратно к месту постоянной работы, наем жилого помещения, суточные);
- приобретение компьютерной техники, мебели, коммуникационного и периферийного оборудования и иного оборудования для обеспечения деятельности РЦК;
- оплату услуг по приобретению неисключительных прав на программное обеспечение;
- оплату услуг связи, включая расходы на доступ к информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», сопровождение сайта РЦК;
- оплату аренды оборудования и помещений, используемых РЦК в целях организации своей деятельности;
- текущие затраты РЦК, в том числе на содержание и эксплуатацию, ремонт и техническое обслуживание, поддержание в исправном (актуальном) состоянии основных средств и иного имущества (за исключением расходов в виде капитальных вложений в форме неотделимых улучшений арендованного имущества, включая его достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение);
- оплату товаров, работ, услуг, а также расходных материалов, необходимых для обеспечения деятельности РЦК, в том числе затраты на приобретение автотранспортных средств;
- содержание автотранспортных средств РЦК (в том числе приобретение горюче-смазочных материалов, техническое обслуживание и ремонт);
- приобретение средств индивидуальной защиты для сотрудников РЦК;
- оплату услуг банков, юридических, информационных, консультационных и иных аналогичных услуг для собственных нужд РЦК;
- проведение РЦК информационной кампании по привлечению предприятий к участию в национальном проекте;

2) создание и обеспечение деятельности «фабрики процессов», представляющей собой площадку, обеспечивающую практическое обучение принципам и инструментам бережливого производства посредством имитации реальных производственных и вспомогательных процессов (далее – «фабрика процессов»), в том числе затраты на:
- обучение и стажировку тренеров «фабрики процессов»;
- проведение сертификации «фабрики процессов»;
- изготовление и приобретение технических средств обучения, необходимых для создания и обеспечения деятельности «фабрики процессов»;
- приобретение средств индивидуальной защиты для участников «фабрики процессов»;
- оплату товаров, работ, услуг, а также расходных материалов, связанных с созданием и обеспечением деятельности «фабрики процессов».

Субсидии предоставляются в соответствии с подпрограммой «Экономическое развитие и государственное регулирование тарифов (цен)» государственной программы Омской области «Развитие экономического потенциала Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 16 октября 2013 года № 266-п (далее – государственная программа).

Финансовому обеспечению (возмещению) за счет средств субсидии подлежат затраты,

планируемые (осуществленные) в текущем финансовом году.

3. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидий на соответствующий финансовый год, является Министерство экономики Омской области (далее – Министерство).

4. Критериями отбора хозяйствующих субъектов для предоставления субсидий (далее – отбор) являются:

1) осуществление хозяйствующим субъектом на дату подачи предложения (заявки) для участия в отборе (далее – заявка) вида экономической деятельности, включенного в класс 70 раздела М Общероссийского классификатора видов экономической деятельности (ОКВЭД2) ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2), информация о котором содержится в Едином государственном реестре юридических лиц (для юридического лица) или в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей (для индивидуального предпринимателя);

2) соответствие предлагаемых к финансовому обеспечению (возмещению) затрат цели предоставления субсидии, определенной пунктом 2 настоящего Порядка.

5. Получатели субсидий определяются по результатам отбора, проводимого в форме запроса заявок исходя из соответствия участника отбора критериям отбора и очередности поступления заявок.

6. Сведения о субсидиях размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона Омской области об областном бюджете (проекта закона Омской области о внесении изменений в закон Омской области об областном бюджете).

II. Порядок проведения отбора

7. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу http://mec.omskportal.ru/oiv/mec (далее – официальный сайт) в срок не позднее 2 рабочих дней до дня начала приема заявок и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала и окончания подачи (приема) заявок), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) сетевой адрес сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

4) результаты предоставления субсидии, показатели, необходимые для достижения результатов предоставления субсидии (далее – показатели результативности), в соответствии с пунктами 21, 22 настоящего Порядка;

5) критерии отбора, установленные пунктом 4 настоящего Порядка, требования к хозяйствующим субъектам, установленные пунктом 8 настоящего Порядка, а также перечень документов, представляемых хозяйствующими субъектами для подтверждения их соответствия указанным критериям отбора и требованиям, в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка;

6) порядок подачи заявок и требования, предъявляемые к форме и содержанию заявок, в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка;

7) порядок отзыва заявок, порядок возврата заявок, определяющий в том числе основания для возврата заявок, порядок внесения изменений в заявки в соответствии с пунктом 10 настоящего Порядка;

8) правила рассмотрения заявок, в том числе основания для отклонения заявок на стадии рассмотрения заявок, в соответствии с пунктами 11 – 13 настоящего Порядка;

9) перечень условий предоставления субсидий хозяйствующим субъектам в соответствии с пунктом 14 настоящего Порядка;

10) порядок предоставления хозяйствующим субъектам разъяснений положений объявления о проведении отбора, дату начала и окончания срока такого предоставления;

11) срок, в течение которого хозяйствующий субъект, являющийся победителем отбора, должен подписать соглашение о предоставлении субсидии (далее – Соглашение), а также условия признания такого хозяйствующего субъекта уклонившимся от заключения Соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и официальном сайте, которая не может быть позднее 14-го календарного дня, следующего за днем определения победителей отбора (с соблюдением сроков, установленных федеральным законодательством).

8. Хозяйствующие субъекты должны соответствовать следующим требованиям:

1) отсутствие на начало текущего финансового года неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

2) отсутствие на 1-е число месяца подачи заявки в реестре дисквалифицированных лиц сведений о дисквалифицированных руководителе, членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа, или главном бухгалтере юридического лица, об индивидуальном предпринимателе;

3) неполучение на дату подачи заявки средств из областного бюджета на цель, предусмотренную пунктом 2 настоящего Порядка, на основании иных нормативных правовых актов Омской области;

4) отсутствие на дату подачи заявки просроченной задолженности по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами Омской области, а также иной просроченной (неурегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Омской областью;

5) на дату подачи заявки юридические лица не должны находиться в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении них не должна быть введена процедура банкротства, их деятельность не должна быть приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, а индивидуальные предприниматели на дату подачи заявки не должны прекратить деятельность в качестве индивидуального предпринимателя;

6) отсутствие на дату подачи заявки у юридических лиц статуса иностранных юридических лиц, а также статуса российских юридических лиц, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов.

9. В целях участия в отборе хозяйствующий субъект представляет в Министерство в установленный им срок заявку по форме, утверждаемой Министерством с учетом требований, предусмотренных подпунктом «д» пункта 4 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования).

К заявке прилагаются:

1) копии документов (договоры, платежные поручения, акты приема-передачи, товарные накладные и иные документы), подтверждающих понесенные затраты в соответствии с пунктом 2 настоящего Порядка, и (или) расчет планируемых затрат в соответствии с пунктом 2 настоящего Порядка по форме, утверждаемой Министерством;

2) копия учредительного документа (для юридического лица) или копия документа, удостоверяющего личность гражданина Российской Федерации (для индивидуального предпринимателя);

3) согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации о хозяйствующем субъекте, о подаваемой им заявке, иной информации о хозяйствующем субъекте, связанной с отбором, а также согласие на обработку персональных данных (для индивидуального предпринимателя) в произвольной форме;

4) выписка из Единого государственного реестра юридических лиц (для юридического лица), выписка из Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей (для индивидуального предпринимателя);

5) справка налогового органа, подтверждающая отсутствие у хозяйствующего субъекта на начало текущего финансового года неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

6) справка налогового органа, подтверждающая отсутствие на 1-е число месяца подачи заявки в реестре дисквалифицированных лиц сведений о дисквалифицированных руководителе, членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа, или главном бухгалтере юридического лица, об индивидуальном предпринимателе;

7) опись документов, подаваемых для участия в отборе, по форме, утверждаемой Министерством.

Документы, указанные в подпунктах 1 – 4, 7 настоящего пункта, должны быть заверены подписью руководителя юридического лица или индивидуального предпринимателя (уполномоченного представителя хозяйствующего субъекта), а также печатью (при наличии).

Документы, указанные в подпунктах 4 – 6 настоящего пункта, представляются хозяйствующим субъектом по собственной инициативе. В случае если указанные документы не представлены, Министерство самостоятельно запрашивает необходимую информацию в соответствии с законодательством.

Хозяйствующий субъект может представить документы, указанные в настоящем пункте, в форме электронных документов, подписанных электронной подписью в соответствии с законодательством, и (или) документов на бумажном носителе (по выбору хозяйствующего субъекта).

10. Заявка регистрируется Министерством в день подачи с указанием номера и даты регистрации.

Внесение хозяйствующим субъектом изменений в заявку допускается путем подачи дополняющих (уточняющих) документов в срок не позднее 3 рабочих дней со дня окончания приема заявок.

Хозяйствующий субъект вправе в любое время до окончания срока приема заявок отозвать свою заявку путем представления в Министерство уведомления в форме электронного документа, подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством, и (или) документа на бумажном носителе (по выбору хозяйствующего субъекта). Датой отзыва заявки является дата регистрации указанного уведомления хозяйствующего субъекта.

Заявка подлежит возврату хозяйствующему субъекту в течение 20 рабочих дней со дня представления в Министерство уведомления, указанного в абзаце третьем настоящего пункта, в случае ее подачи на бумажном носителе. В иных случаях возврат заявок не осуществляется.

11. Рассмотрение заявок на предмет их соответствия установленным в объявлении о проведении отбора требованиям осуществляется комиссией по проведению отбора (далее – комиссия), состав и порядок деятельности которой утверждаются Министерством.

12. Комиссия в срок не позднее 10 рабочих дней со дня окончания приема заявок осуществляет рассмотрение представленных в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка документов и подготовку заключения по результатам отбора, которое оформляется в виде протокола.

В течение 14 календарных дней со дня подписания протокола Министерство размещает на едином портале и официальном сайте информацию о результатах отбора, которая включает:

1) дату, время и место проведения рассмотрения заявок;

2) информацию о хозяйствующих субъектах, заявки которых были рассмотрены;

3) информацию о хозяйствующих субъектах, заявки которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие заявки;

4) наименование хозяйствующих субъектов, с которыми заключаются Соглашения, и размеры предоставляемых им субсидий.

13. Основаниями для отклонения заявки на стадии рассмотрения заявок являются:

1) несоответствие хозяйствующего субъекта критериям отбора, установленным пунктом 4 настоящего Порядка, и требованиям, установленным пунктом 8 настоящего Порядка;

2) недостоверность представленной хозяйствующим субъектом информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе юридического лица;

3) несоответствие представленных хозяйствующим субъектом заявки и документов в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка требованиям, установленным в объявлении о проведении отбора;

4) подача хозяйствующим субъектом заявки после даты и (или) времени, определенных для подачи заявок.

III. Условия и порядок предоставления субсидий

14. Условиями предоставления субсидий являются:

1) прохождение хозяйствующим субъектом отбора в соответствии с настоящим Порядком;

2) использование хозяйствующим субъектом субсидии в соответствии с целью, предусмотренной пунктом 2 настоящего Порядка (в случае предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат на Мероприятие);

3) достижение хозяйствующим субъектом результатов предоставления субсидии, показателей результативности;

4) представление хозяйствующим субъектом в Министерство отчетности в соответствии с пунктами 25 – 27 настоящего Порядка;

5) достоверность представленных в Министерство хозяйствующим субъектом сведений, в том числе отчетности;

6) согласие хозяйствующего субъекта в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения им условий, цели и порядка предоставления субсидий;

7) согласие лиц, являющихся поставщиками (подрядчиками, исполнителями) по договорам (соглашениям), заключенным в целях исполнения обязательств по Соглашению (далее соответственно – получатели средств субсидии, Договор), в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения ими условий, цели и порядка предоставления субсидий (в случае предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат на Мероприятие). Данное условие подлежит включению в Договор;

8) запрет приобретения хозяйствующим субъектом за счет средств субсидии иностранной валюты, за исключением операций, указанных в пункте 5.1 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации (в случае предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат на Мероприятие);

9) заключение хозяйствующим субъектом с Министерством Соглашения в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами «Электронный бюджет» с соблюдением требований о защите государственной тайны (в слу-

чае если источником финансового обеспечения расходных обязательств Омской области по предоставлению субсидии являются межбюджетные трансферты, имеющие целевое назначение, из федерального бюджета областному бюджету).

15. В течение 5 рабочих дней со дня подписания протокола, указанного в пункте 12 настоящего Порядка, Министерство осуществляет подготовку проекта Соглашения в соответствии с типовой формой, установленной Министерством финансов Российской Федерации, Министерством финансов Омской области с учетом требований подпунктов «и», «л» пункта 5 общих требований, и его направление хозяйствующему субъекту, являющемуся победителем отбора, для подписания.

Соглашение должно содержать:

1) положения о возможности осуществления расходов, источником финансового обеспечения которых являются остатки субсидии, не использованные в отчетном финансовом году (далее – остатки субсидии), при принятии Министерством по согласованию с Министерством финансов Омской области решения о наличии потребности в указанных средствах или возврате указанных средств при отсутствии в них потребности (в случае предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат на Мероприятие), если иное не предусмотрено законодательством;

2) условие о согласовании новых условий Соглашения или о расторжении Соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в Соглашении;

3) условия, установленные подпунктами 6, 7 пункта 14 настоящего Порядка;

4) положения о казначейском сопровождении, установленные правилами казначейского сопровождения в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации (в случае если субсидия подлежит в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации казначейскому сопровождению).

В случае если для достижения результатов предоставления субсидии предусматривается последующее предоставление хозяйствующим субъектом средств получателям средств субсидии (за исключением средств, указанных в пункте 8 общих требований), в Соглашение включаются условия, аналогичные положениям, указанным в пункте 4 (если определение получателей средств субсидии планируется в результате отбора), подпункте «м» пункта 5 и пункте 6 общих требований, в отношении таких получателей средств субсидии.

16. Хозяйствующий субъект, являющийся победителем отбора, обязан подписать проект Соглашения в течение 1 рабочего дня со дня его получения. При несоблюдении установленного срока подписания Соглашения такой хозяйствующий субъект признается уклонившимся от заключения Соглашения.

17. Внесение в Соглашение изменений или его расторжение в предусмотренных им случаях оформляется посредством подписания сторонами дополнительных соглашений в соответствии с типовыми формами, установленными Министерством финансов Российской Федерации, Министерством финансов Омской области с учетом требований подпунктов «и», «л» пункта 5 общих требований.

18. Не позднее 10 рабочих дней со дня подписания протокола, указанного в пункте 12 настоящего Порядка, Министерство принимает решение в форме распоряжения о предоставлении субсидии либо об отказе в предоставлении субсидии хозяйствующему субъекту.

19. Основаниями для отказа хозяйствующему субъекту в предоставлении субсидии являются:

1) несоответствие хозяйствующего субъекта критериям отбора, установленным пунктом 4 настоящего Порядка, и требованиям, установленным пунктом 8 настоящего Порядка;

2) установление факта недостоверности представленной хозяйствующим субъектом информации;

3) несоответствие представленных хозяйствующим субъектом документов требованиям, определенным пунктом 9 настоящего Порядка, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

4) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству сводной бюджетной росписью областного бюджета в текущем финансовом году на предоставление субсидий, между хозяйствующими субъектами;

5) признание хозяйствующего субъекта уклонившимся от заключения Соглашения в соответствии с пунктом 16 настоящего Порядка.

20. Информация о принятом решении о предоставлении субсидии или об отказе в предоставлении субсидии и основаниях такого отказа в течение 5 рабочих дней со дня принятия соответствующего решения направляется Министерством хозяйствующему субъекту в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством, и (или) документа на бумажном носителе (по выбору хозяйствующего субъекта).

21. Результатами предоставления субсидий являются:

1) по направлению затрат на Мероприятие, предусмотренному подпунктом 1 пункта 2 настоящего Порядка, – количество предприятий-участников, внедряющих мероприятия национального проекта под региональным управлением (с РЦК) (в 2021 году – 6 единиц, в 2022 году – 6 единиц, в 2023 году – 12 единиц);

2) по направлению затрат на Мероприятие, предусмотренному подпунктом 2 пункта 2 настоящего Порядка, – создание и обеспечение деятельности «фабрики процессов» (не более 1 единицы).

Значения результатов предоставления субсидии соответствуют целевым индикаторам реализации соответствующего мероприятия государственной программы и должны быть достигнуты в срок до 31 декабря года предоставления субсидии.

22. Показателями результативности являются:

1) по направлению затрат на Мероприятие, предусмотренному подпунктом 1 пункта 2 настоящего Порядка, – количество сотрудников предприятий, прошедших обучение инструментам повышения производительности труда под региональным управлением (с РЦК) (человек);

2) по направлению затрат на Мероприятие, предусмотренному подпунктом 2 пункта 2 настоящего Порядка, – количество сотрудников предприятий, прошедших практическое обучение на «фабрике процессов» (человек).

Значения показателей результативности устанавливаются в Соглашении и должны быть достигнуты в срок до 31 декабря года предоставления субсидии.

23. Размер субсидии хозяйствующему субъекту, в отношении которого принято решение о ее предоставлении, определяется исходя из объема понесенных затрат и (или) расчета планируемых затрат в соответствии с пунктом 2 настоящего Порядка на основании представленных хозяйствующим субъектом документов, предусмотренных подпунктом 1 пункта 9 настоящего Порядка, и сводной бюджетной росписи областного бюджета на текущий финансовый год в пределах лимитов бюджетных обязательств, предусмотренных Министерству на соответствующие цели в указанном году.

Если остаток бюджетных ассигнований не позволяет удовлетворить потребность хозяйствующего субъекта в соответствии с запрашиваемым им размером субсидии, субсидия предоставляется в размере остатка бюджетных ассигнований, предусмотренных Министерству на соответствующие цели в текущем финансовом году.

Распределение субсидий осуществляется исходя из очередности поступления документов для участия в отборе в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка.

24. Перечисление субсидий, за исключением случая, предусмотренного абзацем вторым настоящего пункта, осуществляется не позднее 10-го рабочего дня, следующего за днем принятия Министерством решения о предоставлении субсидии, на расчетные или корреспондентские счета, открытые хозяйствующим субъектам в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях.

Перечисление субсидий, предоставленных на финансовое обеспечение затрат юридических лиц на Мероприятие, осуществляется на лицевые счета, открытые юридическим лицам в Министерстве финансов Омской области в соответствии с законодательством, в срок не позднее 20-го рабочего дня со дня регистрации информации, подтверждающей возникновение денежных обязательств, в государственной информационной системе Омской области «Единая система управления бюджетным процессом Омской области».

IV. Требования к отчетности

25. Хозяйствующие субъекты представляют в Министерство следующую отчетность:

1) отчет о достижении результатов предоставления субсидии и показателей результативности – в срок не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным кварталом, за исключением отчета за IV квартал текущего года, который представляется не позднее 10-го рабочего дня года, следующего за годом предоставления субсидии;

2) отчет об осуществлении расходов, источником финансового обеспечения которых является субсидия, – в срок не позднее 5-го рабочего дня месяца, следующего за отчетным месяцем, за исключением отчета за декабрь текущего года, который представляется не позднее 10-го рабочего дня года, следующего за годом предоставления субсидии (в случае предоставления субсидии на финансовое обеспечение затрат на Мероприятие).

26. Отчеты, указанные в пункте 25 настоящего Порядка, представляются по формам, определенным типовой формой Соглашения, установленной Министерством финансов Российской Федерации, Министерством финансов Омской области с учетом требований подпунктов «и», «л» пункта 5 общих требований.

27. Министерство вправе устанавливать в Соглашении сроки и формы представления хозяйствующими субъектами дополнительной отчетности (при необходимости).

V. Требования об осуществлении контроля за соблюдением условий, цели и порядка предоставления субсидий и ответственность за их нарушение

28. Обязательная проверка соблюдения условий, цели и порядка предоставления субсидий хозяйствующими субъектами осуществляется Министерством и Главным управлением финансового контроля Омской области.

29. В случае нарушения хозяйствующим субъектом (получателями средств субсидии) условий предоставления субсидий, установленных настоящим Порядком (за исключением условия, установленного подпунктом 3 пункта 14 настоящего Порядка), выявленного в том числе по фактам проверок, проведенных Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанного нарушения (получения информации от органа государственного финансового контроля об обнаружении нарушения) направляет хозяйствующему субъекту (получателям средств субсидии) требование о возврате субсидии (средств, полученных на основании Договоров (далее – средства субсидии)).

30. В случае недостижения хозяйствующим субъектом результатов предоставления субсидии, показателей результативности, предусмотренных пунктами 21, 22 настоящего Порядка, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанного обстоятельства направляет хозяйствующему субъекту требование о возврате части субсидии, размер которой рассчитывается по формуле:

Vвозврата = Vсубсидии x k x m / n, где:

Vвозврата – размер части субсидии, подлежащей возврату, рублей;

Vсубсидии – размер субсидии, предоставленной хозяйствующему субъекту в отчетном финансовом году, рублей;

m – количество результатов предоставления субсидии, показателей результативности, по которым индекс, отражающий уровень недостижения их значений, имеет положительное значение;

n – общее количество результатов предоставления субсидии, показателей результативности;

k – коэффициент возврата части субсидии, рассчитываемый по формуле:

k = SUM Di / m, где:

Di – индекс, отражающий уровень недостижения результата предоставления субсидии, показателя результативности, определяемый по формуле:

Di = 1 – Ti / Si, где:

Ti – фактически достигнутое значение результата предоставления субсидии, показателя результативности на отчетную дату;

Si – плановое значение результата предоставления субсидии, показателя результативности, установленное Соглашением.

При расчете коэффициента возврата части субсидии используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения результата предоставления субсидии, показателя результативности.

31. Субсидия, часть субсидии (средства субсидии) подлежат возврату хозяйствующим субъектом (получателями средств субсидии) в областной бюджет в течение 14 рабочих дней со дня получения требований, предусмотренных пунктами 29, 30 настоящего Порядка.

32. Остатки субсидии могут быть использованы на цель, предусмотренную пунктом 2 настоящего Порядка, в случае принятия Министерством по согласованию с Министерством финансов Омской области решения о наличии потребности в указанных средствах в порядке, установленном Правительством Омской области в соответствии с законодательством.

В случае отсутствия решения Министерства, предусмотренного абзацем первым настоящего пункта, остатки субсидии подлежат возврату хозяйствующим субъектом в областной бюджет в течение первых 10 рабочих дней года, следующего за годом предоставления субсидии.

33. Если остатки субсидии не были возвращены в областной бюджет по истечении срока, указанного в пункте 32 настоящего Порядка, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанного обстоятельства направляет хозяйствующему субъекту требование о возврате остатков субсидии.

Остатки субсидии подлежат возврату в областной бюджет в течение 14 рабочих дней со дня получения хозяйствующим субъектом требования о возврате остатков субсидии.

34. В случае если источником финансового обеспечения расходных обязательств Омской области по предоставлению субсидии являются межбюджетные трансферты, имеющие целевое назначение, из федерального бюджета областному бюджету, возврат (использование) остатков субсидии осуществляется в соответствии с федеральным законодательством без учета положений пунктов 32, 33 настоящего Порядка.

35. Требования, указанные в пунктах 29, 30, 33 настоящего Порядка, направляются хозяйствующим субъектам, получателям средств субсидии в форме электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством, и (или) документа на бумажном носителе (по выбору хозяйствующего субъекта, получателей средств субсидии).

36. В случае нарушения хозяйствующим субъектом (получателями средств субсидии) сроков возврата субсидии, части субсидии, остатков субсидии (средств субсидии), установленных в соответствии с пунктами 31, 33, 34 настоящего Порядка, Министерство в течение срока исковой давности, установленного федеральным законодательством, обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, предусмотренном федеральным законодательством.

_____»

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 апреля 2021 года № 149-п
г. Омск

О распределении субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных Министерству сельского хозяйства и продовольствия Омской области в 2021 году, на осуществление бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства муниципальной собственности и на благоустройство сельских территорий

В соответствии со статьей 7 Закона Омской области «О межбюджетных отношениях в Омской области», пунктом 8 статьи 9 Закона Омской области «Об областном бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», государственной программой Омской области «Комплексное развитие сельских территорий Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 16 декабря 2019 года № 425-п, Правительство Омской области постановляет:

Утвердить:

1) перечень объектов муниципальной собственности, подлежащих финансированию за счет субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных Министерству сельского хозяйства и продовольствия Омской области в 2021 году, на осуществление бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства муниципальной собственности, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2) перечень объектов муниципальной собственности, подлежащих финансированию за счет субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных Министерству сельского хозяйства и продовольствия Омской области в 2021 году, на благоустройство сельских территорий, согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 21 апреля 2021 года № 149-п «О распределении субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных Министерству сельского хозяйства и продовольствия Омской области в 2021 году, на осуществление бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства муниципальной собственности и на благоустройство сельских территорий» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 22.04.2021 года.

Приложение № 1
к постановлению Правительства Омской области
от 21 апреля 2021 года № 149-п

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов муниципальной собственности, подлежащих финансированию за счет субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных Министерству сельского хозяйства и продовольствия Омской области в 2021 году, на осуществление бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства муниципальной собственности (далее – объекты)

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Место нахождения объектов	Доля финансирования за счет средств областного бюджета, процентов	Объем предоставляемых субсидий местному бюджету из областного бюджета, рублей		
				Всего	Государственная программа Омской области «Комплексное развитие сельских территорий Омской области»	Государственная программа Российской Федерации «Комплексное развитие сельских территорий»
1	2	3	4	5	6	7
1	Строительство и реконструкция поселковых водопроводов			49 532 081,70	49 532 081,70	0,00
1.1	Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области	село Азово Азовского немецкого национального муниципального района Омской области	95,0	1 875 512,29	1 875 512,29	0,00
1.2	Исилькульский муниципальный район Омской области	деревня Николайполь Исилькульского муниципального района Омской области	96,0	28 754 580,43	28 754 580,43	0,00
1.3	Марьяновский муниципальный район Омской области	деревня Александровка Марьяновского муниципального района Омской области	95,0	7 534 115,57	7 534 115,57	0,00
1.4	Таврический муниципальный район Омской области	микрорайон «Северный» в рабочем поселке Таврическое Таврического муниципального района Омской области	96,0	10 972 862,39	10 972 862,39	0,00
Нераспределенный остаток по разделу 1				395 011,02	395 011,02	0,00
2	Обеспечение комплексного развития сельских территорий			34 625 409,00	692 509,00	33 932 900,00
2.1	Большереченский муниципальный район Омской области	село Старокарасук Большереченского муниципального района Омской области	96,0	15 712 204,09	314 244,09	15 397 960,00
2.2		село Могильно-Посельское и деревня Могильно-Старожильск Большереченского муниципального района Омской области	96,0	18 913 204,09	378 264,09	18 534 940,00
Нераспределенный остаток по разделу 2				0,82	0,82	0,00
Всего, в том числе				84 157 490,70	50 224 590,70	33 932 900,00
нераспределенный остаток				395 011,84	395 011,84	0,00

Приложение № 2
к постановлению Правительства Омской области
от 21 апреля 2021 года № 149-п

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов муниципальной собственности, подлежащих финансированию за счет субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных Министерству сельского хозяйства и продовольствия Омской области в 2021 году, на благоустройство сельских территорий (далее – объекты)

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Место нахождения объектов	Доля финансирования за счет средств областного бюджета, процентов	Объем предоставляемых субсидий местному бюджету из областного бюджета, рублей		
				Всего	Государственная программа Омской области «Комплексное развитие сельских территорий Омской области»	Государственная программа Российской Федерации «Комплексное развитие сельских территорий»
1	2	3	4	5	6	7
1	Грибановское сельское поселение Марьяновского муниципального района Омской области	поселок Марьяновский Марьяновского муниципального района Омской области	70,0	1 399 523,30	27 990,63	1 371 532,67
2	Троицкое сельское поселение Омского муниципального района Омской области	село Троицкое Омского муниципального района Омской области	70,0	1 898 882,10	37 977,87	1 860 904,23
3	Таврическое городское поселение Таврического муниципального района Омской области	рабочий поселок Таврическое Таврического муниципального района Омской области	70,0	2 000 000,00	1 144 636,90	855 363,10
Нераспределенный остаток				309 374,60	309 374,60	0,00
Всего				5 607 780,00	1 519 980,00	4 087 800,00

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 апреля 2021 года № 150-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 24 мая 2019 года № 176-п

В приложении «Порядок предоставления из областного бюджета субсидий сельскохозяйственным потребительским кооперативам на возмещение части затрат в целях стимулирования развития сельской кооперации в Омской области» к постановлению Правительства Омской области от 24 мая 2019 года № 176-п:

1) абзац второй пункта 1 изложить в новой редакции:

«Субсидии предоставляются в целях реализации регионального проекта «Акселерация субъектов малого и среднего предпринимательства», обеспечивающего достижение целей, показателей и результатов федерального проекта «Акселерация субъектов малого и среднего предпринимательства», входящего в состав национального проекта «Малое и среднее предпринимательство и поддержка индивидуальной предпринимательской инициативы».»;

2) в пункте 3:

- подпункт 2 изложить в следующей редакции:

«2) приобретение и последующее внесение в неделимый фонд сельскохозяйственной техники, специализированного автотранспорта, оборудования для организации хранения, переработки, упаковки, маркировки, транспортировки и реализации сельскохозяйственной продукции и мобильных торговых объектов для оказания услуг членам СПоК (далее – сельскохозяйственная техника и оборудование).

Источником возмещения затрат СПоК, предусмотренных настоящим подпунктом, не может быть грант «Агростартап», полученный заявителем;»;

- абзац седьмой исключить;

3) в пункте 4:

- после слов «предоставление субсидий» дополнить словами «на соответствующий финансовый год»;

- дополнить абзацем следующего содержания:

«Субсидии предоставляются в соответствии с бюджетной росписью Министерства в пределах лимитов бюджетных обязательств, утвержденных Министерству.»;

4) дополнить пунктами 4.1, 4.2 следующего содержания:

«4.1. Сведения о субсидиях размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона Омской области об областном бюджете (проекта закона Омской области о внесении изменений в закон Омской области об областном бюджете).

4.2. Отбор получателей субсидии (далее – отбор) проводится на основании запроса пред-

ложений (заявок), направленных участниками отбора для участия в отборе, исходя из соответствия участника отбора критерию отбора и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.»;

5) пункт 5 изложить в следующей редакции:

«5. Критерием отбора является соответствие участников отбора следующим требованиям:

1) участники отбора являются СПоК;

2) участники отбора на первое число месяца подачи предложения (заявки) соответствуют следующим требованиям:

- отсутствие просроченной задолженности по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами Омской области, а также иной просроченной (не урегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Омской областью;

- участники отбора не должны являться иностранными юридическими лицами, а также российскими юридическими лицами, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов;

- участники отбора не должны получать средства из областного бюджета на основании иных нормативных правовых актов Омской области на цели, указанные в пункте 3 настоящего Порядка;

- участники отбора являются членами одного из ревизионных союзов сельскохозяйственных кооперативов;

- члены СПоК из числа сельскохозяйственных товаропроизводителей должны относиться к микропредприятиям или малым предприятиям в соответствии с условиями, установленными Федеральным законом «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации»;

3) участники отбора на дату подачи документов для участия в отборе не находятся в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении них не введена процедура банкротства, их деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

4) участники отбора не имеют неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, что подтверждается справкой налогового органа (копией справки, заверенной подписью и печатью (при наличии) участника отбора) об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов. Данная справка представляется участниками отбора по собственной инициативе и должна быть получена не ранее чем за 30 календарных дней до дня представления в Министерство документов для получения субсидий. В случае непредставления такой справки необходимые сведения на дату подачи документов для участия в отборе запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством.»;

6) пункт 7 изложить в следующей редакции:

«7. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в срок не позднее следующего рабочего дня со дня принятия распоряжения Министерства о проведении отбора и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала (окончания) подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) результат предоставления субсидии;

4) сетевой адрес и (или) указатель страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

5) требования к участникам отбора в соответствии с пунктом 5 настоящего Порядка и перечень документов, представляемых участниками отбора для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

6) порядок подачи предложений (заявок) участниками отбора и требований, предъявляемых к форме и содержанию предложений (заявок), подаваемых участниками отбора;

7) порядок отзыва предложений (заявок) участников отбора, порядок возврата предложений (заявок) участников отбора, определяющий в том числе основания для возврата предложений (заявок) участников отбора, порядок внесения изменений в предложения (заявки) участников отбора в соответствии с пунктом 7.2 настоящего Порядка;

8) правила рассмотрения и оценки предложений (заявок) участников отбора;

9) порядок предоставления участникам отбора разъяснений положений объявления о проведении отбора, даты начала и окончания срока такого предоставления;

10) сроки, в течение которых победитель (победители) отбора должен (должны) подписать соглашение о предоставлении субсидий (далее – соглашение);

11) условия признания победителя (победителей) отбора уклонившимся (уклонившимися) от заключения соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и официальном сайте Министерства, которая не может быть позднее 14 календарного дня, следующего за днем определения победителя отбора.»;

7) дополнить пунктами 7.1 – 7.4 следующего содержания:

«7.1. Для участия в отборе участник отбора представляет в Министерство в установленный срок предложение (заявку) по форме, утвержденной Министерством, включающую в том числе согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации об участнике отбора, о подаваемом участником отбора предложении (заявке), иной информации об участнике отбора, связанной с отбором.

Предложение (заявка), а также документы, необходимые для получения субсидий, могут быть представлены в виде электронного документа (подписанного электронной подписью) в соответствии с федеральным законодательством или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

7.2. Участник отбора может отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) в срок проведения отбора. Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).

7.3. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора.

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установленным в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о победителе (победителях) отбора, с которым (которыми) заключается соглашение, или об отклонении предложений (заявок) участников отбора.

Основаниями для отклонения предложения (заявки) участника отбора на стадии рассмотрения и оценки предложений (заявок) являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным настоящим Порядком;

2) несоответствие представленных участником отбора предложений (заявок) и документов требованиям к предложениям (заявкам) участников отбора, установленным в объявлении о проведении отбора;

3) недостоверность представленной участником отбора информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе юридического лица;

4) подача участником отбора предложения (заявки) после даты и (или) времени, определенных для подачи предложений (заявок).

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью) в соответствии с федеральным законодательством или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

7.4. Результаты отбора подлежат размещению на едином портале и официальном сайте Министерства в течение 14 календарных дней со дня принятия решения о победителе (победителях) отбора. Информация о результатах отбора включает:

1) дату, время и место проведения рассмотрения предложений (заявок);

2) информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были рассмотрены;

3) информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие предложения (заявки);

4) наименование получателя (получателей) субсидии, с которым заключается соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии.»;

8) в подпункте 3 пункта 8:

- в абзаце шестом цифры «2500» заменить цифрами «5000»;

- в абзаце седьмом:

цифры «2501» заменить цифрами «5001»;

цифры «5000» заменить цифрами «25000»;

- абзац восьмой изложить в следующей редакции:

«0,15 – если выручка составляет более 25000 тыс. рублей.»;

9) в пункте 9:

- в подпункте 2:

абзац второй изложить в следующей редакции:

«Соглашение, дополнительные соглашения к соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении соглашения, заключаются на основании типовых форм в соответствии с подпунктом «и» пункта 5 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования).»;

абзац третий исключить;

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

«Соглашением предусматриваются:»;

после абзаца четвертого дополнить абзацами следующего содержания:

«- условие о том, что соглашение с соблюдением требований о защите государственной тайны заключается в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами «Электронный бюджет»;

- согласие на распространение Министерством информации о полученных субсидиях;

- условия о согласовании новых условий соглашения или о расторжении соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству как получателю бюджетных средств ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 4 настоящего Порядка, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в соглашении;

- значения результатов предоставления субсидии.

Соглашение подписывается победителем (победителями) отбора в срок не позднее 15-го рабочего дня, следующего за днем определения Министерством победителя (победителей) отбора. При несоблюдении установленного срока победитель (победители) отбора признается уклонившимся (уклонившимися) от заключения соглашения.

В течение 5 рабочих дней со дня заключения соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидии или отказе в предоставлении субсидии.»;

в абзаце пятом цифру «5» заменить цифрой «6»;

- подпункт 8 дополнить предложением следующего содержания: «В случае если объем продукции, закупленной у одного члена СПоК, превышает 15 % всего объема продукции в стоимостном выражении, закупленной данным СПоК у членов кооператива по итогам отчетного бухгалтерского периода (квартала) текущего финансового года, возмещение затрат осуществляется на основании расчета указанного максимального объема продукции.»;

- в подпункте 9 точку заменить точкой с запятой;

- дополнить подпунктом 10 следующего содержания:

«10) достижения значения результата предоставления субсидии.»;

10) абзац первый пункта 10 изложить в следующей редакции:

«10. Для получения субсидии участник отбора направляет в Министерство заверенные подписью и печатью (при наличии) участника отбора копии следующих документов:»;

11) пункт 11 исключить;

12) в пункте 12:

- подпункт 1 исключить;

- в подпункте 3 слово «недостоверность» заменить словами «установление факта недостоверности»;

- в абзаце восьмом слова «, а если документы для получения субсидии поступили после 25 ноября – в течение 5 рабочих дней» исключить;

13) в пункте 13 слова «, но не позднее последнего рабочего дня текущего финансового года» исключить;

14) пункт 15 изложить в следующей редакции:

«15. Результат предоставления субсидии – вовлеченные новые члены сельскохозяйственных потребительских кооперативов из числа субъектов малого и среднего предпринимательства в агропромышленном комплексе и личных подсобных хозяйств граждан в количестве 10 единиц.

Значение результата предоставления субсидии должно быть достигнуто в срок до 31 декабря года предоставления субсидии.»;

15) в пункте 15.1 слова «согласно приложению к настоящему Порядку» заменить словами «, определенной типовой формой соглашения в соответствии с пунктом 5 общих требований»;

16) абзац первый пункта 16 изложить в следующей редакции:

«16. В случае нарушения получателями субсидий условий, установленных при предоставлении субсидии, выявленного в том числе по фактам проверок, проведенных Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных нарушений направляет получателям субсидий уведомление о возврате субсидий.»;

17) приложение исключить.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 21 апреля 2021 года № 150-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 24 мая 2019 года № 176-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 22.04.2021 года.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

21-11-43

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 апреля 2021 года № 154-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 16 октября 2013 года № 264-п

Внести в приложение «Государственная программа Омской области «Создание условий для обеспечения граждан доступным и комфортным жильем и жилищно-коммунальными услугами в Омской области» к постановлению Правительства Омской области от 16 октября 2013 года № 264-п следующие изменения:

1. В строке «Объемы и источники финансирования государственной программы в целом и по годам ее реализации» таблицы раздела 1, разделе 6:

1) цифры «28 082 121 327,02» заменить цифрами «28 104 801 327,02»;

2) цифры «1 683 633 738,87» заменить цифрами «1 706 313 738,87»;

3) цифры «12 221 913 314,91» заменить цифрами «12 244 593 314,91»;

4) цифры «563 631 522,80» заменить цифрами «586 311 522,80».

2. В приложении № 6 «Подпрограмма «Развитие арендного и некоммерческого жилищного фонда»:

1) в строке «Объемы и источники финансирования подпрограммы в целом и по годам ее реализации» таблицы раздела 1, разделе 7:

- цифры «10 210 467 469,16» заменить цифрами «10 251 267 469,16»;
- цифры «1 197 899 731,53» заменить цифрами «1 238 699 731,53»;
- цифры «4 999 985 741,84» заменить цифрами «5 040 785 741,84»;
- цифры «449 857 787,05» заменить цифрами «490 657 787,05»;

2) в разделе 6:

- абзацы девяносто третий – девяносто девятый исключить;
- после абзаца сто пятого дополнить абзацами следующего содержания:

«В рамках основного мероприятия «Реализация регионального проекта «Обеспечение устойчивого сокращения непригодного для проживания жилищного фонда», направленного на достижение целей федерального проекта «Обеспечение устойчивого сокращения непригодного для проживания жилищного фонда», выделяются следующие мероприятия:

1) обеспечение мероприятий по переселению граждан из аварийного жилищного фонда, в том числе переселению граждан из аварийного жилищного фонда с учетом необходимости развития малоэтажного жилищного строительства.

Целевой индикатор, характеризующий реализацию указанного мероприятия, – общая площадь расселенного аварийного жилищного фонда.

Целевой индикатор измеряется в кв.м и рассчитывается по формуле:

$$И_{4.1} = \sum_{0}^{n} B_i$$, где:

Bi – общая площадь расселенного аварийного жилищного фонда в i-м году в пределах n-го объема бюджетных средств, выделенных на данные цели, кв.м.

Значение индикатора определяется по данным Минэнерго Омской области;

2) обеспечение расходов на оплату разницы стоимости 1 кв.м, возникающих при реализации мероприятий по переселению граждан из аварийного жилищного фонда, в том числе переселению граждан из аварийного жилищного фонда с учетом необходимости развития малоэтажного жилищного строительства.

В рамках указанного мероприятия осуществляется обеспечение расходов на оплату разницы между показателем средней цены 1 кв.м квартир среднего качества (типовых), определенным территориальным органом Федеральной службы государственной статистики по Омской области, и стоимостью 1 кв.м общей площади жилого помещения, установленной уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, возникающих при реализации мероприятий по переселению граждан из аварийного жилищного фонда, в том числе переселению граждан из аварийного жилищного фонда с учетом необходимости развития малоэтажного жилищного строительства. При этом разница стоимости 1 кв.м рассчитывается исходя из площади расселяемого жилого помещения.

Целевой индикатор, характеризующий реализацию указанного мероприятия, – доля общей площади аварийного жилищного фонда, расселенного в пределах объема бюджетных средств, выделенных на данные цели в соответствующем году, к общей площади аварийного жилищного фонда, планируемого к расселению в соответствующем финансовом году.

Целевой индикатор измеряется в процентах и рассчитывается по формуле:

$$И_{4.2} = \frac{A}{B} \times 100$$, где:

A – общая площадь аварийного жилищного фонда, расселенного в пределах объема бюджетных средств, выделенных на данные цели в соответствующем году, кв.м;

B – общая площадь аварийного жилищного фонда, планируемого к расселению в соответствующем финансовом году, кв.м.

Значение индикатора определяется по данным Минэнерго Омской области;»;

3) в разделе 10:

- в пункте 1:

в подпункте 4 точку заменить точкой с запятой;

дополнить подпунктом 5 следующего содержания:

«5) мероприятий по обеспечению расходов на оплату разницы стоимости 1 кв.м, возникающих при реализации мероприятий по переселению граждан из аварийного жилищного фонда, в том числе переселению граждан из аварийного жилищного фонда с учетом необходимости развития малоэтажного жилищного строительства (далее – мероприятия по обеспечению расходов на оплату разницы стоимости 1 кв.м).»;

- в пункте 2:

подпункт 2 изложить в следующей редакции:

«2) субсидий на софинансирование мероприятий по переселению граждан из аварийного жилищного фонда является обеспечение комфортного проживания граждан, предотвращение угрозы для жизни и здоровья проживающих в нем людей, снижение доли аварийного жилья в жилищном фонде муниципальных образований Омской области (далее – муниципальные образования);»;

в подпункте 4 точку заменить точкой с запятой;

дополнить подпунктом 5 следующего содержания:

«5) субсидий на софинансирование мероприятия по обеспечению расходов на оплату разницы стоимости 1 кв.м является софинансирование расходных обязательств муниципальных образований, возникающих при выполнении полномочий органов местного самоуправления Омской области (далее – органы местного самоуправления) по вопросам местного значения в части переселения граждан из аварийного жилищного фонда, в том числе переселения граждан из аварийного жилищного фонда с учетом необходимости развития малоэтажного жилищного строительства.»;

- в пункте 3 слова «Омской области (далее – муниципальные образования)», «Омской области (далее – органы местного самоуправления)» исключить;

- в пункте 5:

в абзаце втором подпункта 5 точку заменить точкой с запятой;

дополнить подпунктом 6 следующего содержания:

«6) в целях предоставления субсидий на мероприятие по обеспечению расходов на оплату разницы стоимости 1 кв.м – участие муниципального образования в соответствующем финансовом году в реализации региональной адресной программы по переселению граждан из аварийного жилищного фонда, признанного таковым до 1 января 2017 года.»;

- в пункте 8:

подпункт 1 после слова «объем» дополнить словами «(прогнозный объем)»;

подпункт 5 изложить в следующей редакции:

«5) перечень объектов капитального строительства, содержащий информацию о наименованиях и местонахождении с указанием кодов по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований и адресов (при наличии) согласно данным федеральной информационной адресной системы, о мощности объектов, сроках ввода в эксплуатацию (приобретения) объектов капитального строительства, стоимости (предельной стоимости), а также обязательства муниципального образования по соблюдению графика выполнения мероприятий по строительству (реконструкции, в том числе с элементами реставрации, техническому перевооружению) объектов капитального строительства в пределах установленной стоимости строительства (реконструкции, в том числе с элементами реставрации, технического перевооружения);»;

- последний абзац пункта 10 изложить в следующей редакции:

«Увеличение в соответствующем финансовом году сметной стоимости строительства (реконструкции, в том числе с элементами реставрации, технического перевооружения) объектов капитального строительства не влечет обязательства Омской области по увеличению размера субсидии.»;

- пункт 11 изложить в следующей редакции:

«11. Внесение в соглашение изменений, предусматривающих ухудшение значений результатов использования субсидии, а также увеличение сроков реализации предусмотренных соглашением мероприятий, не допускается, за исключением случаев изменения значений целевых индикаторов реализации мероприятий государственной программы, сокращения размера субсидии.»;

- пункт 13 после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

«Для мероприятия по обеспечению расходов на оплату разницы стоимости 1 кв.м предельный уровень софинансирования расходного обязательства муниципального образования определяется Правительством Омской области по муниципальным образованиям.»;

- в пункте 15:

в подпункте 3 точку заменить точкой с запятой;

дополнить подпунктом 4 следующего содержания:

«4) на обеспечение расходов на оплату разницы стоимости 1 кв.м – доля общей площади аварийного жилищного фонда, расселенного в пределах объема бюджетных средств, выделенных на данные цели в соответствующем году, к общей площади аварийного жилищного фонда, планируемого к расселению в соответствующем финансовом году, процентов.»;

- пункт 22 изложить в следующей редакции:

«22. Основанием для освобождения муниципального образования от применения мер ответственности, предусмотренных пунктами 18 – 21 настоящего раздела, является документально подтвержденное наступление обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению соответствующих обязательств, указанных в пункте 17 Правил, устанавливающих общие требования к формированию, предоставлению и распределению субсидий бюджетам муниципальных образований Омской области из областного бюджета, а также порядок определения и установления предельного уровня софинансирования из областного бюджета (в процентах) объема расходного обязательства муниципального образования Омской области, утвержденных постановлением Правительства Омской области от 27 ноября 2019 года № 382-п.».

3. В приложении № 8 «Подпрограмма «Создание условий для обеспечения граждан доступными и качественными жилищно-коммунальными услугами в Омской области»:

1) в строке «Объемы и источники финансирования подпрограммы в целом и по годам ее реализации» таблицы раздела 1, разделе 7:

- цифры «7 601 817 849,98» заменить цифрами «7 583 697 849,98»;
- цифры «711 929 539,08» заменить цифрами «671 129 539,08»;
- цифры «485 128 151,84» заменить цифрами «507 808 151,84»;
- цифры «3 340 427 540,35» заменить цифрами «3 322 307 540,35»;
- цифры «335 464 039,08» заменить цифрами «294 664 039,08»;
- цифры «103 600 831,84» заменить цифрами «126 280 831,84»;

2) в разделе 10:

- дополнить пунктом 6.1 следующего содержания:

«6.1. Дополнительным условием предоставления субсидий является соблюдение положений, предусмотренных пунктом 1 постановления Правительства Омской области от 20 января 2016 года № 7-п «Об отдельных вопросах реализации Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», муниципальными образованиями, являющимися получателями субсидий.»;

- в пункте 7:

подпункт 1 после слова «объем» дополнить словами «(прогнозный объем)»;

подпункт 5 изложить в следующей редакции:

«5) перечень муниципальных объектов, содержащих информацию о наименованиях и местонахождении с указанием кодов по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований и адресов (при наличии) согласно данным федеральной информационной адресной системы, о мощности объектов, сроках ввода в эксплуатацию муниципальных объектов, стоимости (предельной стоимости), а также обязательства муниципального образования по соблюдению графика выполнения мероприятий по проектированию и (или) строительству (реконструкции, в том числе с элементами реставрации, техническому перевооружению) муниципальных объектов в пределах установленной стоимости строительства (реконструкции, в том числе с элементами реставрации, технического перевооружения) (далее – График);»;

- последний абзац пункта 9 изложить в следующей редакции:

«Увеличение в соответствующем финансовом году сметной стоимости строительства (реконструкции, в том числе с элементами реставрации, технического перевооружения) объектов капитального строительства не влечет обязательства Омской области по увеличению размера субсидии.»;

- пункт 10 изложить в следующей редакции:

«10. Внесение в соглашение изменений, предусматривающих ухудшение значений результатов использования субсидии, а также увеличение сроков реализации предусмотренных соглашением мероприятий, не допускается, за исключением случаев изменения значений целевых индикаторов реализации мероприятий государственной программы, сокращения размера субсидии.

При предоставлении муниципальному образованию в составе субсидии средств на погашение кредиторской задолженности, возникшей по состоянию на 1 января текущего финансового года, суммы, направляемые на погашение кредиторской задолженности, предусматриваются в соглашении отдельно, результаты использования субсидии в отношении данных средств не устанавливаются.»;

- пункт 23 изложить в следующей редакции:

«23. Основанием для освобождения муниципального образования от применения мер ответственности, предусмотренных пунктами 19 – 22 настоящего раздела, является документально подтвержденное наступление обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих исполнению соответствующих обязательств, указанных в пункте 17 Правил, устанавливающих общие требования к формированию, предоставлению и распределению субсидий бюджетам муниципальных образований Омской области из областного бюджета, а также порядок определения и установления предельного уровня софинансирования из областного бюджета (в процентах) объема расходного обязательства муниципального образования Омской области, утвержденных постановлением Правительства Омской области от 27 ноября 2019 года № 382-п.».

4. В таблицу приложения № 9 «Структура государственной программы Омской области «Создание условий для обеспечения граждан доступным и комфортным жильем и жилищно-коммунальными услугами в Омской области» внести изменения согласно перечню, предусмотренному приложением к настоящему постановлению.

5. Приостановить до 1 января 2022 года действие пунктов 18 – 25 раздела 10 приложения № 6, пунктов 19 – 25 раздела 10 приложения № 8 к государственной программе «Создание условий для обеспечения граждан доступным и комфортным жильем и жилищно-коммунальными услугами в Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 16 октября 2013 года № 264-п.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 21 апреля 2021 года № 154-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 16 октября 2013 года № 264-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 22.04.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 21 апреля 2021 года № 154-п

ПЕРЕЧЕНЬ
изменений, вносимых в таблицу приложения № 9 «Структура государственной программы Омской области «Создание условий для обеспечения граждан доступным и комфортным жильем и жилищно-коммунальными услугами в Омской области»

1) строку 5.2 изложить в следующей редакции:

5.2	Задача 2 «Расселение граждан из аварийного жилищного фонда и с территорий, признанных в установленном порядке зонами затопления, подтопления»	2014 год	2024 год	Минэнерго Омской области[3]	Всего, из них расходы за счет:	7 404 286 092,26	1 744 105 962,48	0,00	1 095 782 553,61	1 301 632 602,04	0,00	278 468 110,81	0,00	245 861 070,66	759 012 199,14	0,00	795 671 381,74	363 270 616,48	726 875 749,70	753 244 393,92	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	2 193 804 364,94	793 514 696,63	0,00	486 010 343,92	662 643 665,41	0,00	142 881 751,89	0,00	14 659 770,66	10 319 782,42	0,00	47 629 437,26	7 122 953,24	14 252 465,66	14 769 497,85														
					- источника № 3	4 834 939 461,67	575 049 000,20	0,00	609 772 209,69	631 487 812,69	0,00	122 722 310,96	0,00	231 201 300,00	619 594 669,29	0,00	237 866 315,49	356 147 663,24	712 623 284,04	738 474 896,07														
					- источника № 4	375 542 265,65	375 542 265,65	0,00	0,00	7 501 123,94	0,00	12 864 047,96	0,00	0,00	129 097 747,43	0,00	510 175 628,99	0,00	0,00	0,00														

2) строку 5.2.2 изложить в следующей редакции:

5.2.2	Основное мероприятие «Реализация регионального проекта «Обеспечение устойчивого сокращения непригодного для проживания жилищного фонда», направленного на достижение целей федерального проекта «Обеспечение устойчивого сокращения непригодного для проживания жилищного фонда»	2019 год	2024 год	Минэнерго Омской области[3]	Всего, из них расходы за счет:	2 994 639 570,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	235 838 605,61	759 012 199,14	0,00	795 671 381,74	363 270 616,48	726 875 749,70	753 244 393,92	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	98 731 442,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 637 305,61	10 319 782,42	0,00	47 629 437,26	7 122 953,24	14 252 465,66	14 769 497,85														
					- источника № 3	2 895 908 128,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	231 201 300,00	619 594 669,29	0,00	237 866 315,49	356 147 663,24	712 623 284,04	738 474 896,07														
					- источника № 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129 097 747,43	0,00	510 175 628,99	0,00	0,00	0,00														

3) дополнить строкой 5.2.2.2:

5.2.2.2	Мероприятие 2. Обеспечение расходов на оплату разницы стоимости 1 кв.м, возникающих при реализации мероприятий по переселению граждан из аварийного жилищного фонда, в том числе переселению граждан из аварийного жилищного фонда с учетом необходимости развития малоэтажного жилищного строительства	2021 год	2021 год	Минэнерго Омской области[3]	Всего, из них расходы за счет:	40 800 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 800 000,00	0,00	0,00	0,00	Доля общей площади аварийного жилищного фонда, расселенного в пределах объема бюджетных средств, выделенных на данные цели в соответствующем году, к общей площади аварийного жилищного фонда, планируемого к расселению в соответствующем финансовом году	процентов	24	-	-	-	-	-	-	-	24	-	-	-
					- источника № 1	40 800 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	40 800 000,00	0,00	0,00	0,00														

4) строку «Итого по подпрограмме 5 «Развитие арендного и некоммерческого жилищного фонда» государственной программы» изложить в следующей редакции:

Итого по подпрограмме 5 «Развитие арендного и некоммерческого жилищного фонда» государственной программы	2014 год	2024 год	Минэнерго Омской области[3], Минстрой Омской области[3], Главное управление государственного строительного надзора и государственной экспертизы Омской области	Всего, из них расходы за счет:	10 251 267 469,16	1 952 647 493,05	159 555,51	1 294 214 844,81	1 493 032 170,65	8 481 016,49	558 057 322,34	361 684 248,36	494 369 009,44	1 099 572 143,84	600,00	1 238 699 731,53	516 973 375,12	879 567 868,77	1 030 569 426,06	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
				- источника № 1	5 040 785 741,84	1 002 056 227,20	159 555,51	684 442 635,12	854 043 234,02	8 481 016,49	422 470 963,42	361 684 248,36	263 167 709,44	350 879 727,12	600,00	490 657 787,05	160 825 711,88	166 944 584,73	292 094 529,99														
				- источника № 3	4 834 939 461,67	575 049 000,20	0,00	609 772 209,69	631 487 812,69	0,00	122 722 310,96	0,00	231 201 300,00	619 594 669,29	0,00	237 866 315,49	356 147 663,24	712 623 284,04	738 474 896,07														
				- источника № 4	375 542 265,65	375 542 265,65	0,00	0,00	7 501 123,94	0,00	12 864 047,96	0,00	0,00	129 097 747,43	0,00	510 175 628,99	0,00	0,00	0,00														

5) строки 7.2, 7.2.1 изложить в следующей редакции:

7.2	Задача 2 «Обеспечение населения питьевой водой, соответствующей требованиям безопасности и безвредности, установленным санитарно-эпидемиологическими правилами»	2014 год	2024 год	Минэнерго Омской области[3], Министерство имущественных отношений Омской области	Всего, из них расходы за счет:	2 645 505 703,64	29 202 621,78	0,00	74 291 799,86	28 082 602,55	0,00	16 691 579,62	104 900 554,06	100 780 288,68	251 885 470,27	0,00	443 436 152,45	638 776 197,77	538 830 284,76	418 628 151,84	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	737 327 461,28	19 116 299,42	0,00	74 291 799,86	28 082 602,55	0,00	16 691 579,62	104 900 554,06	38 004 588,68	212 852 870,27	0,00	66 970 652,45	127 745 797,77	11 569 884,76	37 100 831,84														
					- источника № 2	1 898 091 920,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62 775 700,00	39 032 600,00	0,00	376 465 500,00	511 030 400,00	527 260 400,00	381 527 320,00														
					- источника № 4	10 086 322,36	10 086 322,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
7.2.1	Основное мероприятие «Развитие систем водоснабжения»	2014 год	2024 год	Минэнерго Омской области[3], Министерство имущественных отношений Омской области	Всего, из них расходы за счет:	470 050 337,59	29 202 621,78	0,00	74 291 799,86	28 082 602,55	0,00	16 691 579,62	104 900 554,06	17 789 216,47	113 290 357,61	0,00	39 403 515,92	16 274 061,29	809 468,43	29 314 560,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	459 964 015,23	19 116 299,42	0,00	74 291 799,86	28 082 602,55	0,00	16 691 579,62	104 900 554,06	17 789 216,47	113 290 357,61	0,00	39 403 515,92	16 274 061,29	809 468,43	29 314 560,00														
					- источника № 4	10 086 322,36	10 086 322,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														

6) строку 7.2.1.8 изложить в следующей редакции:

7.2.1.8	Предоставление субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальным предпринимателям, осуществляющим на территории Омской области деятельность в сфере холодного водоснабжения	2020 год	2021 год	Минэнерго Омской области	Всего, из них расходы за счет:	65 403 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 403 000,00	0,00	7 000 000,00	0,00	0,00	0,00	Количество спецтехники, транспортных средств, резервных источников снабжения электрической энергией и специального оборудования	единиц	5	-	-	-	-	-	-	2	3	-	-	-
					- источника № 1	65 403 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58 403 000,00	0,00	7 000 000,00	0,00	0,00	0,00	Количество объектов водоснабжения, на которых выполнен ремонт, замена оборудования и (или) проведено техническое обследование централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения	единиц	2	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-

7) строки 7.3, 7.3.1 изложить в следующей редакции:

7.3	Задача 3 «Повышение эффективности, качества и надежности поставки коммунальных ресурсов, стимулирование рационального потребления коммунальных услуг населением»	2014 год	2024 год	Минэнерго Омской области[3], Государственная жилищная инспекция Омской области	Всего, из них расходы за счет:	1 783 834 616,83	51 150 220,90	0,00	132 456 381,56	75 703 388,63	2 112 035,44	95 055 862,01	463 802 990,34	371 165 380,34	281 121 926,63	0,00	131 776 847,76	47 266 827,05	47 266 827,05	89 180 000,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	1 649 220 489,47	51 150 220,90	0,00	132 456 381,56	75 703 388,63	2 112 035,44	95 055 862,01	329 188 862,98	371 165 380,34	281 121 926,63	0,00	131 776 847,76	47 266 827,05	47 266 827,05	89 180 000,00														
					- источника № 3	134 614 127,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134 614 127,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
7.3.1	Основное мероприятие «Развитие жилищно-коммунального комплекса»	2014 год	2024 год	Минэнерго Омской области[3], Государственная жилищная инспекция Омской области	Всего, из них расходы за счет:	1 783 834 616,83	51 150 220,90	0,00	132 456 381,56	75 703 388,63	2 112 035,44	95 055 862,01	463 802 990,34	371 165 380,34	281 121 926,63	0,00	131 776 847,76	47 266 827,05	47 266 827,05	89 180 000,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	1 649 220 489,47	51 150 220,90	0,00	132 456 381,56	75 703 388,63	2 112 035,44	95 055 862,01	329 188 862,98	371 165 380,34	281 121 926,63	0,00	131 776 847,76	47 266 827,05	47 266 827,05	89 180 000,00														
					- источника № 3	134 614 127,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134 614 127,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														

8) строку 7.3.1.7 изложить в следующей редакции:

7.3.1.7	Мероприятие 7. Приобретение и (или) установка (монтаж) технологического оборудования, трубной продукции теплотехнического и водохозяйственного назначения	2016 год	2021 год	Минэнерго Омской области[3]	Всего, из них расходы за счет:	209 814 829,16	0,00	0,00	0,00	15 000 000,00	0,00	33 308 420,38	58 799 776,94	36 525 623,31	50 879 732,09	0,00	15 301 276,44	0,00	0,00	0,00	Снижение уровня физического износа объектов тепло- и водоснабжения	процентов	0,25	-	-	0,03	0,03	0,06	0,03	0,05	0,05	-	-	-
					- источника № 1	209 814 829,16	0,00	0,00	0,00	15 000 000,00	0,00	33 308 420,38	58 799 776,94	36 525 623,31	50 879 732,09	0,00	15 301 276,44	0,00	0,00	0,00														

9) строку 7.3.1.23 изложить в следующей редакции:

7.3.1.23	Мероприятие 23. Обеспечение мероприятий по модернизации систем коммунальной инфраструктуры	2024 год	2024 год	Минэнерго Омской области	Всего, из них расходы за счет:	22 680 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 680 000,00	Степень реализации мероприятия	процентов	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100
					- источника № 1	22 680 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 680 000,00	Ввод в эксплуатацию муниципальных объектов	единиц	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3

10) строку «Итого по подпрограмме 7 «Создание условий для обеспечения граждан доступными и качественными жилищно-коммунальными услугами в Омской области» государственной программы» изложить в следующей редакции:

Итого по подпрограмме 7 «Создание условий для обеспечения граждан доступными и качественными жилищно-коммунальными услугами в Омской области» государственной программы	2014 год	2024 год	Минстрой Омской области[3], Минэнерго Омской области[3], Министерство имущественных отношений Омской области, Государственная жилищная инспекция Омской области	Всего, из них расходы за счет:	7 583 697 849,98	295 989 130,68	0,00	335 226 260,79	172 485 991,18	2 112 035,44	186 397 441,63	640 198 748,76	2 683 774 586,59	629 160 733,20	0,00	671 129 539,08	781 789 343,66	681 849 958,01	507 808 151,84	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
				- источника № 1	3 322 307 540,35	182 129 610,94	0,00	320 401 518,26	172 485 991,18	2 112 035,44	186 397 441,63	505 584 621,40	520 998 886,59	590 128 133,20	0,00	294 664 039,08	270 758 943,66	154 589 558,01	126 280 831,84														
				- источника № 2	3 998 091 920,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 162 775 700,00	39 032 600,00	0,00	376 465 500,00	511 030 400,00	527 260 400,00	381 527 320,00														
				- источника № 3	253 212 067,27	103 773 197,38	0,00	14 824 742,53	0,00	0,00	0,00	134 614 127,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														
				- источника № 4	10 086 322,36	10 086 322,36	0,00	57 991 530,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00														

11) строку «ВСЕГО по государственной программе» изложить в следующей редакции:

ВСЕГО по государственной программе	Всего, из них расходы за счет:	28 104 801 327,02	3 557 869 919,56	177 054,21	3 230 088 204,78	2 403 074 131,78	30 581 183,52	1 663 071 796,31	1 929 054 692,95	4 427 634 915,84	2 962 048 408,69	600,00	2 763 379 836,00	1 962 637 223,28	2 288 639 698,74	1 706 313 738,87	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	- источника № 1	12 244 593 314,91	1 649 075 389,81	177 054,21	1 481 043 272,56	1 157 010 387,21	30 581 183,52	873 790 046,39	1 469 501 465,59	1 237 353 255,84	1 401 077 491,97	600,00	1 176 876 091,52	700 393 760,04	542 742 414,70	586 311 522,80																
	- источника № 2	10 162 186 461,00	794 046 310,00	0,00	1 124 447 980,00	454 339 900,00	0,00	653 695 391,00	324 939 100,00	2 959 080 360,00	812 278 500,00	0,00	838 461 800,00	906 095 800,00	913 274 000,00	381 527 320,00																
	- источника № 3	5 262 095 528,94	678 822 197,58	0,00	624 596 952,22	685 431 812,69	0,00	122 722 310,96	134 614 127,36	231 201 300,00	619 594 669,29	0,00	237 866 315,49	356 147 663,24	832 623 284,04	738 474 896,07																
	- источника № 4	435 926 022,17	435 926 022,17	0,00	57 991 530,33	106 292 031,88	0,00	12 864 047,96	0,00	0,00	129 097 747,43	0,00	510 175 628,99	0,00	0,00	0,00																

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 апреля 2021 года № 156-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 254-п

Внести в раздел 10 приложения № 3 «Подпрограмма «Новое поколение» к государственной программе Омской области «Развитие физической культуры и спорта и реализация мероприятий в сфере молодежной политики в Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 254-п, следующие изменения:

1) подпункт 1 пункта 2 изложить в следующей редакции:

«1) организацию и проведение в организациях отдыха детей и их оздоровления обследования:

- персонала – на новую коронавирусную инфекцию (COVID-19) любым из методов, определяющих генетический материал или антиген возбудителя новой коронавирусной инфекции (COVID-19), с использованием диагностических препаратов и тест-систем, зарегистрированных в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- работников пищеблоков – на наличие норо-, рота- и других вирусных возбудителей кишечных инфекций;»;

2) в пункте 19:

- абзац третий изложить в следующей редакции:

$$«Ci^{pc} = (\sum_{j=1}^{n} (Dj^{mo} \times Sj) + \sum_{p=1}^{n} (Dp^{mo} \times Sp) + \sum_{i=1}^{n} Hi) \times Yc / 100\ \%, \text{ где:»};$$

- после абзаца восьмого дополнить абзацами следующего содержания:

«Hi – расходы i-го муниципального образования Омской области на организацию и проведение обследования персонала и работников пищеблоков организаций отдыха детей и их оздоровления, определяемые по формуле:

$$Hi = Hp \times V^{covid\text{-}19} \times Q^{7} \times Q^{sm} + H^{pb} \times V^{v} \times Q^{sm}, \text{ где:}$$

Hp – численность персонала организаций отдыха детей и их оздоровления i-го муниципального образования Омской области, человек;

$V^{covid\text{-}19}$ – стоимость обследования персонала организаций отдыха детей и их оздоровления i-го муниципального образования Омской области на новую коронавирусную инфекцию (COVID-19) любым из методов, определяющих генетический материал или антиген возбудителя новой коронавирусной инфекции (COVID-19), с использованием диагностических препаратов и тест-систем, зарегистрированных в соответствии с законодательством Российской

Федерации, руб. (Vcovid-19 ≤ 1550,0 руб.);

Q^{7} – количество недель в смену в организациях отдыха детей и их оздоровления i-го муниципального образования Омской области, единиц;

Q^{sm} – количество смен в организациях отдыха детей и их оздоровления i-го муниципального образования Омской области, единиц;

H^{pb} – численность работников пищеблоков организаций отдыха детей и их оздоровления i-го муниципального образования Омской области, человек;

V^{v} – стоимость обследования работников пищеблоков организаций отдыха детей и их оздоровления i-го муниципального образования Омской области на наличие норо-, рота- и других вирусных возбудителей кишечных инфекций, руб. (Vv ≤ 800,0 руб.);»;

- в абзацах четырнадцатом, двадцать пятом, тридцать четвертом, сорок третьем слово «доля» заменить словом «уровень».

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 21 апреля 2021 года № 156-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 254-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 22.04.2021 года.

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 апреля 2021 года № 157-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 27 января 2021 года № 4-п

Внести в Порядок определения объема и предоставления из областного бюджета субсидий автономной некоммерческой организации «Омский научно-образовательный центр» на финансовое обеспечение затрат, связанных с уставной деятельностью, утвержденный постановлением Правительства Омской области от 27 января 2021 года № 4-п, следующие изменения:

1. В пункте 9:
1) подпункт 7 исключить;
2) в абзаце десятом цифру «7,» исключить;
3) в абзаце двенадцатом цифру «7» заменить цифрой «6».
2. В подпункте 1 пункта 14, пунктах 25, 28, 29 слово «федеральным» исключить.
3. В пункте 18:
1) в подпункте 1 слова «юридических лиц» заменить словом «единиц»;
2) в подпункте 2 слова «6 проектов» заменить словами «6 штук»;
3) абзац шестой дополнить предложением следующего содержания: «Допускается последовательное достижение значений результатов предоставления субсидий.».
4. В пункте 19 абзацы второй, третий исключить.
5. В пункте 27 слово «календарных» заменить словом «рабочих».

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 21 апреля 2021 года № 157-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 27 января 2021 года № 4-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 22.04.2021 года.

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 апреля 2021 года № 158-п
г. Омск

О выделении средств из резервного фонда Правительства Омской области

В соответствии с пунктами 4, 5 статьи 81 Бюджетного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Омской области от 5 декабря 2007 года № 155-п «Об утверждении Порядка использования бюджетных ассигнований резервного фонда Правительства Омской области», в целях оказания разовой материальной помощи гражданам, дома и имущество которых пострадали в результате бытовых пожаров, Правительство Омской области постановляет:

1. Министерству финансов Омской области организовать санкционирование оплаты денежных обязательств, предусматривающих расходы областного бюджета в сумме 2 420 000 рублей, в связи с реализацией настоящего постановления за счет средств, предусмотренных пунктом 15 приложения № 8 к Закону Омской области «Об областном бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов» (главный распорядитель средств областного бюджета 016, раздел 01, подраздел 11, целевая статья расходов 99 1 01 1 997 0, вид расходов 870), в целях оказания разовой материальной помощи гражданам, дома и имущество которых пострадали в результате бытовых пожаров, в форме иных межбюджетных трансфертов бюджетам муниципальных образований Омской области согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Председателя Правительства Омской области В.П. Бойко.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 21 апреля 2021 года № 158-п «О выделении средств из резервного фонда Правительства Омской области» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 22.04.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 21 апреля 2021 года № 158-п

СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ
расходов бюджетных средств на оказание разовой материальной помощи гражданам, дома и имущество которых пострадали в результате бытовых пожаров

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Получатель	Наименование расходов	Сумма (рублей)
1	2	3	4	5
1	Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области	Финк Эльвира Давыдовна	Оказание разовой материальной помощи	30 000
2	Горьковский муниципальный район Омской области	Цуканова Анфиза Ивановна	Оказание разовой материальной помощи	50 000
3	Знаменский муниципальный район Омской области	Саттарова Люция Сарвартдиновна	Оказание разовой материальной помощи	70 000
4	Калачинский муниципальный район Омской области	Садирова Асингуль Сиркпаевна	Оказание разовой материальной помощи	30 000
5	Кормиловский муниципальный район Омской области	Корогод Татьяна Владимировна	Оказание разовой материальной помощи	60 000
6	Кормиловский муниципальный район Омской области	Павлючков Сергей Петрович	Оказание разовой материальной помощи	60 000
7	Любинский муниципальный район Омской области	Брылева Дарья Эрвиновна	Оказание разовой материальной помощи	50 000
8	Любинский муниципальный район Омской области	Жусупов Аменала Серпаевич	Оказание разовой материальной помощи	80 000
9	Любинский муниципальный район Омской области	Костина Татьяна Николаевна	Оказание разовой материальной помощи	80 000
10	Марьяновский муниципальный район Омской области	Вальтер Любовь Ивановна	Оказание разовой материальной помощи	60 000
11	Марьяновский муниципальный район Омской области	Канунникова Галина Васильевна	Оказание разовой материальной помощи	70 000
12	Называевский муниципальный район Омской области	Нечитайлова Надежда Михайловна	Оказание разовой материальной помощи	50 000
13	Нижнеомский муниципальный район Омской области	Бородин Юрий Александрович	Оказание разовой материальной помощи	30 000
14	Оконешниковский муниципальный район Омской области	Васильева Галина Николаевна	Оказание разовой материальной помощи	80 000
15	Оконешниковский муниципальный район Омской области	Игнатов Василий Александрович	Оказание разовой материальной помощи	80 000
16	Павлоградский муниципальный район Омской области	Лесничий Сергей Григорьевич	Оказание разовой материальной помощи	30 000
17	Павлоградский муниципальный район Омской области	Назаров Николай Юрьевич	Оказание разовой материальной помощи	60 000
18	Павлоградский муниципальный район Омской области	Рабазей Александр Васильевич	Оказание разовой материальной помощи	40 000
19	Полтавский муниципальный район Омской области	Юдина Вера Васильевна	Оказание разовой материальной помощи	30 000
20	Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Алгазина Шолпан Вахитовна	Оказание разовой материальной помощи	60 000
21	Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Окатьев Александр Анатольевич	Оказание разовой материальной помощи	40 000
22	Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Подолян Светлана Валерьевна	Оказание разовой материальной помощи	60 000
23	Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Ярош Татьяна Николаевна	Оказание разовой материальной помощи	60 000
24	Седельниковский муниципальный район Омской области	Немыкин Алексей Николаевич	Оказание разовой материальной помощи	80 000
25	Таврический муниципальный район Омской области	Чернова Екатерина Николаевна	Оказание разовой материальной помощи	50 000
26	Тарский муниципальный район Омской области	Плистов Михаил Владимирович	Оказание разовой материальной помощи	80 000
27	Тарский муниципальный район Омской области	Цируль Николай Валерьевич	Оказание разовой материальной помощи	70 000
28	Тюкалинский муниципальный район Омской области	Лемеш Петр Иванович	Оказание разовой материальной помощи	50 000
29	Тюкалинский муниципальный район Омской области	Назарова Татьяна Ильинична	Оказание разовой материальной помощи	80 000
30	Тюкалинский муниципальный район Омской области	Тришина Елена Валерьевна	Оказание разовой материальной помощи	50 000
31	Черлакский муниципальный район Омской области	Тарасова Нина Павловна	Оказание разовой материальной помощи	80 000
32	Черлакский муниципальный район Омской области	Хлопотова Снежана Александровна	Оказание разовой материальной помощи	80 000
33	Черлакский муниципальный район Омской области	Чабанов Михаил Николаевич	Оказание разовой материальной помощи	80 000
34	Черлакский муниципальный район Омской области	Юндалова Лариса Михайловна	Оказание разовой материальной помощи	80 000
35	Шербакульский муниципальный район Омской области	Мильденбергер Ирина Викторовна	Оказание разовой материальной помощи	80 000
36	Городской округ город Омск	Смагулова Майра Амангельдовна	Оказание разовой материальной помощи	80 000
37	Городской округ город Омск	Догадина Надежда Ильинична	Оказание разовой материальной помощи	80 000
38	Городской округ город Омск	Кириченко Сергей Юрьевич	Оказание разовой материальной помощи	80 000
39	Городской округ город Омск	Королева Зинаида Алексеевна	Оказание разовой материальной помощи	60 000
ИТОГО:				2 420 000

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 апреля 2021 года № 160-п
г. Омск

Об утверждении перечня объектов капитального строительства, в целях архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта которых применяются особенности осуществления закупок и исполнения контрактов, предусмотренные частью 55 статьи 112 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд»

В соответствии с частью 55 статьи 112 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» Правительство Омской области постановляет:

Утвердить перечень объектов капитального строительства, в целях архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта которых применяются особенности осуществления закупок и исполнения контрактов, предусмотренные частью 55 статьи 112 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», согласно приложению к настоящему постановлению.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 21 апреля 2021 года № 160-п «Об утверждении перечня объектов капитального строительства, в целях архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта которых применяются особенности осуществления закупок и исполнения контрактов, предусмотренные частью 55 статьи 112 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 22.04.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 21 апреля 2021 года № 160-п

ПЕРЕЧЕНЬ
объектов капитального строительства, в целях архитектурно-строительного проектирования, строительства, реконструкции, капитального ремонта которых применяются особенности осуществления закупок и исполнения контрактов, предусмотренные частью 55 статьи 112 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – объект капитального строительства)

№ п/п	Наименование объекта капитального строительства	Проектная мощность объекта капитального строительства
1	Реконструкция больничного комплекса Азовской районной больницы в с. Азово. Больничный комплекс с поликлиникой на 250 посещений в смену (1 этап)	250 посещений в смену
2	Строительство врачебной амбулатории, с. Звонарев Кут Азовского немецкого национального муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
3	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Красный Яр Большереченского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
4	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, деревня Решетниково Большереченского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
5	Строительство врачебной амбулатории, с. Становка Большеуковского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
6	Строительство врачебной амбулатории, пос. Алексеевский Горьковского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
7	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Красная Поляна Горьковского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
8	Строительство врачебной амбулатории, с. Сухое Горьковского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
9	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Строкино Колосовского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
10	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Новологиново Колосовского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
11	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, деревня Веселый Привал Кормиловского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
12	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, деревня Немировка Кормиловского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
13	Строительство врачебной амбулатории, с. Сыропятское Кормиловского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
14	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Новокарасук Крутинского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
15	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Оглухино Крутинского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
16	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Боголюбовка Любинского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
17	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, деревня Шеремetьевка Марьяновского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
18	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, деревня Гвоздевка Москаленского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
19	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Екатериновка Москаленского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
20	Строительство врачебной амбулатории, с. Звездино Москаленского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
21	Строительство врачебной амбулатории, с. Новоцарицыно Москаленского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
22	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, деревня Родная Долина Москаленского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
23	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Бергамак Муромцевского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
24	Строительство врачебной амбулатории, с. Камышино-Курское Муромцевского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
25	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, деревня Карташово Муромцевского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
26	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Кондратьево Муромцевского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
27	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, деревня Окунево Муромцевского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
28	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Паутовка Нижнеомского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
29	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Хомутинка Нижнеомского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
30	Строительство врачебной амбулатории, с. Старомалиновка Нижнеомского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
31	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Бобринка Нововаршавского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
32	Строительство врачебной амбулатории, с. Заречное Нововаршавского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
33	Строительство врачебной амбулатории, с. Победа Нововаршавского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
34	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, деревня Русановка Нововаршавского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
35	Строительство врачебной амбулатории, с. Славянка Нововаршавского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
36	Строительство врачебной амбулатории, с. Буняковка Одесского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
37	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Орехово Одесского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
38	Строительство врачебной амбулатории, с. Побочино Одесского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
39	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Сергеевка Окнешниковского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
40	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Петровка Омского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
41	Строительство врачебной амбулатории, пос. Ростовка Омского муниципального района Омской области	площадь 450 кв.м
42	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Красная Горка Омского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
43	Строительство врачебной амбулатории, с. Юрьевка Павлоградского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
44	Строительство врачебной амбулатории, с. Вольное Полтавского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
45	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Прогресс Полтавского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
46	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Никоновка Полтавского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
47	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Калинино Русско-Полянского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
48	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Новосанжаровка Русско-Полянского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
49	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Сибирское Русско-Полянского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
50	Строительство врачебной амбулатории, с. Цветочное Русско-Полянского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
51	Строительство врачебной амбулатории, с. Целинное Русско-Полянского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
52	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, станция Жатва Таврического муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
53	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Ложниково Тарского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
54	Строительство врачебной амбулатории, с. Пологрудово Тарского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
55	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, деревня Байбы Тевризского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
56	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Бородинка Тевризского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
57	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Кузнецово Тевризского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
58	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Петрово Тевризского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
59	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Загваздино Усть-Ишимского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
60	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, с. Орехово Усть-Ишимского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
61	Строительство фельдшерско-акушерского пункта, пос. Скородум Усть-Ишимского муниципального района Омской области	площадь 89 кв. м
62	Строительство врачебной амбулатории, с. Южно-Подольск Черлакского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
63	Строительство врачебной амбулатории, с. Таловское Шербакульского муниципального района Омской области	площадь 191 кв. м
64	Строительство спортивного комплекса с плавательным бассейном, г. Омск, микрорайон «Московка-2»	площадь 3800 кв. м
65	Строительство комплекса «взрослая поликлиника – детская поликлиника» на 310 посещений в смену в пос. Восточный	310 посещений в смену
66	Строительство детского сада в Центральном административном округе г. Омска	310 мест
67	Строительство очистных сооружений микрорайона «Прибрежный» на базе недостроенных инженерных сетей спортивного комплекса «Арена-Авангард», г. Омск	пропускная способность 2330 литров в секунду

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 апреля 2021 года № 166-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 29 декабря 2020 года № 602-п

Внести в Порядок определения объема и условия предоставления субсидий на иные цели бюджетным учреждениям Омской области, в отношении которых функции и полномочия учредителя осуществляет Министерство здравоохранения Омской области, утвержденные постановлением Правительства Омской области от 29 декабря 2020 года № 602-п, следующие изменения:

1. В пункте 2:

1) в подпункте 1:

- абзац четвертый изложить в следующей редакции:

«- регионального проекта «Развитие системы оказания первичной медико-санитарной помощи», направленного на достижение целей федерального проекта «Развитие системы оказания первичной медико-санитарной помощи», – закупка авиационных работ в целях оказания медицинской помощи (скорой, в том числе скорой специализированной, медицинской помощи) (далее – № 3);»;

- в абзаце восьмом слова «Цифровой контур здравоохранения» заменить словами «Создание единого цифрового контура в здравоохранении на основе единой государственной информационной системы здравоохранения (ЕГИСЗ)»;

- дополнить абзацем следующего содержания:

«- регионального проекта «Развитие детского здравоохранения, включая создание современной инфраструктуры оказания медицинской помощи детям», направленного на достижение целей федерального проекта «Развитие детского здравоохранения, включая создание современной инфраструктуры оказания медицинской помощи детям», – мероприятия по развитию материально-технической базы детских поликлиник и детских поликлинических отделений медицинских организаций, подведомственных Министерству и расположенных на территории Омской области, связанные с созданием в них организационно-планировочных решений внутренних пространств, обеспечивающих комфортность пребывания детей, включая оснащение входа автоматическими дверями, крытую колясочную, отдельный вход для

больных детей, открытую регистратуру с инфоматом, электронное табло с расписанием приема врачей, колл-центр, игровую зону для детей, комнату для кормления грудных детей и детей раннего возраста, кабинет неотложной помощи детям, систему навигации, зону комфортного пребывания в холлах (далее – № 8.1);»;

2) подпункт 2 изложить в следующей редакции:

«2) в рамках реализации региональной программы Омской области «Модернизация первичного звена здравоохранения Омской области» на 2021 – 2025 годы, утвержденной распоряжением Правительства Омской области от 14 декабря 2020 года № 260-рп, обеспечивающей достижение целей, показателей и результатов государственной программы Российской Федерации «Развитие здравоохранения», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2017 года № 1640, – проведение капитального ремонта зданий учреждений и их обособленных структурных подразделений, на базе которых оказывается первичная медико-санитарная помощь, в том числе проектно-изыскательских работ (включая проверку стоимости сметной документации), дооснащение и переоснащение автомобильным транспортом учреждений, оказывающих первичную медико-санитарную помощь, дооснащение и переоснащение оборудованием учреждений, оказывающих первичную медико-санитарную помощь (далее – № 9);»;

3) в подпункте 18 слово «обоснованной» исключить;

4) подпункт 19 изложить в следующей редакции:

«19) приобретение основных средств (оборудование, мебель, транспортные средства) и материальных запасов, в том числе требующих монтажа (установки) и наладки (включая монтажные работы) (далее – № 26);»;

5) в подпункте 24 точку заменить точкой с запятой;

6) дополнить подпунктами 25, 26 следующего содержания:

«25) проведение монтажных работ по оборудованию, требующему монтажа, в случае если данные работы не предусмотрены договорами поставки такого оборудования (далее – № 32);

26) приобретение основных средств и материальных запасов в целях организационно-технического сопровождения деятельности аккредитационных подкомиссий, формируемых из членов аккредитационной комиссии Министерства здравоохранения Российской Федерации для проведения аккредитации специалистов в Омской области (далее – № 33).».

2. В подпункте 3 пункта 9 цифры «7, 9, 23, 25, 27 – 29» заменить цифрами «7, 8.1, 9, 23, 25, 27 – 29, 32, 33».

3. В пункте 10:

1) в подпунктах 1, 4, 5 слово «изготовление» заменить словом «размещение»;

2) в подпункте 3 слова «летных часов» заменить словом «единиц»;

3) подпункт 7 после слова «изготовление» дополнить словами «и (или) размещение»;

4) дополнить подпунктом 7.1 следующего содержания:

«7.1) по цели № 8.1 – реализация мероприятий по развитию материально-технической базы детских поликлиник и детских поликлинических отделений медицинских организаций, подведомственных Министерству и расположенных на территории Омской области;»;

5) абзац третий подпункта 8 изложить в следующей редакции:

«- капитальный ремонт объектов недвижимого имущества учреждений и их обособленных структурных подразделений, на базе которых оказывается первичная медико-санитарная помощь (объектов);»;

6) дополнить подпунктом 17.1 следующего содержания:

«17.1) по цели № 25 – погашение кредиторской задолженности;»;

7) подпункт 18 изложить в следующей редакции:

«18) по цели № 26 – приобретение основных средств и материальных запасов (единиц);»;

8) в подпункте 22 точку заменить точкой с запятой;

9) дополнить подпунктами 23, 24 следующего содержания:

«23) по цели № 32 – выполнение монтажных работ по оборудованию, требующему монтажа;

24) по цели № 33 – количество специалистов, прошедших процедуру аккредитации в соответствии с законодательством (человек).».

4. В пункте 11 цифры «23 – 25» заменить цифрами «23, 24».

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области
А. Л. БУРКОВ.

Постановление Правительства Омской области от 28 апреля 2021 года № 166-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 29 декабря 2020 года № 602-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 29.04.2021 года.

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 апреля 2021 года № 167-п
г. Омск

О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Омской области

1. Внести в приложение «Порядок назначения и выплаты государственной социальной помощи на территории Омской области» к постановлению Правительства Омской области от 27 августа 2008 года № 153-п следующие изменения:

1) пункт 2 дополнить словами «в пределах лимитов бюджетных обязательств, предусмотренных в установленном порядке Министерству труда и социального развития Омской области (далее – Министерство)»;

2) дополнить пунктом 3.1 следующего содержания:

«3.1. Министерство распределяет численность получателей государственной социальной помощи на основании социального контракта между территориальными органами Министерства (далее – территориальный орган) в следующем порядке:

1) не менее 20 процентов общей численности получателей – по мероприятию, указанному в подпункте 1 пункта 3 настоящего Порядка;

2) не менее 10 процентов общей численности получателей – по мероприятию, указанному в подпункте 3 пункта 3 настоящего Порядка;

3) не более 20 процентов общей численности получателей – по мероприятию, указанному в подпункте 4 пункта 3 настоящего Порядка;

4) не более 30 процентов общей численности получателей – по мероприятию, указанному в подпункте 5 пункта 3 настоящего Порядка.»;

3) абзац первый пункта 4 изложить в следующей редакции:

«4. Социальный контракт заключается между территориальным органом в лице его руководителя и заявителем:»;

4) в пункте 7 абзац одиннадцатый исключить;

5) в пункте 10:

- в подпункте 6 точку с запятой заменить точкой;

- подпункт 8 исключить;

6) в пункте 11:

- абзац второй исключить;

- в абзаце третьем цифру «, 8» исключить;

7) в пункте 13 слова «(за исключением копии трудовой книжки гражданина (каждого члена его семьи))» исключить;

8) в пункте 18 слова «работник территориального органа» заменить словами «работник учреждения»;

9) в пункте 25 слова «пункте 24» заменить словами «пунктах 23, 24»;

10) в пункте 26:

- в подпункте 4 точку заменить точкой с запятой;

- дополнить подпунктом 5 следующего содержания:

«5) заключение в полном объеме социальных контрактов в соответствии с распределением численности получателей государственной социальной помощи на основании социального контракта в порядке, предусмотренном пунктом 3.1 настоящего Порядка (при обращении за назначением государственной социальной помощи на основании социального контракта).»;

11) подпункты 1, 2 пункта 30 изложить в следующей редакции:

«1) в виде единовременной денежной выплаты – в течение 1 месяца со дня заключения социального контракта;

2) в виде ежемесячной денежной выплаты:

- предусмотренной абзацем первым подпункта 1 пункта 7 настоящего Порядка, – в течение 1 месяца с даты заключения социального контракта, в течение 3 месяцев с даты подтверждения факта трудоустройства гражданина – не позднее 15 рабочих дней с даты подтверждения указанного факта и далее не позднее 30 числа месяца, за который осуществляется ежемесячная денежная выплата;

- предусмотренной абзацем вторым подпункта 1 пункта 7 настоящего Порядка, – в период обучения, но не более 3 месяцев, не позднее 30 числа месяца, за который осуществляется ежемесячная денежная выплата;

- предусмотренной подпунктом 5 пункта 7 настоящего Порядка, – в течение 10 рабочих дней с даты заключения социального контракта за первый месяц и далее ежемесячно в течение 5 месяцев не позднее 30 числа месяца, за который осуществляется ежемесячная денежная выплата.»;

12) пункт 5.2 приложения № 1 «Социальный контракт № _ на оказание государственной социальной помощи по поиску работы» изложить в следующей редакции:

«5.2. Государственная социальная помощь выплачивается через кредитные организации путем перечисления денежных средств на банковский счет, указанный заявителем, в виде ежемесячной денежной выплаты в течение 1 месяца с даты заключения настоящего социального контракта, в течение 3 месяцев с даты подтверждения факта трудоустройства гражданина – не позднее 15 рабочих дней с даты подтверждения указанного факта и далее не позднее 30 числа месяца, за который осуществляется ежемесячная денежная выплата.»;

13) в пункте 5.2 приложения № 3 «Социальный контракт № _ на оказание государственной социальной помощи по осуществлению индивидуальной предпринимательской деятельности» слова «в течение 30 рабочих дней со дня принятия решения территориальным органом о ее назначении» заменить словами «в течение месяца со дня заключения настоящего социального контракта»;

14) в пункте 5.2 приложения № 4 «Социальный контракт № _ на оказание государственной социальной помощи по ведению личного подсобного хозяйства» слова «в течение 30 рабочих дней со дня принятия решения территориальным органом о ее назначении» заменить словами «в течение месяца со дня заключения настоящего социального контракта»;

15) пункт 5.2 приложения № 5 «Социальный контракт № _ на оказание государственной социальной помощи по осуществлению мероприятий, направленных на преодоление гражданином трудной жизненной ситуации» изложить в следующей редакции:

«5.2. Государственная социальная помощь выплачивается через кредитные организации путем перечисления денежных средств на банковский счет, указанный заявителем, в течение 10 рабочих дней с даты заключения настоящего социального контракта за первый месяц и далее ежемесячно в течение 5 месяцев не позднее 30 числа месяца, за который осуществляется ежемесячная денежная выплата.».

2. Внести в государственную программу Омской области «Регулирование отношений в сфере труда и занятости населения Омской области», утвержденную постановлением Правительства Омской области от 16 октября 2013 года № 257-п, следующие изменения:

1) в строке «Объемы и источники финансирования государственной программы в целом и по годам ее реализации» таблицы раздела 1, разделе 6:

- цифры «14 973 026 511,92» заменить цифрами «14 973 226 511,92»;

- цифры «1 934 129 764,02» заменить цифрами «1 934 229 764,02»;

- цифры «1 367 669 178,06» заменить цифрами «1 367 769 178,06»;

- цифры «4 833 989 241,92» заменить цифрами «4 834 189 241,92»;

- цифры «421 633 764,02» заменить цифрами «421 733 764,02»;

- цифры «398 548 778,06» заменить цифрами «398 648 778,06»;

2) в приложении № 2 «Подпрограмма «Создание условий для формирования и использования трудовых ресурсов Омской области»:

- в таблице раздела 1:

в строке «Наименование органа исполнительной власти Омской области, являющегося исполнителем мероприятия»:

абзац тринадцатый дополнить точкой с запятой;

дополнить абзацем следующего содержания:

«Министерство финансов Омской области (далее – Минфин)»;

в строке «Объемы и источники финансирования подпрограммы в целом и по годам ее реализации»:

цифры «349 920 515,18» заменить цифрами «350 920 515,18»;

цифры «29 518 014,47» заменить цифрами «30 018 014,47»;

цифры «29 427 597,51» заменить цифрами «29 527 597,51»;

цифры «7 977 612,86» заменить цифрами «8 377 612,86»;

- в разделе 6:

в абзаце тридцать девятом точку заменить точкой с запятой;

после абзаца тридцать девятого дополнить абзацем следующего содержания:

«- обучение по охране труда руководителей и специалистов по охране труда Минфина.»;

- в разделе 7:

цифры «349 920 515,18» заменить цифрами «350 920 515,18»;

цифры «29 518 014,47» заменить цифрами «30 018 014,47»;

цифры «29 427 597,51» заменить цифрами «29 527 597,51»;

цифры «7 977 612,86» заменить цифрами «8 377 612,86»;

3) в приложении № 3 «Подпрограмма «Содействие занятости населения Омской области»:

- в строке «Объемы и источники финансирования подпрограммы в целом и по годам ее реализации» таблицы раздела 1, разделе 7:

цифры «14 592 162 526,12» заменить цифрами «14 591 362 526,12»;

цифры «1 904 611 749,55» заменить цифрами «1 904 211 749,55»;

цифры «377 633 782,20» заменить цифрами «377 233 782,20»;

цифры «4 453 125 256,12» заменить цифрами «4 452 325 256,12»;

цифры «392 115 749,55» заменить цифрами «391 715 749,55»;

- в разделе 5:

абзац девятнадцатый после слова «проведения» дополнить словами «в 2019, 2020 годах»;

абзац двадцатый после слова «осуществление» дополнить словами «в 2020 году»;

абзац двадцать первый после слов «повышение квалификации» дополнить словами «в 2020 году»;

- в разделе 6:

абзацы двести пятьдесят седьмой, двести восемьдесят первый дополнить словами «(в 2020 году)»;

абзац двести восемьдесят девятый дополнить словами «(в 2019 году)»;

в абзаце двести девяносто шестом точку с запятой заменить точкой;

абзацы двести девяносто седьмой – трехсотый исключить;

абзац триста первый после слов «планируется выполнение» дополнить словами «в 2020 году»;

абзацы триста двадцать второй, триста двадцать девятый после слов «предусмотрено вы-

полнение» дополнить словами «в 2020 году»;

абзац триста сорок восьмой дополнить словами «(в период с 2014 по 2018 год)»;

абзац триста пятьдесят шестой дополнить словами «(в 2014 году)»;

- абзац третий раздела 10, название и абзац первый пункта 1 приложения № 2 «Порядок предоставления грантов в форме субсидий организациям, осуществляющим образовательную деятельность, в целях финансового обеспечения затрат, связанных с профессиональным обучением и дополнительным профессиональным образованием граждан с использованием образовательных сертификатов в рамках национального проекта «Демография» после слова «предоставление» в соответствующих падежах дополнить словами «в 2020 году»;

4) в таблицу приложения № 4 «Структура государственной программы Омской области «Регулирование отношений в сфере труда и занятости населения Омской области» внести изменения согласно перечню, предусмотренному приложением к настоящему постановлению.

3. В постановлении Правительства Омской области от 30 марта 2020 года № 110-п «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области» пункт 3 исключить.

4. В постановлении Правительства Омской области от 22 июля 2020 года № 272-п «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области» пункты 2 – 4 исключить.

5. Признать утратившими силу:

1) постановление Правительства Омской области от 30 января 2019 года № 21-п «Об отдельных вопросах организации профессионального обучения и дополнительного профессионального образования граждан предпенсионного возраста»;

2) постановление Правительства Омской области от 31 июля 2019 года № 240-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 30 января 2019 года № 21-п»;

3) постановление Правительства Омской области от 10 декабря 2019 года № 406-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 30 января 2019 года № 21-п»;

4) постановление Правительства Омской области от 25 декабря 2019 года № 461-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 30 января 2019 года № 21-п»;

5) постановление Правительства Омской области от 4 марта 2020 года № 58-п «Об утверждении Порядка предоставления субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальным предпринимателям, являющимся работодателями, на финансовое обеспечение (возмещение) затрат, связанных с переобучением, повышением квалификации работников предприятий в рамках национального проекта «Производительность труда и поддержка занятости»;

6) постановление Правительства Омской области от 4 марта 2020 года № 79-п «О профессиональном обучении и дополнительном профессиональном образовании граждан в рамках национального проекта «Демография»;

7) постановление Правительства Омской области от 25 ноября 2020 года № 471-п «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области».

6. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования, за исключением пункта 1 настоящего постановления, который вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Губернатор Омской области Председатель Правительства Омской области
А. Л. БУРКОВ.

Постановление Правительства Омской области от 28 апреля 2021 года № 167-п «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Омской области» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 29.04.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 23 апреля 2021 года № 167-п

ПЕРЕЧЕНЬ
изменений, вносимых в таблицу приложения № 4 "Структура государственной программы Омской области
"Регулирование отношений в сфере труда и занятости населения Омской области"

1. В разделе "Цель подпрограммы "Создание условий для формирования и использования трудовых ресурсов Омской области" государственной программы: Повышение конкурентоспособности населения на рынке труда Омской области, улучшение условий и охраны труда у работодателей, осуществляющих деятельность на территории Омской области, повышение качества рабочих мест":

1) строки 1, 1.1 изложить в следующей редакции:

1	Задача 1 подпрограммы "Создание условий для формирования и использования трудовых ресурсов Омской области" государственной программы: Обеспечение оценки условий труда работников и получения работниками объективной информации о состоянии условий и охраны труда на рабочих местах	2014	2024	Министерство труда и социального развития Омской области (далее – Минтруд)	Всего, из них расходы за счет:	30923862,29	15873464,31	2743417,39	941600,00	2905043,71	612900,00	3599378,45	2684228,45	520880,00	1945000,00	1075000,48	572333,52	519833,37	900000,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- налоговых и неналоговых доходов, поступлений в областной бюджет нецелевого характера (далее – источник № 1)	30923862,29		2743417,39	941600,00	2905043,71	612900,00	3599378,45	2684228,45	520880,00	1945000,00	1075000,48	572333,52	519833,37	900000,00													
1.1	Основное мероприятие: Организация проведения специальной оценки условий труда (далее – спецоценка) на территории Омской области	2014	2024	Минтруд	Всего, из них расходы за счет:	30923862,29	15873464,31	2743417,39	941600,00	2905043,71	612900,00	3599378,45	2684228,45	520880,00	1945000,00	1075000,48	572333,52	519833,37	900000,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	30923862,29	15873464,31	2743417,39	941600,00	2905043,71	612900,00	3599378,45	2684228,45	520880,00	1945000,00	1075000,48	572333,52	519833,37	900000,00													

2) в строке 1.1.1:

- цифры "30 123 862,29" заменить цифрами "30 923 862,29";
- цифры "675 000,48" заменить цифрами "1 075 000,48";
- цифры "500 000,00" заменить цифрами "900 000,00";
- подстроку 1.1.1.7 изложить в следующей редакции:

1.1.1.7	Проведение спецоценки в Минтруде и учреждениях Минтруда	2014	2024	Минтруд	Всего, из них расходы за счет:	9134243,71	440000,00	0,00	164800,00	1957743,71	43200,00	499400,00	2446300,00	405000,00	464200,00	900000,00	500000,00	500000,00	900000,00													
					- источника № 1	9134243,71	440000,00	0,00	164800,00	1957743,71	43200,00	499400,00	2446300,00	405000,00	464200,00	900000,00	500000,00	500000,00	900000,00													

3) строки 2, 2.1 изложить в следующей редакции:

2	Задача 2 подпрограммы "Создание условий для формирования и использования трудовых ресурсов Омской области" государственной программы: Обеспечение непрерывной подготовки работников по охране труда на основе современных технологий обучения	2014	2023	Минтруд	Всего, из них расходы за счет:	5794435,51	1721135,51	40800,00	44200,00	258400,00	25500,00	524300,00	2093800,00	34000,00	577300,00	237750,00	250000,00	79050,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	5794435,51	1721135,51	40800,00	44200,00	258400,00	25500,00	524300,00	2093800,00	34000,00	577300,00	237750,00	250000,00	79050,00	0,00													
2.1	Основное мероприятие: Координация обучения по охране труда на территории Омской области	2014	2023	Минтруд	Всего, из них расходы за счет:	5794435,51	1721135,51	40800,00	44200,00	258400,00	25500,00	524300,00	2093800,00	34000,00	577300,00	237750,00	250000,00	79050,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	5794435,51	1721135,51	40800,00	44200,00	258400,00	25500,00	524300,00	2093800,00	34000,00	577300,00	237750,00	250000,00	79050,00	0,00													

4) в строке 2.1.2:

- цифры "3 281 335,51" заменить цифрами "3 481 335,51";
- цифры "137 750,00" заменить цифрами "237 750,00";
- цифры "150 000,00" заменить цифрами "250 000,00";
- дополнить подстрокой 2.1.2.11 следующего содержания:

2.1.2.11	Обучение по охране труда руководителей и специалистов по охране труда Министерства финансов Омской области	2021	2022	Министерство финансов Омской области	Всего, из них расходы за счет:	200000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100000,00	100000,00	0,00	0,00													
					- источника № 1	200000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100000,00	100000,00	0,00	0,00													

5) строку "Итого по подпрограмме "Создание условий для формирования и использования трудовых ресурсов Омской области" государственной программы" изложить в следующей редакции:

Итого по подпрограмме "Создание условий для формирования и использования трудовых ресурсов Омской области" государственной программы	2014	2024	x	Всего, из них расходы за счет:	350920515,18	54947632,26	2784217,39	34803513,19	30509941,09	854572,69	34185270,35	35107155,41	32715193,33	32279010,04	30018014,47	29527597,51	29304147,36	8377612,86	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	350920515,18	54947632,26	2784217,39	34803513,19	30509941,09	854572,69	34185270,35	35107155,41	32715193,33	32279010,04	30018014,47	29527597,51	29304147,36	8377612,86													

2. В разделе "Цель подпрограммы "Содействие занятости населения Омской области" государственной программы: Создание дополнительных условий для обеспечения занятости населения в Омской области":

1) строку 1 изложить в следующей редакции:

1	Задача 1 подпрограммы "Содействие занятости населения Омской области" государственной программы: Повышение эффективности содействия трудоустройству граждан, обратившихся в казенные учреждения Омской области – центры занятости населения (далее – центры занятости)	2014	2024	Минтруд[4]	Всего, из них расходы за счет:	14322560029,34	855241685,04	12811111,37	885556892,98	883353597,76	30159377,25	95939321,22	925524457,93	1330616579,46	3557388538,83	1904211749,55	1338241580,55	1335957331,07	377233782,20	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	4183522759,34	368035585,04	12811111,37	354729522,98	308667497,76	30159377,25	37737691,22	413009257,93	436515979,46	461170538,83	391715749,55	369121180,55	356106131,07	377233782,20													
					- поступлений в областной бюджет целевого характера (далее – источник № 2)	10139037270,00	487206100,00	0,00	530827370,00	574686100,00	0,00	582016300,00	512515200,00	894100600,00	3096218000,00	1512496000,00	969120400,00	979851200,00	0,00													

2) строку 1.2 изложить в следующей редакции:

1.2	Основное мероприятие: Реализация регионального проекта "Старшее поколение", направленного на достижение целей федерального проекта "Старшее поколение"	2019	2020	Минтруд[4]	Всего, из них расходы за счет:	739310 59,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55549630,19	18381429,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	3182559,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2814930,19	367629,00	0,00	0,00	0,00	0,00													
					- источника № 2	70748500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	52734700,00	18013800,00	0,00	0,00	0,00	0,00													

3) строку 1.2.6 исключить;

4) строку "Итого по подпрограмме "Содействие занятости населения Омской области" государственной программы" изложить в следующей редакции:

Итого по подпрограмме "Содействие занятости населения Омской области" государственной программы	2014	2024	x	Всего, из них расходы за счет:	14593626526,12	927683605,26	14641340,25	936246419,66	932271513,69	34144450,62	1010198700,45	975457176,02	1330616579,46	3557388538,83	1904211749,55	1338241580,55	1335957331,07	377233782,20	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	4452325256,12	440477505,26	14641340,25	405419049,66	357585413,69	34144450,62	428182400,45	462941976,02	436515979,46	461170538,83	391715749,55	369121180,55	356106131,07	377233782,20													
					- источника № 2	10139037270,00	487206100,00	0,00	530827370,00	574686100,00	0,00	582016300,00	512515200,00	894100600,00	3096218000,00	1512496000,00	969120400,00	979851200,00	0,00													

3. Строку "Всего по государственной программе" изложить в следующей редакции:

Всего по государственной программе	2014	2024	x	Всего, из них расходы за счет:	14973226511,92	982631237,52	17425557,64	971049932,85	962781454,78	34999023,31	1044383970,80	1025600971,51	1379238603,33	3589667548,87	1934229764,02	1367769178,06	1365261478,43	385611395,06	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	4834189241,92	495425137,52	17425557,64	440222562,85	388095354,78	34999023,31	462367670,80	513085771,51	485138003,33	493449548,87	421733764,02	398648778,06	385410278,43	385611395,06													
					- источника № 2	10139037270,00	487206100,00	0,00	530827370,00	574686100,00	0,00	582016300,00	512515200,00	894100600,00	3096218000,00	1512496000,00	969120400,00	979851200,00	0,00													

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 6 мая 2021 года № 174-п
г. Омск

О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области

1. Внести в приложение «Положение о предоставлении из областного бюджета субсидий на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях, и займам, полученным в сельскохозяйственных кредитных потребительских кооперативах» к постановлению Правительства Омской области от 20 марта 2013 года № 49-п следующие изменения:

1) в пункте 12:

- в абзаце втором слова «о предоставлении либо об отказе в предоставлении субсидий» заменить словами «о победителе (победителях) отбора, с которым (которыми) заключается соглашение, или об отклонении предложений (заявок) участников отбора»;

- дополнить абзацем следующего содержания:

«В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) участника отбора Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью) в соответствии с федеральным законодательством или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).»;

2) в подпункте 4 пункта 15:

- в абзаце седьмом слова «5-го рабочего дня, следующего за днем принятия решения о предоставлении субсидии» заменить словами «15-го рабочего дня, следующего за днем

определения Министерством победителя (победителей) отбора»;

- после абзаца седьмого дополнить абзацем следующего содержания:

«В течение 5 рабочих дней со дня заключения соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидии или об отказе в предоставлении субсидии.».

2. Приложение «Порядок предоставления из областного бюджета субсидий на возмещение части затрат на уплату страховых премий по договорам сельскохозяйственного страхования» к постановлению Правительства Омской области от 10 апреля 2013 года № 65-п изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования, за исключением пункта 1 настоящего постановления, который вступает в силу со 2 июня 2021 года.

Губернатор Омской области Председатель Правительства Омской области
А. Л. БУРКОВ.

Постановление Правительства Омской области от 6 мая 2021 года № 174-п «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 07.05.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 6 мая 2021 года № 174-п
«Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 10 апреля 2013 года № 65-п

ПОРЯДОК
предоставления из областного бюджета субсидий на возмещение части затрат на уплату страховых премий по договорам сельскохозяйственного страхования

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок регулирует отношения по предоставлению из областного бюджета субсидий на возмещение части затрат на уплату страховых премий по договорам сельскохозяйственного страхования (далее – субсидии на страхование).

2. Целью предоставления субсидий на страхование является возмещение части затрат на уплату страховых премий, начисленных по договорам сельскохозяйственного страхования на случай утраты (гибели):

1) урожая сельскохозяйственных культур, посадок многолетних насаждений;

2) сельскохозяйственных животных.

3. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидий на страхование на соответствующий финансовый год и плановый период, является Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области (далее – Министерство).

4. Критериями отбора получателей субсидий на страхование для предоставления субсидий на страхование (далее – отбор) является соответствие участников отбора следующим требованиям:

1) участники отбора являются сельскохозяйственными товаропроизводителями (кроме граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) (далее – СХТП), под которыми в рамках настоящего Порядка понимаются организации, индивидуальные предприниматели, указанные в статье 3 Федерального закона «О развитии сельского хозяйства»;

2) участники отбора на дату подачи документов для участия в отборе не находятся в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении их не введена процедура банкротства, их деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации (в отношении юридических лиц), не прекратили деятельность в качестве индивидуального предпринимателя (в отношении индивидуальных предпринимателей);

3) у участников отбора отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах (далее – неисполненная обязанность).

Отсутствие неисполненной обязанности подтверждается справкой налогового органа (копией справки, заверенной подписью и печатью (при наличии) участника отбора) об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, представляемой участником отбора по собственной инициативе вместе с документами для получения субсидий на страхование, которая должна быть получена не ранее чем за 30 календарных дней до дня представления в Министерство документов для получения субсидий на страхование. В случае непредставления такой справки необходимые сведения на дату подачи документов для получения субсидий на страхование запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством.

5. Отбор проводится в форме запроса предложений путем определения Министерством получателей субсидий на страхование на основании предложений (заявок), направленных участниками отбора для участия в отборе, исходя из соответствия участника отбора критериям отбора и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.

6. Сведения о субсидиях на страхование размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона Омской области об областном бюджете (проекта закона Омской области о внесении изменений в закон Омской области об областном бюджете).

II. Порядок проведения отбора

7. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в срок не позднее следующего рабочего дня со дня принятия распоряжения Министерства о проведении отбора и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала (окончания) подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) результаты предоставления субсидий на страхование в соответствии с пунктами 21, 24 настоящего Порядка;

4) сетевой адрес и (или) указатели страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

5) требования к участникам отбора в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка и перечень документов, представляемых участниками отбора для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

6) порядок подачи предложений (заявок) участниками отбора и требования, предъявляемые к форме и содержанию предложений (заявок), подаваемых участниками отбора в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка;

7) порядок отзыва предложений (заявок) участников отбора, порядок возврата предложений (заявок) участников отбора, определяющий в том числе основания для возврата предложений (заявок) участников отбора, порядок внесения изменений в предложения (заявки) участников отбора;

8) правила рассмотрения и оценки предложений (заявок) участников отбора в соответствии с настоящим Порядком;

9) порядок предоставления участникам отбора разъяснений положений объявления о проведении отбора, дату начала и окончания срока такого предоставления;

10) срок, в течение которого победитель (победители) отбора должен (должны) подписать соглашение о предоставлении субсидий (далее – соглашение);

11) условия признания победителя (победителей) отбора уклонившимся (уклонившимися) от заключения соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и официальном сайте Министерства, которая не может быть позднее 14-го календарного дня, следующего за днем определения победителя отбора (с соблюдением сроков, установленных федеральным законодательством).

8. Участники отбора должны соответствовать:

1) на первое число месяца подачи предложения (заявки) на участие в отборе следующим требованиям:

- отсутствие просроченной задолженности по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами Омской области, а также иной просроченной (неурегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Омской областью;

- не должны являться иностранными юридическими лицами, а также российскими юридическими лицами, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов;

- неполучение средств из областного бюджета в соответствии с иными нормативными правовыми актами Омской области на цели, указанные в пункте 2 настоящего Порядка;

2) критериям отбора, предусмотренным пунктом 4 настоящего Порядка.

9. Для участия в отборе получатели субсидий на страхование представляют в Министерство в установленный им срок предложение (заявку) на предоставление субсидий на страхование, включающее в том числе согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации об участнике отбора, о подаваемом участником отбора предложении (заявке), иной информации об участнике отбора, связанной с отбором, согласие на обработку персональных данных (для физического лица), по форме, утвержденной Министерством, а также следующие документы:

1) копия договора сельскохозяйственного страхования;

2) копия платежного поручения или иного документа, подтверждающего уплату СХТП не менее 50 процентов страховой премии по договору сельскохозяйственного страхования;

3) копии документов, из которых при заключении договора сельскохозяйственного страхования его стороны получали сведения для определения страховой стоимости урожая сельскохозяйственных культур, посадок многолетних насаждений, сельскохозяйственных животных согласно методикам определения страховой стоимости и размера утраты (гибели) урожая сельскохозяйственных культур, утраты (гибели) посадок многолетних насаждений, утраты (гибели) сельскохозяйственных животных, утвержденным Министерством сельского хозяйства Российской Федерации (далее – Минсельхоз России);

4) при заключении договора страхования в области растениеводства:

- документ, содержащий сведения об окончании сева (прекращении вегетации), подписанный получателем субсидий на страхование;

- документ, содержащий сведения о средней урожайности, которая определяется в соответствии с методикой определения страховой стоимости и размера утраты (гибели) урожая сельскохозяйственной культуры, утраты (гибели) посадок многолетних насаждений, утвержденной приказом Минсельхоза России, подписанный получателем субсидий на страхование;

- документ, содержащий сведения о фактической себестоимости кормовых культур, сложившейся у СХТП за год, предшествующий году заключения договора страхования, подписанный получателем субсидий на страхование (для кормовых культур);

- документ, заверенный подписью уполномоченного лица и печатью страховой организации, о зачислении на счет указанной страховой организации не менее 50 процентов страховой премии по договору сельскохозяйственного страхования, представляемому к субсидированию;

5) при заключении договора страхования в области животноводства:

- копия отчета о движении скота и птицы на ферме на первое число месяца, в котором заключен договор страхования;

- документ, содержащий сведения о стоимости застрахованных сельскохозяйственных животных, подписанный получателем субсидий на страхование, содержащий следующие показатели:

в отношении сельскохозяйственных животных, переведенных в основное стадо, – количество и балансовая стоимость застрахованных сельскохозяйственных животных;

в отношении сельскохозяйственных животных, не переведенных в основное стадо, – количество застрахованных сельскохозяйственных животных по половозрастным группам (пчелосемей), средняя живая масса сельскохозяйственного животного данной половозрастной группы (кроме пчелосемей), затраты на выращивание единицы живого веса (одной пчелосемьи), общая стоимость застрахованного поголовья (застрахованных пчелосемей);

- документ, заверенный подписью уполномоченного лица и печатью страховой организации, о зачислении на счет указанной страховой организации не менее 50 процентов страховой премии по договору сельскохозяйственного страхования, представляемому к субсидированию.

10. Предложения (заявки) и документы, представляемые для участия в отборе, могут быть представлены в виде электронных документов (подписанных электронной подписью в соответствии с федеральным законодательством) или документов на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

11. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора.

Министерство рассматривает представленные участниками отбора предложения (заявки) и документы на предмет их соответствия установленным в объявлении о проведении отбора требованиям согласно настоящему Порядку и принимает решение о победителе (победителях) отбора, с которым (которыми) заключается соглашение, или об отклонении предложений (заявок) участников отбора.

Основаниями для отклонения предложения (заявки) участника отбора на стадии рассмотрения и оценки предложений (заявок) являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным пунктом 8 настоящего Порядка;

2) недостоверность представленной участником отбора информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе юридического лица;

3) несоответствие представленных участником отбора предложений (заявок) и документов требованиям к предложениям (заявкам) участников отбора, установленным в объявлении о проведении отбора в соответствии с настоящим Порядком;

4) подача участником отбора предложения (заявки) после даты и (или) времени, определенных для подачи предложений (заявок).

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с федеральным законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

12. Участник отбора может отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) в срок проведения отбора. Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).

13. Информация о результатах рассмотрения предложений (заявок) подлежит размещению на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 14 календарных дней со дня определения победителя (победителей) отбора. Информация о результатах рассмотрения предложений (заявок) включает:

1) дату, время и место проведения рассмотрения предложений (заявок);

2) информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были рассмотрены;

3) информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие предложения (заявки);

4) наименование получателя (получателей) субсидии, с которым заключается соглашение, и размер предоставляемой ему (им) субсидии.

III. Общие условия и порядок предоставления субсидий на страхование

14. Субсидии на страхование предоставляются при условии:

1) прохождения отбора в соответствии с требованиями к участникам отбора, предусмотренными пунктом 8 настоящего Порядка;

2) представления в Министерство отчетности о финансово-экономическом состоянии товаропроизводителей агропромышленного комплекса за предыдущий год и отчетные периоды текущего года по формам, утвержденным Минсельхозом России, в сроки, устанавливаемые Министерством.

Юридические лица, созданные в текущем году, и индивидуальные предприниматели, зарегистрированные в текущем году, представляют отчетность начиная с квартала, в котором они созданы или зарегистрированы.

Индивидуальные предприниматели, занимающиеся производством и реализацией сельскохозяйственной продукции и применяющие упрощенную систему налогообложения, представляют отчетность по формам, утвержденным Минсельхозом России, предусмотренным для крестьянских (фермерских) хозяйств;

3) заключения договора сельскохозяйственного страхования со страховой организацией, входящей в единое общероссийское объединение страховщиков, в соответствии с Федеральным законом «О государственной поддержке в сфере сельскохозяйственного страхования и о внесении изменений в Федеральный закон «О развитии сельского хозяйства»;

4) вступления договора сельскохозяйственного страхования в силу и уплаты СХТП на дату принятия решения о предоставлении субсидий на страхование не менее 50 процентов страховой премии, начисленной по действующему в текущем финансовом году договору сельскохозяйственного страхования, а также начисленной и уплаченной сельскохозяйственными товаропроизводителями страховой премии в предшествующем финансовом году в полном объеме (в случае непредставления соответствующей субсидии на страхование в предшествующем финансовом году на возмещение указанных затрат, понесенных в предшествующем финансовом году);

5) действия договора сельскохозяйственного страхования на день обращения СХТП в Министерство с предложением (заявкой), включающим заявление о перечислении субсидий на расчетный счет страховой организации, с которой получателем субсидии заключен договор сельскохозяйственного страхования, за исключением случаев досрочного прекращения действия договора сельскохозяйственного страхования в соответствии с пунктом 1 статьи 958 Гражданского кодекса Российской Федерации;

6) наличия в договоре сельскохозяйственного страхования условия о том, что действие договора не может быть прекращено до наступления срока, на который он был заключен, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 1 статьи 958 Гражданского кодекса Российской Федерации;

7) установления страховой суммы в договоре сельскохозяйственного страхования в размере не менее чем 70 процентов страховой стоимости урожая сельскохозяйственных культур, посадок многолетних насаждений, сельскохозяйственных животных;

8) установления в договоре сельскохозяйственного страхования безусловной франшизы в размере не менее 10 процентов и не более 50 процентов страховой суммы в отношении каждой сельскохозяйственной культуры, группы многолетних насаждений.

Договором также может быть предусмотрено установление безусловной франшизы или агрегатной безусловной франшизы в размере, не превышающем 30 процентов страховой суммы, которые определяются с учетом вида, пола и возрастного состава сельскохозяйственных животных. Агрегатная безусловная франшиза применяется для совокупности страховых случаев в течение срока действия договора сельскохозяйственного страхования;

9) установления доли страховой премии, применяемой при расчете страховых тарифов и непосредственно предназначенной для осуществления страховых и компенсационных выплат страхователям и выгодоприобретателям, в размере не менее чем 80 процентов;

10) применения методик определения страховой стоимости и размера утраты (гибели) урожая сельскохозяйственных культур, утраты (гибели) посадок многолетних насаждений, утраты (гибели) сельскохозяйственных животных, а также ставок для расчета размера субсидий на страхование, утвержденных Минсельхозом России;

11) заключения с Министерством соглашения, предусматривающего в качестве условия предоставления субсидий на страхование согласие получателя субсидий на страхование на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения им условий, целей и порядка предоставления субсидий на страхование.

Соглашение, дополнительные соглашения к соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении соглашения, заключаются на основании типовых форм в соответствии с пунктом 5 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования).

Соглашением предусматриваются:

- условие о том, что соглашение с соблюдением требований о защите государственной тайны заключается в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами «Электронный бюджет»;

- условия о согласовании новых условий соглашения или о расторжении соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству как получателю бюджетных средств ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 3 настоящего Порядка, приводящего к невозможности предоставления субсидий на страхование в размере, определенном в соглашении;

- значения результатов предоставления субсидий на страхование.

Соглашение подписывается победителем (победителями) отбора в срок не позднее 15-го рабочего дня, следующего за днем определения Министерством победителя (победителей) отбора. При несоблюдении установленного срока победитель (победители) отбора признается уклонившимся (уклонившимися) от заключения соглашения.

В течение 5 рабочих дней со дня заключения соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидий на страхование или об отказе в предоставлении субсидий на страхование.

Министерство вправе устанавливать в соглашении сроки и формы представления получателем субсидий на страхование дополнительной отчетности в соответствии с пунктом 6 общих требований;

12) достоверности представленных в соответствии с настоящим Порядком сведений, документов, в том числе отчетности;

13) достижения результатов предоставления субсидий на страхование.

15. Субсидии на страхование предоставляются в соответствии с бюджетной росписью Министерства в пределах лимитов бюджетных обязательств, утвержденных Министерству на соответствующий финансовый год.

16. Субсидии на страхование предоставляются в размере:

1) 50 процентов от страховой премии, начисленной по договору сельскохозяйственного страхования (в случае если страховой тариф, указанный в договоре сельскохозяйственного страхования в отношении определенного объекта сельскохозяйственного страхования, меньше предельного размера ставки для расчета размера субсидии по данному объекту сельскохозяйственного страхования или равен ему);

2) 50 процентов от суммы, рассчитанной как произведение страховой суммы и предельного размера ставки для расчета размера субсидии по данному объекту сельскохозяйственного страхования (в случае если страховой тариф, указанный в договоре сельскохозяйственного страхования в отношении определенного объекта сельскохозяйственного страхования, превышает предельный размер ставки для расчета размера субсидии по данному объекту сельскохозяйственного страхования).

Страховая премия рассчитывается на основании установленных Минсельхозом России ставок для расчета размера субсидий на страхование.

В случае если действие договора сельскохозяйственного страхования досрочно прекращено в соответствии с пунктом 1 статьи 958 Гражданского кодекса Российской Федерации, субсидии на страхование предоставляются в размере, определяемом пропорционально уплаченной сельскохозяйственным товаропроизводителем и не возвращенной страховщиком части страховой премии.

17. Основаниями для отказа в предоставлении субсидий на страхование являются:

1) несоответствие представленных получателем субсидий на страхование документов требованиям, определенным настоящим Порядком, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

2) установление факта недостоверности представленной получателем субсидий на страхование информации;

3) несоблюдение условий, предусмотренных настоящим Порядком;

4) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству сводной бюджетной росписью областного бюджета в текущем финансовом году на предоставление соответствующих субсидий на страхование.

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отказе в предоставлении субсидий на страхование Министерство направляет участнику отбора соответствующее письменное уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с федеральным законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

18. В случае принятия решения о предоставлении субсидий на страхование Министерство перечисляет субсидии на страхование на расчетные счета, открытые страховыми организациями, с которыми СХТП заключены договоры сельскохозяйственного страхования, в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях, не позднее 10-го рабочего дня, следующего за днем принятия решения о предоставлении субсидий на страхование, но не позднее последнего рабочего дня текущего финансового года.

IV. Условия предоставления субсидий на возмещение части затрат на уплату страховых премий, начисленных по договорам сельскохозяйственного страхования на случай утраты (гибели) урожая сельскохозяйственных культур, посадок многолетних насаждений (далее в настоящем разделе – субсидии)

19. Субсидии предоставляются СХТП, осуществляющим сельскохозяйственную деятельность на территории Омской области.

20. Субсидии предоставляются при условии заключения СХТП договоров сельскохозяйственного страхования в области растениеводства:

1) на случай утраты (гибели) урожая сельскохозяйственных культур (зерновых, зернобобовых, масличных, технических, кормовых, бахчевых культур, картофеля, овощей, виноградников, плодовых, ягодных, орехоплодных насаждений, плантаций хмеля, чая), утраты (гибели) посадок многолетних насаждений (виноградников, плодовых, ягодных и орехоплодных насаждений, плантаций хмеля, чая) в результате наступления следующих событий:

- воздействие всех, нескольких или одного из опасных для производства сельскохозяйственной продукции природных явлений и стихийных бедствий (атмосферная, почвенная засуха, суховей, заморозки, вымерзание, выпревание, град, крупный град, сильная пыльная (песчаная) буря, ледяная корка, сильный ливень, сильный и (или) продолжительный дождь, раннее появление или установление снежного покрова, промерзание верхнего слоя почвы, половодье, наводнение, подтопление, паводок, оползень, переувлажнение почвы, сильный и (или) ураганный ветер, землетрясение, сход снежных лавин, сель, природный пожар);

- проникновение и (или) распространение вредных организмов, если такие события носят эпифитотический характер;

- нарушение электро-, и (или) тепло-, и (или) водоснабжения в результате опасных природных явлений и стихийных бедствий при страховании сельскохозяйственных культур, выращиваемых в защищенном грунте или на мелиорируемых землях;

2) в отношении урожая одного или нескольких видов сельскохозяйственных культур, посадок многолетних насаждений, указанных в плане сельскохозяйственного страхования на текущий год, утвержденном Минсельхозом России, – на всей площади земельных участков в Омской области, на которых сельскохозяйственным товаропроизводителем выращиваются эти сельскохозяйственные культуры, многолетние насаждения;

3) в отношении сельскохозяйственных культур, за исключением многолетних насаждений, а также многолетних трав посева прошлых лет, – в срок не позднее 15 календарных дней после окончания их сева или посадки, в отношении многолетних насаждений – до момента прекращения их вегетации (перехода в состояние зимнего покоя).

21. Результат предоставления субсидии – доля застрахованной посевной (посадочной) площади в общей посевной (посадочной) площади (в условных единицах площади) по состоянию на 31 декабря текущего года не менее 19,99 процента.

V. Условия предоставления субсидий на возмещение части затрат на уплату страховых премий, начисленных по договорам сельскохозяйственного страхования на случай утраты (гибели) сельскохозяйственных животных (далее в настоящем разделе – субсидии)

22. Субсидии предоставляются СХТП, осуществляющим сельскохозяйственную деятельность на территории Омской области.

23. Субсидии предоставляются при условии заключения СХТП договоров сельскохозяйственного страхования в области животноводства:

1) на случай утраты (гибели) сельскохозяйственных животных (крупный рогатый скот (буйволы, быки, волы, коровы, яки), мелкий рогатый скот (козы, овцы), свиньи, лошади, лошаки, мулы, ослы, верблюды, олени (маралы, пятнистые олени, северные олени), кролики, пушные звери, птица яйценоских пород и птица мясных пород (гуси, индейки, куры, перепелки, утки, цесарки), цыплята-бройлеры, семьи пчел) в результате воздействия следующих событий:

- заразные болезни животных, включенные в перечень, утвержденный Минсельхозом России; возникновение на территории страхования сельскохозяйственных животных, определенной в договоре сельскохозяйственного страхования, очага заразной болезни животных, включенной в указанный в настоящем подпункте перечень, для ликвидации которого по решению органов и (или) должностных лиц, имеющих на это право в соответствии с ветеринарным законодательством Российской Федерации, производится убой (уничтожение) сельскохозяйственных животных; массовые отравления;

- воздействие всех, нескольких или одного из опасных для производства сельскохозяйственной продукции природных явлений и стихийных бедствий (удар молнии, землетрясение, сильная пыльная (песчаная) буря, ураганный ветер, сильная метель, буран, наводнение, обвал, сход снежных лавин, сель, оползень);

- нарушение электро-, и (или) тепло-, и (или) водоснабжения в результате опасных при-

родных явлений и стихийных бедствий, если условия содержания сельскохозяйственных животных предусматривают обязательное использование электрической, тепловой энергии, воды;

- пожар;

2) на срок не менее чем один год;

3) в отношении сельскохозяйственных животных, указанных в плане сельскохозяйственного страхования на текущий год, утвержденном Минсельхозом России, – на все имеющееся у СХТП поголовье сельскохозяйственных животных одного или нескольких видов в Омской области.

24. Результат предоставления субсидии – доля застрахованного поголовья сельскохозяйственных животных в общем поголовье сельскохозяйственных животных по состоянию на 31 декабря текущего года не менее 30,2 процента.

VI. Требования к отчетности

25. Отчет о достижении результатов предоставления субсидий на страхование представляется получателем субсидий на страхование в Министерство не позднее 20 января года, следующего за отчетным годом, по форме, определенной типовой формой соглашения в соответствии с пунктом 6 общих требований, в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с федеральным законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидий).

VII. Требования об осуществлении контроля за соблюдением условий, целей и порядка предоставления субсидий на страхование и ответственности за их нарушение

26. Обязательная проверка соблюдения условий, целей и порядка предоставления субсидий на страхование получателем субсидий на страхование осуществляется Министерством и органом государственного финансового контроля.

27. В случае нарушения получателями субсидий на страхование условий, установленных при их предоставлении, выявленного в том числе по фактам проверок, проведенных Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных нарушений направляет получателям субсидий на страхование уведомление о возврате субсидий на страхование.

В случае недостижения получателями субсидий на страхование результатов предоставления субсидий на страхование, установленных пунктами 21, 24 настоящего Порядка, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных обстоятельств направляет получателям субсидий на страхование в форме электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с федеральным законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидий на страхование) уведомление о возврате субсидий на страхование (части субсидий на страхование), размер которой рассчитывается по формуле:

Vвозврата = Vсубсидии x k, где:

Vвозврата – объем субсидий на страхование (части субсидий на страхование), подлежащий возврату, рублей;

Vсубсидии – размер субсидий на страхование, предоставленных получателю субсидий на страхование в отчетном финансовом году, рублей;

k – коэффициент возврата субсидий на страхование, рассчитываемый по формуле:

k = 1 – T / S, где:

T – фактически достигнутое значение результата предоставления субсидий на страхование на отчетную дату;

S – плановое значение результата предоставления субсидий на страхование, установленное соглашением.

Субсидии на страхование (часть субсидий на страхование) подлежат возврату в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления о возврате субсидий на страхование (части субсидий на страхование).

28. В случае нарушения получателями субсидий на страхование сроков возврата субсидий на страхование (части субсидий на страхование), установленных пунктом 27 настоящего Порядка, Министерство в течение 50 рабочих дней со дня истечения указанных сроков обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.

_____»

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 6 мая 2021 года № 175-п
г. Омск

Об изменении состава комиссии по предупреждению распространения и ликвидации очагов особо опасных болезней животных на территории Омской области

Внести в состав комиссии по предупреждению распространения и ликвидации очагов особо опасных болезней животных на территории Омской области, утвержденный постановлением Правительства Омской области от 25 января 2007 года № 6-п, следующие изменения:

1) включить:

- Анохину Яну Юрьевну – начальника отдела профилактики заболеваний и санитарно-эпидемиологического благополучия человека Министерства здравоохранения Омской области;

- Калиниченко Никиту Александровича – представителя Пограничного управления Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Омской области (по согласованию);

- Свириденко Алексея Александровича – заместителя начальника Омской таможни (по согласованию);

- Филонова Николая Михайловича – заместителя Министра сельского хозяйства и продовольствия Омской области;

2) исключить Громенко Ольгу Васильевну, Асланиди Елену Михайловну, Богданову Ольгу Николаевну, Новикова Владимира Валерьевича.

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области
А. Л. БУРКОВ.

Постановление Правительства Омской области от 6 мая 2021 года № 175-п «Об изменении состава комиссии по предупреждению распространения и ликвидации очагов особо опасных болезней животных на территории Омской области» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 07.05.2021 года.

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 6 мая 2021 года № 176-п
г. Омск

О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области

1. Внести в приложение «Порядок предоставления из областного бюджета субсидии производителям муки на компенсацию, связанную с возмещением части затрат на закупку продовольственной пшеницы» к постановлению Правительства Омской области от 10 февраля 2021 года № 38-п следующие изменения:

1) абзац второй подпункта 3 пункта 8 после слов «необходимые сведения» дополнить словами «на дату подачи документов для участия в отборе»;

2) в подпункте 3 пункта 9:

- в абзаце восьмом слова «пяти рабочих дней со дня принятия решения о предоставлении субсидии» заменить словами «15-го рабочего дня, следующего за днем определения Министерством победителя (победителей) отбора»;

- после абзаца восьмого дополнить абзацем следующего содержания:

«В течение 5 рабочих дней со дня заключения Соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидии или об отказе в предоставлении субсидии.»;

3) в подпункте 7 пункта 10 цифры «11» заменить цифрами «12»;

4) подпункт 3 пункта 11 изложить в следующей редакции:

«3) реестр документов, подтверждающих факты закупки и оплаты продовольственной пшеницы, по форме, утвержденной Министерством, с приложением заверенных подписью руководителя организации, индивидуального предпринимателя или уполномоченного лица и печатью (при наличии) копий следующих документов:

- договор, на основании которого осуществлялась закупка продовольственной пшеницы;

- документы, подтверждающие факт закупки продовольственной пшеницы в текущем году по договору, на основании которого осуществлялась закупка продовольственной пшеницы;

- платежные и иные документы, подтверждающие расчеты участников отбора в текущем году по договору, на основании которого осуществлялась закупка продовольственной пшеницы;»;

5) в пункте 12:

- в абзаце первом слова «до принятия Министерством решения о предоставлении либо об отказе в предоставлении субсидии» заменить словами «до даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора»;

- дополнить абзацем следующего содержания:

«В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью) в соответствии с федеральным законодательством или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).»;

6) в пункте 13:

- абзацы первый, второй изложить в следующей редакции:

«13. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора.

Министерство рассматривает предложения (заявки) и документы на предмет их соответствия установленным в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о победителе (победителях) отбора, с которым (которыми) заключается Соглашение, или об отклонении предложений (заявок) участников отбора.»;

- в абзаце третьем слова «принятия решения о предоставлении либо об отказе в предоставлении субсидии» заменить словами «определения победителя (победителей) отбора»;

7) пункт 14 дополнить словами «, на основании информации Министерства сельского хозяйства Российской Федерации».

2. Внести в приложение «Порядок предоставления из областного бюджета субсидии предприятиям хлебопекарной промышленности на компенсацию, связанную с возмещением части затрат на реализацию произведенных и реализованных хлеба и хлебобулочных изделий» к постановлению Правительства Омской области от 10 февраля 2021 года № 39-п следующие изменения:

1) в подпункте 3 пункта 9:

- в абзаце восьмом слова «пяти рабочих дней со дня принятия решения о предоставлении субсидии» заменить словами «15-го рабочего дня, следующего за днем определения Министерством победителя (победителей) отбора»;

- после абзаца восьмого дополнить абзацем следующего содержания:

«В течение 5 рабочих дней со дня заключения Соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидии или об отказе в предоставлении субсидии.»;

2) в подпункте 7 пункта 10 цифры «11» заменить цифрами «12»;

3) в пункте 11:

- в подпункте 3 слова «, о фактических затратах на производство и реализацию 1 тонны хлеба и хлебобулочных изделий за период, заявленный для предоставления субсидии,» исключить;

- в подпункте 5 точку заменить точкой с запятой;

- дополнить подпунктом 6 следующего содержания:

«6) реестр документов, подтверждающих фактические затраты на производство и реализацию хлеба и хлебобулочных изделий за период, заявленный для предоставления субсидии, по форме, утвержденной Министерством, с приложением заверенных подписью руководителя организации, индивидуального предпринимателя или уполномоченного лица и печатью (при наличии) копий документов, подтверждающих факт приобретения (собственного производства) муки.»;

4) в пункте 12:

- в абзаце первом слова «до принятия Министерством решения о предоставлении либо об отказе в предоставлении субсидии» заменить словами «до даты окончания подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора»;

- дополнить абзацем следующего содержания:

«В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью) в соответствии с федеральным законодательством или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).»;

5) в пункте 13:

- абзац второй изложить в следующей редакции:

«Министерство рассматривает предложения (заявки) и документы на предмет их соответствия установленным в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о победителе (победителях) отбора, с которым (которыми) заключается Соглашение, или об отклонении предложений (заявок) участников отбора.»;

- в абзаце третьем слова «принятия решения о предоставлении либо об отказе в предоставлении субсидии» заменить словами «определения победителя (победителей) отбора»;

6) пункт 18 дополнить словами «в целом по Омской области».

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области
А. Л. БУРКОВ.

Постановление Правительства Омской области от 6 мая 2021 года № 176-п «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 07.05.2021 года.

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 6 мая 2021 года № 177-п
г. Омск

О внесении изменения в постановление Правительства Омской области от 20 января 2016 года № 7-п

Пункт 1 постановления Правительства Омской области от 20 января 2016 года № 7-п «Об отдельных вопросах реализации Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» дополнить абзацем следующего содержания:

«Условие о централизации закупок, предусмотренное государственными программами Омской области, не распространяется на случаи осуществления закупок для нужд муниципального образования городской округ город Омск Омской области.».

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области
А. Л. БУРКОВ.

Постановление Правительства Омской области от 6 мая 2021 года № 177-п «О внесении изменения в постановление Правительства Омской области от 20 января 2016 года № 7-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 07.05.2021 года.

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 6 мая 2021 года № 178-п
г. Омск

О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области

1. Приложение «Порядок определения объема и предоставления субсидий социально ориентированным некоммерческим организациям, осуществляющим деятельность в социальной сфере» к постановлению Правительства Омской области от 13 марта 2013 года № 43-п изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Внести в государственную программу Омской области «Социальная поддержка населения», утвержденную постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 256-п, следующие изменения:

1) в разделе 6 приложения № 5 «Подпрограмма «Поддержка социально ориентированных некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность на территории Омской области»:

- абзац второй после слов «в социальной сфере» дополнить словами «(срок реализации – 2014 – 2021 годы)»;

- в абзацах восемнадцатом, тридцать шестом слово «реализации» заменить словом «реализации –»;

- абзац двадцатый после слов «проектов (программ)» дополнить словами «(срок реализации – 2014 – 2020 годы)»;

- после абзаца тридцать третьего дополнить абзацами следующего содержания:

«4.1) предоставление субсидий социально ориентированным некоммерческим организациям, осуществляющим деятельность в социальной сфере, на реализацию социально значимых проектов (программ) (срок реализации – 2021 – 2024 годы), направленных на поддержку семьи, материнства, отцовства и детства, профилактику социального сиротства, пропаганду семейных ценностей и борьбы с детской беспризорностью и бродяжничеством.

Значение целевого индикатора определяется по данным Минтруда как число социально значимых проектов (программ), направленных на поддержку семьи, материнства, отцовства и детства, профилактику социального сиротства, пропаганду семейных ценностей и борьбы с детской беспризорностью и бродяжничеством, на реализацию которых социально ориентированным некоммерческим организациям предоставлены субсидии (единиц);

4.2) предоставление субсидий социально ориентированным некоммерческим организациям, осуществляющим деятельность в социальной сфере, на реализацию социально значимых проектов (программ) (срок реализации – 2021 – 2024 годы), направленных на повышение качества жизни людей пожилого возраста, защиту прав и законных интересов пенсионеров, ветеранов согласно Федеральному закону «О ветеранах», сирот Великой Отечественной войны, а также пострадавших в результате техногенных катастроф.

Значение целевого индикатора определяется по данным Минтруда как число социально значимых проектов (программ), направленных на повышение качества жизни людей пожилого возраста, защиту прав и законных интересов пенсионеров, ветеранов согласно Федеральному закону «О ветеранах», сирот Великой Отечественной войны, а также пострадавших в результате техногенных катастроф, на реализацию которых социально ориентированным некоммерческим организациям предоставлены субсидии (единиц);

4.3) предоставление субсидий социально ориентированным некоммерческим организациям, осуществляющим деятельность в социальной сфере, на реализацию социально значимых проектов (программ) (срок реализации – 2021 – 2024 годы), направленных на реабилитацию инвалидов в целях их социальной адаптации.

Значение целевого индикатора определяется по данным Минтруда как число социально значимых проектов (программ), направленных на реабилитацию инвалидов в целях их социальной адаптации, на реализацию которых социально ориентированным некоммерческим организациям предоставлены субсидии (единиц);

4.4) предоставление субсидий социально ориентированным некоммерческим организациям, осуществляющим деятельность в социальной сфере, на реализацию социально значимых проектов (программ) (срок реализации – 2022 – 2024 годы), направленных на информационно-методическое и ресурсное сопровождение деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность на территории Омской области.

Значение целевого индикатора определяется по данным Минтруда как число социально значимых проектов (программ), направленных на информационно-методическое и ресурсное сопровождение деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность на территории Омской области, на реализацию которых социально ориентированным некоммерческим организациям предоставлены субсидии (единиц);

4.5) предоставление субсидий социально ориентированным некоммерческим организациям, осуществляющим деятельность в социальной сфере, на реализацию социально значимых проектов (программ) (срок реализации – 2021 – 2024 годы), направленных на реабилитацию лиц, потребляющих наркотические средства и психотропные вещества в немедицинских целях, участие в деятельности по социальной адаптации лиц, освобожденных из учреждений уголовно-исполнительной системы, а также лиц без определенного места жительства и занятий, социальную адаптацию и интеграцию мигрантов, сбор, обобщение и анализ информации о качестве оказания услуг организациями социального обслуживания, оказание юридической помощи на безвозмездной основе гражданам, оказавшимся в трудной жизненной ситуации (далее – иные направления).

Значение целевого индикатора определяется по данным Минтруда как число социально значимых проектов (программ), направленных на иные направления, на реализацию которых социально ориентированным некоммерческим организациям предоставлены субсидии (единиц);»;

- абзац тридцать восьмой дополнить словами «(срок реализации – 2018 – 2021 годы)»;

2) в таблицу приложения № 7 «Структура государственной программы Омской области «Социальная поддержка населения» внести изменения согласно перечню, предусмотренному приложением № 2 к настоящему постановлению.

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области
А. Л. БУРКОВ.

Постановление Правительства Омской области от 6 мая 2021 года № 178-п «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 07.05.2021 года.

Приложение № 1
к постановлению Правительства Омской области
от 6 мая 2021 года № 178-п
«Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 13 марта 2013 года № 43-п

ПОРЯДОК
определения объема и предоставления субсидий социально ориентированным некоммерческим организациям, осуществляющим деятельность в социальной сфере

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок регулирует вопросы предоставления субсидий из областного бюджета социально ориентированным некоммерческим организациям, не являющимся государственными (муниципальными) учреждениями, осуществляющим деятельность на территории Омской области в социальной сфере (далее соответственно – субсидии, некоммерческие организации), в рамках реализации подпрограммы «Поддержка социально ориентированных некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность на территории Омской области» государственной программы Омской области «Социальная поддержка населения», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 256-п.

2. Целью предоставления субсидий является создание условий для эффективного участия некоммерческих организаций в социально-экономическом развитии Омской области путем финансового обеспечения деятельности некоммерческих организаций, связанного:

1) с реализацией социально значимых проектов (программ) (далее – проект) по следующим направлениям:

- поддержка семьи, материнства, отцовства и детства, профилактика социального сиротства, пропаганда семейных ценностей и борьбы с детской беспризорностью и бродяжничеством;

- повышение качества жизни людей пожилого возраста, защита прав и законных интересов пенсионеров, ветеранов согласно Федеральному закону «О ветеранах», сирот Великой Отечественной войны, а также пострадавших в результате техногенных катастроф;

- реабилитация инвалидов в целях их социальной адаптации;

- информационно-методическое и ресурсное сопровождение деятельности социально ориентированных некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность на территории Омской области;

- реабилитация лиц, потребляющих наркотические средства и психотропные вещества в немедицинских целях;

- участие в деятельности по социальной адаптации лиц, освобожденных из учреждений уголовно-исполнительной системы, а также лиц без определенного места жительства и занятий;

- социальная адаптация и интеграция мигрантов;

- сбор, обобщение и анализ информации о качестве оказания услуг организациями социального обслуживания;

- оказание юридической помощи на безвозмездной основе гражданам, оказавшимся в трудной жизненной ситуации;

2) с направлением работников и добровольцев некоммерческих организаций на обучение по основным профессиональным образовательным программам, основным программам профессионального обучения, дополнительным профессиональным программам, для участия в образовательных проектах (далее – обучение).

3. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидий на соответствующий финансовый год и плановый период, является Министерство труда и социального развития Омской области (далее – Министерство).

4. Субсидии предоставляются Министерством в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных в областном бюджете на предоставление субсидий на соответствующий финансовый год и плановый период, и лимитов бюджетных обязательств, утвержденных Министерству на предоставление субсидий на соответствующий финансовый год и плановый период.

5. Критериями отбора некоммерческих организаций, имеющих право на получение субсидий (далее – отбор), являются:

1) государственная регистрация некоммерческой организации (в том числе общественной организации) в качестве юридического лица;

2) осуществление деятельности не менее одного года;

3) осуществление деятельности, указанной в пункте 2 настоящего Порядка, в рамках одного или нескольких видов деятельности, предусмотренных ее учредительными документами;

4) соответствие требованиям, установленным пунктом 10 настоящего Порядка.

6. Способом проведения отбора заявок в целях предоставления субсидий на реализацию проектов является конкурс, способом проведения отбора заявок в целях предоставления субсидий на обучение – запрос предложений.

7. Сведения о субсидиях размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – Единый портал) при формировании проекта закона об областном бюджете (проекта закона о внесении изменений в закон об областном бюджете).

II. Порядок проведения отбора

8. Объявление о проведении отбора не позднее чем за пять рабочих дней до начала приема предложений (заявок) на участие в отборе (далее – заявка) размещается на Едином портале, а также на сайтах Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресам: www.mtsr.omskportal.ru/oiv/mtsr, www.omskmintrud.ru (далее – сайты Министерства).

9. В объявлении о проведении отбора указываются:

1) сроки проведения отбора (дата и время начала (окончания) подачи (приема) заявок), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес, адрес электронной почты Министерства;

3) результат, в целях достижения которого предоставляется субсидия (далее – результат предоставления субсидии), в соответствии с пунктом 28 настоящего Порядка;

4) доменное имя, и (или) сетевой адрес, и (или) указатель страницы сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается освещение проведения отбора получателей субсидий;

5) требования к участникам отбора, установленные пунктом 10 настоящего Порядка, и перечень документов, представляемых участниками отбора для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

6) порядок подачи заявок и требования, предъявляемые к форме и содержанию заявок, в соответствии с пунктом 11 настоящего Порядка;

7) порядок отзыва заявок, порядок возврата заявок, определяющий в том числе основания для возврата заявок, порядок внесения изменений в заявки;

8) правила рассмотрения и оценки заявок в соответствии с настоящим Порядком;

9) порядок предоставления участникам отбора разъяснений положений объявления о проведении отбора, даты начала и окончания срока такого предоставления;

10) срок, в течение которого победитель (победители) отбора должен подписать соглашение о предоставлении субсидии (далее – соглашение);

11) условия признания победителя (победителей) отбора уклонившимся от заключения соглашения;

12) дата размещения результатов отбора на Едином портале, а также на сайтах Министерства.

10. Участники отбора должны соответствовать на первый рабочий день, следующий за датой истечения срока приема документов для участия в отборе, следующим требованиям:

1) у участника отбора отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

2) у участника отбора отсутствует просроченная задолженность по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами Омской области, а также иная просроченная (неурегулированная) задолженность по денежным обязательствам перед Омской областью;

3) участник отбора не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, деятельность участника отбора не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

4) в реестре дисквалифицированных лиц отсутствуют сведения о дисквалифицированных руководителе, членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа, или главном бухгалтере участника отбора;

5) участник отбора не получает средства из областного бюджета на основании иных нормативных правовых актов Омской области на цели, установленные настоящим Порядком;

6) в отношении участника отбора не выявлялись факты нецелевого использования субсидий, ранее предоставленных в соответствии с настоящим Порядком, в течение 3 лет, предшествующих отбору;

7) участник отбора не является иностранным юридическим лицом.

11. В целях участия в отборе некоммерческие организации в сроки, установленные в объявлении о проведении отбора, представляют в Министерство заявку, в состав которой входят следующие документы:

1) заявление о предоставлении субсидии по форме, утвержденной Министерством, содержащее информацию о необходимом объеме средств, предоставляемом за счет субсидии, а также согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации о некоммерческой организации, заявке, иной информации о некоммерческой организации, связанной с соответствующим отбором;

2) копия учредительного документа некоммерческой организации;

3) расчет (смета) затрат для реализации проектов, обучения, предлагаемых к финансированию за счет субсидии, по форме, утвержденной Министерством;

4) проект по форме, утвержденной Министерством, – для участия в отборе в целях предоставления субсидий на реализацию проекта;

5) обоснование необходимости обучения по каждой программе, составленное по форме, утвержденной Министерством, – для участия в отборе в целях предоставления субсидий на обучение;

6) письмо, содержащее информацию о денежных средствах, полученных из внебюджетных источников, ином имуществе, которые будут использованы для реализации проектов, обучения, составленное по форме, утвержденной Министерством;

7) паспорт проекта, включающий краткое описание и срок реализации проекта, обоснование социальной значимости, целевые группы, цель (цели), задачи и календарный план проекта, – для участия в отборе в целях предоставления субсидий на реализацию проектов;

8) справка об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов по состоянию на первый рабочий день, следующий за датой истечения срока приема документов для участия в отборе. Документ, предусмотренный настоящим подпунктом, представляется некоммерческой организацией по собственной инициативе в течение 10 календарных дней начиная со дня, следующего за днем окончания приема документов для участия в отборе.

Документы, предусмотренные настоящим пунктом, могут быть представлены некоммерческой организацией в форме электронных документов (подписанных электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документов на бумажном носителе (по выбору некоммерческой организации).

12. Каждая некоммерческая организация имеет право подать не более 1 заявки.

13. Заявка регистрируется Министерством в день ее представления некоммерческой организацией (в том числе в электронной форме) с указанием номера, даты и времени регистрации.

Информация о поданных заявках размещается на Едином портале, а также на сайтах Министерства в срок не позднее 15 календарных дней со дня окончания срока подачи заявок.

Участник отбора вправе в течение срока подачи заявок отозвать свою заявку путем направления в Министерство заявления об отзыве заявки в форме электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

В случае получения заявки на бумажном носителе Министерство на основании полученного заявления об отзыве заявки в течение 5 рабочих дней возвращает участнику отбора представленные документы по адресу, указанному в таком заявлении.

Отозвав свою заявку, участник отбора не утрачивает права подать повторно новую заявку в течение срока подачи заявок.

Внесение изменений в заявку осуществляется путем отзыва ранее поданной заявки и подачи новой заявки.

14. Министерство в течение 10 рабочих дней с даты, следующей за датой окончания приема заявок, проверяет соответствие заявок требованиям, установленным пунктом 11 настоящего Порядка, а также соответствие участников отбора категории получателей субсидий, предусмотренной пунктом 1 настоящего Порядка, критериям отбора, установленным пунктом 5 настоящего Порядка, и требованиям, установленным пунктом 10 настоящего Порядка.

15. В случае обнаружения в заявке недостатков, которые могут быть устранены, Министерство в течение 2 рабочих дней, следующих за днем истечения срока проверки заявок, установленного пунктом 14 настоящего Порядка, направляет участнику отбора уведомление об устранении недостатков заявки в форме электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

Недостатки, обнаруженные в заявке, должны быть устранены в срок не позднее 1 рабочего дня со дня получения указанного в настоящем пункте уведомления.

16. По итогам проверки заявок Министерство в течение 3 рабочих дней после дня истечения срока, установленного абзацем вторым пункта 15 настоящего Порядка, принимает решение:

1) о допуске заявки для участия в отборе в соответствии с пунктами 19, 20 настоящего Порядка;

2) об отклонении заявки при наличии хотя бы одного из следующих оснований:

- недостоверность представленной участником отбора информации (в том числе информации о месте нахождения и адресе юридического лица);

- подача участником отбора заявки после даты и (или) времени, определенных для подачи заявок;

- несоответствие участника отбора категории получателей субсидий, предусмотренной пунктом 1 настоящего Порядка, критериям отбора, установленным пунктом 5 настоящего Порядка, и требованиям, установленным пунктом 10 настоящего Порядка;

- несоответствие представленной участником отбора заявки требованиям к заявкам, установленным в объявлении о проведении отбора;

- подача участником отбора более одной заявки (отклонению подлежат вторая и последующие по дате и времени поступления заявки одного и того же участника отбора).

17. Информация о результатах проверки не позднее 3 рабочих дней со дня принятия решений, предусмотренных пунктом 16 настоящего Порядка, размещается на сайтах Министерства и содержит следующие сведения:

1) об участниках отбора, заявки которых были проверены;

2) об участниках отбора, заявки которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие заявки.

18. Отбор проводится комиссией по проведению отбора (далее – комиссия), состав и порядок деятельности которой утверждаются Министерством, в течение 25 рабочих дней со дня принятия решения, предусмотренного подпунктом 1 пункта 16 настоящего Порядка.

Результаты отбора оформляются протоколом заседания комиссии (далее – протокол) в срок, предусмотренный абзацем первым настоящего пункта.

19. В рамках проведения отбора заявок в целях получения субсидий на реализацию проектов осуществляется предварительная рейтинговая оценка проекта и рейтинговая оценка проекта.

Предварительная рейтинговая оценка проекта осуществляется экспертами – уполномоченными лицами (далее – эксперты), привлеченными к рейтинговой оценке документов, указанных в подпунктах 1 – 4, 6, 7 пункта 11 настоящего Порядка, в течение 10 рабочих дней со дня принятия решения, предусмотренного подпунктом 1 пункта 16 настоящего Порядка.

Состав и порядок деятельности экспертов утверждаются Министерством. Состав экспертов не подлежит разглашению.

Рассмотрение результатов предварительной рейтинговой оценки проекта осуществляется комиссией.

Предварительная рейтинговая оценка проекта предусматривает определение суммы средних баллов, присвоенных экспертами по каждому показателю рейтинговой оценки проекта, умноженных на соответствующий коэффициент значимости показателя рейтинговой оценки проекта (с округлением полученных чисел до сотых по правилам математического округления).

№ п/п	Показатели рейтинговой оценки проекта	Баллы по показателям рейтинговой оценки проекта	Коэффициенты значимости показателей рейтинговой оценки проекта	
			для заявки на сумму не более 500 тыс. руб.	для заявки на сумму свыше 500 тыс. руб.
1	2	3	4	5
1	Актуальность и социальная значимость проекта	от 0 до 10 баллов (целым числом)	2	1
2	Логическая связность и реализуемость проекта, соответствие мероприятий проекта его целям, задачам и ожидаемым результатам		2	1
3	Инновационность, уникальность проекта		0,5	0,5
4	Соотношение планируемых расходов на реализацию проекта и его ожидаемых результатов, адекватность, измеримость и достижимость таких результатов		2	1,5
5	Реалистичность бюджета проекта и обоснованность планируемых расходов на реализацию проекта		1	1,5
6	Масштаб реализации проекта		0	0,5
7	Собственный вклад некоммерческой организации и дополнительные ресурсы, привлекаемые на реализацию проекта, перспективы его дальнейшего развития		0,5	1
8	Опыт некоммерческой организации по успешной реализации проектов по соответствующему направлению деятельности		0,5	1
9	Соответствие опыта и компетенций команды проекта планируемой деятельности		1	1
10	Привлечение добровольцев к реализации проекта		0,5	1
11	Информационная открытость некоммерческой организации*		0,5	1

* Оценивается наличие размещенных в средствах массовой информации или в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации о некоммерческой организации и ее деятельности (полное наименование некоммерческой организации с указанием организационно-правовой формы, контактные телефоны, информация о руководителе некоммерческой организации, структуре управления некоммерческой организации), сведений о деятельности и итогах работы некоммерческой организации за предыдущий финансовый год, а также информации о доходах и расходах некоммерческой организации за предыдущий финансовый год.

Рейтинговая оценка проектов осуществляется комиссией путем ранжирования проектов в порядке убывания суммы баллов.

Размер субсидий на реализацию проектов определяется комиссией исходя из результатов рейтинговой оценки, объема бюджетных средств, предусмотренных Министерству согласно бюджетному законодательству в текущем году на предоставление субсидий, а также в соответствии со следующим порядком определения размера субсидий:

- от 100 до 110 баллов – 100 % запрашиваемой суммы субсидии;
- от 90 до 99 баллов – 90 % запрашиваемой суммы субсидии;
- от 80 до 89 баллов – 80 % запрашиваемой суммы субсидии;
- от 70 до 79 баллов – 70 % запрашиваемой суммы субсидии;
- от 60 до 69 баллов – 60 % запрашиваемой суммы субсидии;
- от 50 до 59 баллов – 50 % запрашиваемой суммы субсидии;
- от 40 до 49 баллов – 40 % запрашиваемой суммы субсидии.

Некоммерческим организациям, набравшим по итогам рейтинговой оценки менее 40 баллов, субсидии на реализацию проектов не предоставляются.

Некоммерческим организациям, реализующим проект на территории одного муниципального района Омской области, максимальный размер субсидии на реализацию проекта не может превышать 50 тыс. руб.

Оставшиеся после распределения субсидий средства областного бюджета распределяются пропорционально запрашиваемым суммам субсидий между некоммерческими организациями, у которых размер субсидии ниже заявленной потребности на реализацию проектов.

20. Размер субсидий на обучение определяется комиссией с учетом очередности подачи заявок по следующей формуле:

$$V_i = \frac{v_{3i}}{\sum_{i=1}^{n} v_{3i}} \times V, \text{ где:}$$

Vi – размер субсидии i-й некоммерческой организации на обучение;

Vsi – объем средств, запрашиваемый для обучения i-й некоммерческой организацией;

n – число некоммерческих организаций, прошедших отбор в целях предоставления субсидий на обучение;

V – объем средств, предусмотренных на предоставление субсидий некоммерческим организациям на обучение.

21. Не позднее 5 календарных дней со дня оформления протокола на Едином портале и на сайтах Министерства размещается информация о результатах отбора, включающая следующие сведения:

1) дата, время и место проведения рассмотрения заявок;

2) дата, время и место оценки заявок (для отбора заявок в целях получения субсидий на реализацию проектов);

3) информация об участниках отбора, заявки которых были рассмотрены;

4) информация об участниках отбора, заявки которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие заявки;

5) последовательность оценки заявок, присвоенные им значения по каждому из предусмотренных критериев оценки заявок, принятое на основании результатов оценки указанных заявок решение о присвоении таким заявкам порядковых номеров (для отбора заявок в целях получения субсидий на реализацию проектов);

6) наименование получателей субсидии, с которыми заключаются соглашения, и размер предоставляемой им субсидии.

III. Условия и порядок предоставления субсидий

22. Субсидии предоставляются некоммерческим организациям при соблюдении следующих условий:

1) использование субсидий в соответствии с целью, указанной в пункте 2 настоящего Порядка;

2) согласие некоммерческой организации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения ею условий, цели и порядка предоставления субсидий. Данное условие подлежит включению в соглашение;

3) согласие лиц, являющихся поставщиками (подрядчиками, исполнителями) по договорам (соглашениям), заключенным в целях исполнения обязательств по соглашению (далее соответственно – получатели средств субсидии, договор), на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения ими условий, цели и порядка предоставления субсидий. Данное условие подлежит включению в соглашение, договор;

4) запрет приобретения за счет полученных средств, предоставленных в целях финансового обеспечения затрат некоммерческих организаций, иностранной валюты, за исключением операций, предусмотренных пунктом 3 статьи 78.1 Бюджетного кодекса Российской Федерации. Данное условие подлежит включению в соглашение, договор;

5) достижение результата предоставления субсидии, показателей, необходимых для достижения результата предоставления субсидии (далее – показатель);

6) представление отчетности в соответствии с пунктами 30, 31 настоящего Порядка;

7) отсутствие недостоверной информации, содержащейся в документах, представленных некоммерческой организацией в соответствии с пунктом 11 настоящего Порядка;

8) использование денежных средств, полученных из внебюджетных источников, иного имущества, которые будут использованы для реализации проектов, для обучения не менее чем в количестве, указанном в соглашении;

9) расходование субсидии в соответствии со сметой расходов, являющейся неотъемлемой частью соглашения;

10) заключение с Министерством соглашения.

Некоммерческая организация вправе без согласования с Министерством перераспределять в рамках сметы расходов средства субсидии в пределах 10 процентов общей суммы субсидии.

23. В течение 10 рабочих дней со дня оформления протокола Министерство на его основе принимает в форме распоряжения решение о предоставлении субсидии с указанием ее размера либо об отказе в предоставлении субсидии с указанием оснований отказа, о чем в течение 5 рабочих дней уведомляет некоммерческую организацию путем направления электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору некоммерческой организации).

В случае принятия решения о предоставлении субсидии Министерство не позднее 30 календарных дней со дня его принятия осуществляет подготовку проектов соглашений в соответствии с типовой формой, установленной Министерством финансов Омской области, и направляет их в адрес некоммерческих организаций, прошедших отбор (далее – победители отбора).

24. Внесение в соглашение изменений или его расторжение в предусмотренных им случаях оформляется посредством подписания сторонами дополнительных соглашений в соответствии с типовыми формами, установленными Министерством финансов Омской области.

Соглашение должно содержать:

1) положения о возможности осуществления расходов, источником финансового обеспечения которых являются остатки субсидий, не использованные в отчетном финансовом году (далее – остатки субсидий), при принятии Министерством по согласованию с Министерством финансов Омской области решения о наличии потребности в указанных средствах или возврате указанных средств при отсутствии потребности в них;

2) условие о согласовании новых условий соглашения или о расторжении соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в соглашении.

В случае если для достижения результата предоставления субсидии предусматривается последующее предоставление некоммерческой организацией средств получателям средств субсидии (за исключением средств, указанных в пункте 8 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования)), в соглашение включаются условия, аналогичные положениям, указанным в пункте 4 (если определение получателей средств субсидии планируется в результате отбора), подпункте «м» пункта 5 и пункте 6 общих требований, в отношении таких получателей средств субсидии.

25. Победители отбора подписывают проекты соглашений и направляют их в Министерство в срок не позднее 5 рабочих дней со дня получения проекта соглашения. При несоблюдении установленного срока подписания соглашения победитель отбора признается уклонившимся от заключения соглашения.

26. Министерство в течение одного месяца со дня заключения соглашения перечисляет в установленном законодательством порядке субсидию победителю отбора, с которым заключено соглашение, на указанный им в заявлении о предоставлении субсидии расчетный или корреспондентский счет, открытый в учреждении Центрального банка Российской Федерации или кредитной организации.

Нарушение победителем отбора условия, предусмотренного подпунктом 10 пункта 22 настоящего Порядка, является основанием для отказа в перечислении субсидии.

Министерство в течение 5 рабочих дней со дня истечения срока, указанного в пункте 25 настоящего Порядка, принимает решение об отказе в перечислении субсидии в форме распоряжения, о котором уведомляет победителя отбора путем направления электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору победителя отбора).

27. Основаниями для отказа в предоставлении субсидий являются:

1) несоответствие представленных некоммерческой организацией документов требованиям, установленным пунктом 11 настоящего Порядка, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

2) установление факта недостоверности предоставленной некоммерческой организацией информации;

3) несоответствие некоммерческой организации категории получателей субсидий, предусмотренной пунктом 1 настоящего Порядка, критериям отбора, установленным пунктом 5 настоящего Порядка, и требованиям, установленным пунктом 10 настоящего Порядка;

4) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству согласно бюджетному законодательству в текущем году на предоставление субсидий, между некоммерческими организациями;

5) менее 40 баллов по итогам рейтинговой оценки проектов – для отбора в целях предоставления субсидий на реализацию проекта.

28. Результатом предоставления субсидии является:

1) реализация проекта некоммерческой организацией в срок не позднее 28 декабря года, следующего за годом предоставления субсидии (значение результата предоставления субсидии – 100 процентов) (для субсидий на реализацию проектов);

2) осуществление обучения по основным профессиональным образовательным программам, основным программам профессионального обучения, дополнительным профессиональным программам, участие в образовательных проектах не менее одного работника или добровольца некоммерческой организации не позднее 28 декабря года, следующего за годом предоставления субсидии (для субсидий на обучение).

29. Показателями являются:

1) численность благополучателей и (или) количество участников мероприятий, и (или) количество проведенных мероприятий (в том числе количество подготовленных телепрограмм, фильмов, видеоматериалов, количество выпущенных экземпляров печатных изданий, численность граждан, которым предоставлены жизненно необходимые товары и социальная помощь, количество предоставленных услуг жителям Омской области) (для субсидий на реализацию проектов);

2) количество работников и добровольцев некоммерческой организации, прошедших обучение по основным профессиональным образовательным программам и (или) основным программам профессионального обучения, и (или) дополнительным профессиональным программам, и (или) принявших участие в образовательных проектах (для субсидий на обучение).

Значения показателей устанавливаются соглашением.

IV. Требования к отчетности

30. Некоммерческие организации представляют в Министерство в срок не позднее 15 января года, следующего за годом предоставления субсидии, по формам, определенным типовой формой соглашения, установленной Министерством финансов Омской области, следующую отчетность:

1) отчет о достижении результата предоставления субсидии, показателей;

2) отчет об осуществлении расходов, источником финансового обеспечения которых является субсидия.

Документы, предусмотренные настоящим пунктом, могут быть представлены в форме электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору некоммерческой организации).

31. Министерство вправе устанавливать в соглашении сроки и формы представления некоммерческими организациями дополнительной отчетности (при необходимости).

V. Требования об осуществлении контроля за соблюдением условий, целей и порядка предоставления субсидий и ответственность за их нарушение

32. Обязательная проверка соблюдения условий, цели и порядка предоставления субсидий некоммерческими организациями, получателями средств субсидии осуществляется Министерством и органом государственного финансового контроля в соответствии с законодательством.

33. В случае нарушения некоммерческой организацией (получателями средств субсидии) условий предоставления субсидий (за исключением условий, установленных подпунктом 4, 5, 10 пункта 22 настоящего Порядка), выявленного в том числе по фактам проверок, осуществляемых Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 3 рабочих дней со дня обнаружения указанных обстоятельств направляет некоммерческой организации (получателям средств субсидии) уведомление о возврате субсидии (средств, полученных на основании договоров (далее – средства субсидии)).

34. При недостижении результата предоставления субсидии, значений показателей размер субсидии, подлежащий возврату в областной бюджет, рассчитывается по формуле:

Vнедостижения результата предоставления субсидии, значений показателей = Vсубсидии x k x m / n, где:

Vнедостижения результата предоставления субсидии, значений показателей – размер субсидии, подлежащий возврату в областной бюджет некоммерческой организацией;

Vсубсидии – размер субсидии, предоставленной некоммерческой организации;

m – количество значений показателей, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i-го значения показателя, имеет положительное значение;

n – общее количество значений показателей;

k – коэффициент возврата субсидии.

Коэффициент возврата субсидии рассчитывается по формуле:

k = SUM Di / m, где:

Di – индекс, отражающий уровень недостижения i-го значения показателя.

При расчете коэффициента возврата субсидии используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i-го значения показателя.

Индекс, отражающий уровень недостижения i-го значения показателя, определяется:

1) для значений показателей, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии, – по формуле:

Di = 1 – Ti / Si, где:

Ti – фактически достигнутое значение i-го значения показателя на отчетную дату;

Si – плановое значение показателя;

2) для значений показателей, по которым большее значение фактически достигнутого значения показателя отражает меньшую эффективность использования субсидии, – по формуле:

Di = 1 – Si / Ti.

35. Остатки субсидий могут быть использованы на цель, предусмотренную пунктом 2 настоящего Порядка, в случае принятия по согласованию с Министерством финансов Омской области решения о наличии потребности в указанных средствах в порядке, установленном Правительством Омской области в соответствии с законодательством.

В случае образования у некоммерческой организации остатков субсидии и отсутствия решения Министерства, предусмотренного абзацем первым настоящего пункта, Министерство в течение 3 рабочих дней со дня обнаружения соответствующих обстоятельств, но не позднее 1 февраля года, следующего за годом предоставления субсидии, направляет некоммерческой организации уведомление о возврате остатков субсидии в областной бюджет.

36. При одновременном наличии оснований возврата субсидии некоммерческой организацией в связи с нарушением условий предоставления субсидий, установленных подпунктами 1, 5 пункта 22 настоящего Порядка, а также в случае наличия остатков субсидий размер субсидии, подлежащий возврату в областной бюджет, рассчитывается по формуле:

Vвозврата = V недостижения результата предоставления субсидии, значений показателей – (∑V нецелевого использования + V остатка субсидии), где:

Vвозврата – размер субсидии, подлежащий возврату в областной бюджет;

Vнедостижения результата предоставления субсидии, значений показателей – размер субсидии, подлежащий возврату в областной бюджет некоммерческой организацией, нарушившей условие предоставления субсидии, установленное подпунктом 5 пункта 22 настоящего Порядка;

∑V нецелевого использования – размер субсидии, подлежащий возврату в областной бюджет некоммерческой организацией, нарушившей условие предоставления субсидии, установленное подпунктом 1 пункта 22 настоящего Порядка;

Vостатка субсидии – размер субсидии, подлежащий возврату в областной бюджет некоммерческой организацией при возникновении случаев возврата остатков субсидий.

37. В случае использования субсидии (средств субсидии) на приобретение иностранной валюты в нарушение условия, предусмотренного подпунктом 4 пункта 22 настоящего Порядка, субсидии (средства субсидии) подлежат возврату в областной бюджет в сумме, использованной на приобретение иностранной валюты.

38. Субсидия (часть субсидии, средства субсидии, остатки субсидий) подлежит возврату в областной бюджет некоммерческой организацией (получателями средств субсидии) в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления о возврате субсидии (части субсидии, средств субсидии, остатков субсидий).

39. В случае если субсидии (часть субсидии, средства субсидии, остатки субсидий) не возвращены в областной бюджет в срок, предусмотренный пунктом 38 настоящего Порядка, Министерство в течение 30 рабочих дней со дня истечения соответствующего срока обращается за взысканием денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.

40. Документы, предусмотренные настоящим разделом, могут быть направлены некоммерческой организации (получателям средств субсидии) в форме электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору некоммерческой организации, получателей средств субсидии).

_____»

Приложение № 2
к постановлению Правительства Омской области
от 6 мая 2021 года № 178-п

ПЕРЕЧЕНЬ
изменений, вносимых в таблицу приложения № 7 «Структура государственной программы Омской области «Социальная поддержка населения»

В разделе «Цель подпрограммы «Поддержка социально ориентированных некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность на территории Омской области» государственной программы: создание условий для эффективного участия некоммерческих организаций в социально-экономическом развитии Омской области»:

1) в строке 1.1.1:
- цифры «2024» заменить цифрами «2021»;
- цифры «230 184 758,17» заменить цифрами «202 002 588,17»;
- цифры «5 000 000,00» заменить цифрами «0,00»;
- в графе 20 цифры «18 182 170,00» заменить цифрами «0,00»;
- цифры «455» заменить цифрами «325»;
- в графах 32, 34 цифры «45» заменить знаком «X»;
- в графе 33 цифры «40» заменить знаком «X»;

2) в строке 1.1.3:
- цифры «2024» заменить цифрами «2020»;
- цифры «115 052 071,71» заменить цифрами «83 052 071,71»;
- цифры «15 000 000,00» заменить цифрами «0,00»;
- цифры «3 000 000,00» заменить цифрами «0,00»;
- в графе 20 цифры «11 000 000,00» заменить цифрами «0,00»;
- цифры «93 190 259,71» заменить цифрами «78 190 259,71»;
- цифры «371» заменить цифрами «257»;
- в графах 31, 32 цифры «25» заменить знаком «X»;
- в графах 33, 34 цифры «32» заменить знаком «X»;

3) после строки 1.1.3 дополнить строками:

1.1.3.1	Мероприятие 3.1: предоставление субсидий некоммерческим организациям, осуществляющим деятельность в социальной сфере, на реализацию социально значимых проектов (программ), направленных на поддержку семьи, материнства, отцовства и детства, профилактику социального сиротства, пропаганду семейных ценностей и борьбы с детской беспризорностью и бродяжничеством	2021	2024	Минтруд	Всего, из них расходы за счет:	11 100 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 700 000,00	1 500 000,00	1 500 000,00	5 400 000,00	Число социально значимых проектов (программ), направленных на поддержку семьи, материнства, отцовства и детства, профилактику социального сиротства, пропаганду семейных ценностей и борьбу с детской беспризорностью и бродяжничеством, на реализацию которых некоммерческим организациям предоставлены субсидии	единиц	15	X	X	X	X	X	X	X	4	2	2	7
					- источника № 1	11 100 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 700 000,00	1 500 000,00	1 500 000,00	5 400 000,00															
1.1.3.2	Мероприятие 3.2: предоставление субсидий некоммерческим организациям, осуществляющим деятельность в социальной сфере, на реализацию социально значимых проектов (программ), направленных на повышение качества жизни людей пожилого возраста, защиту прав и законных интересов пенсионеров, ветеранов согласно Федеральному закону «О ветеранах», сирот Великой Отечественной войны, а также пострадавших в результате техногенных катастроф	2021	2024	Минтруд	Всего, из них расходы за счет:	29 382 170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 400 000,00	4 000 000,00	4 000 000,00	13 982 170,00	Число социально значимых проектов (программ), направленных на повышение качества жизни людей пожилого возраста, защиту прав и законных интересов пенсионеров, ветеранов согласно Федеральному закону «О ветеранах», сирот Великой Отечественной войны, а также пострадавших в результате техногенных катастроф, на реализацию которых некоммерческим организациям предоставлены субсидии	единиц	54	X	X	X	X	X	X	X	14	8	8	24
					- источника № 1	29 382 170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 400 000,00	4 000 000,00	4 000 000,00	13 982 170,00															
1.1.3.3	Мероприятие 3.3: предоставление субсидий некоммерческим организациям, осуществляющим деятельность в социальной сфере, на реализацию социально значимых проектов (программ), направленных на реабилитацию инвалидов в целях их социальной адаптации	2021	2024	Минтруд	Всего, из них расходы за счет:	15 500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 900 000,00	1 900 000,00	1 900 000,00	7 800 000,00	Число социально значимых проектов (программ), направленных на реабилитацию инвалидов в целях их социальной адаптации, на реализацию которых некоммерческим организациям предоставлены субсидии	единиц	37	X	X	X	X	X	X	X	12	6	6	13
					- источника № 1	15 500 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 900 000,00	1 900 000,00	1 900 000,00	7 800 000,00															
1.1.3.4	Мероприятие 3.4: предоставление субсидий некоммерческим организациям, осуществляющим деятельность в социальной сфере, на реализацию социально значимых проектов (программ), направленных на информационно-методическое и ресурсное сопровождение деятельности некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность на территории Омской области	2022	2024	Минтруд	Всего, из них расходы за счет:	3 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000 000,00	1 000 000,00	1 000 000,00	Число социально значимых проектов (программ), направленных на информационно-методическое и ресурсное сопровождение некоммерческих организаций, осуществляющих деятельность на территории Омской области, на реализацию которых некоммерческим организациям предоставлены субсидии	единиц	3	X	X	X	X	X	X	X	X	1	1	1
					- источника № 1	3 000 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000 000,00	1 000 000,00	1 000 000,00															
1.1.3.5	Мероприятие 3.5: предоставление субсидий некоммерческим организациям, осуществляющим деятельность в социальной сфере, на реализацию социально значимых проектов (программ), направленных на реабилитацию лиц, потребляющих наркотические средства и психотропные вещества в немедицинских целях, участие в деятельности по социальной адаптации лиц, освобожденных из учреждений уголовно-исполнительной системы, а также лиц без определенного места жительства и занятий, социальную адаптацию и интеграцию мигрантов, сбор, обобщение и анализ информации о качестве оказания услуг организациями социального обслуживания, оказание юридической помощи на безвозмездной основе гражданам, оказавшимся в трудной жизненной ситуации (далее – иные направления)	2021	2024	Минтруд	Всего, из них расходы за счет:	4 200 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000 000,00	600 000,00	600 000,00	2 000 000,00	Число социально значимых проектов (программ), направленных на иные направления, на реализацию которых некоммерческим организациям предоставлены субсидии	единиц	9	X	X	X	X	X	X	X	2	1	1	5
					- источника № 1	4 200 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000 000,00	600 000,00	600 000,00	2 000 000,00															

4) в строке 1.1.6:
- в графе 4 цифры «2024» заменить цифрами «2021»;
- цифры «7 000 000,00» заменить цифрами «4 000 000,00»;
- в графе 18 цифры «1 000 000,00» заменить цифрами «0,00»;
- в графе 19 цифры «1 000 000,00» заменить цифрами «0,00»;
- в графе 20 цифры «1 000 000,00» заменить цифрами «0,00»;
- в графе 23 цифру «7» заменить цифрой «4»;
- в графе 32 цифру «1» заменить знаком «X»;
- в графе 33 цифру «1» заменить знаком «X»;
- в графе 34 цифру «1» заменить знаком «X».

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 6 мая 2021 года № 179-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 14 марта 2019 года № 86-п

В таблицу приложения № 10 «Распределение субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных в 2021 году, на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, ремонт и содержание автомобильных дорог местного значения» к постановлению Правительства Омской области от 14 марта 2019 года № 86-п внести изменения согласно перечню, предусмотренному приложением к настоящему постановлению.

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области А. Л. БУРКОВ.

Постановление Правительства Омской области от 6 мая 2021 года № 179-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 14 марта 2019 года № 86-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 07.05.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 6 мая 2021 года № 179-п

ПЕРЕЧЕНЬ
изменений, вносимых в таблицу приложения № 10 «Распределение субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных в 2021 году, на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, ремонт и содержание автомобильных дорог местного значения»

1) подраздел 1.6 изложить в следующей редакции:

1.6. Реализация регионального проекта «Безопасность дорожного движения»						
7.3	Муниципальное образование городской округ город Омск Омской области	Нанесение дорожной разметки по просп. К. Маркса	793 000,68	0,00	793 000,68	89,00
		Нанесение дорожной разметки по ул. 70 лет Октября	441 513,33	0,00	441 513,33	89,00
		Организация дорожного движения на участке улично-дорожной сети города Омска: «Ленинградская площадь – ул. Ленина»	11 296 489,11	0,00	11 296 489,11	89,00
		Установка камер автоматической фотовидеофиксации нарушений правил дорожного движения (ул. 70 лет Октября – бульвар Архитекторов)	2 657 053,70	0,00	2 657 053,70	89,00
		Установка камер автоматической фотовидеофиксации нарушений правил дорожного движения (ул. Ленина – Ленинградская площадь)	23 170 056,01	0,00	23 170 056,01	89,00
		Устройство светофорного объекта (просп. К. Маркса – ул. Красных Зорь)	5 308 803,72	0,00	5 308 803,72	89,00
		Устройство светофорного объекта (ул. 20 Линия – ул. 20 лет РККА)	2 240 015,72	0,00	2 240 015,72	89,00
		Устройство светофорного объекта (ул. Госпитальная – ул. 10 Ремесленная)	1 529 948,44	0,00	1 529 948,44	89,00
		Устройство проекционного пешеходного перехода на участке улично-дорожной сети города Омска (ул. 22 Декабря, д. 98)	987 735,52	0,00	987 735,52	89,00
		Устройство проекционного пешеходного перехода на участке улично-дорожной сети города Омска (просп. Менделеева, д. 20)	1 430 410,84	0,00	1 430 410,84	89,00
Распределенные средства по подразделу 1.6			49 855 027,07	0,00	49 855 027,07	x
Нераспределенные средства по подразделу 1.6			144 972,93	0,00	144 972,93	x
Итого по подразделу 1.6			50 000 000,00	0,00	50 000 000,00	x

2) в строке «Распределенные средства по разделу 1» цифры «1 168 945 817,49» заменить цифрами «1 218 800 844,56»;

3) в строке «Нераспределенные средства по разделу 1» цифры «223 742 605,51» заменить цифрами «173 887 578,44»;

4) в строке «Итого распределенные средства»:

- цифры «2 026 545 766,75» заменить цифрами «2 076 400 793,82»;
- цифры «1 929 406 266,75» заменить цифрами «1 979 261 293,82»;

5) в строке «Итого нераспределенные средства» цифры «226 468 733,25» заменить цифрами «176 613 706,18».

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 6 мая 2021 года № 179-п

ПЕРЕЧЕНЬ
изменений, вносимых в таблицу приложения № 10 «Распределение субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных в 2021 году, на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, ремонт и содержание автомобильных дорог местного значения»

1) подраздел 1.6 изложить в следующей редакции:

1.6. Реализация регионального проекта «Безопасность дорожного движения»						
7.3	Муниципальное образование городской округ город Омск Омской области	Нанесение дорожной разметки по просп. К. Маркса	793 000,68	0,00	793 000,68	89,00
		Нанесение дорожной разметки по ул. 70 лет Октября	441 513,33	0,00	441 513,33	89,00
		Организация дорожного движения на участке улично-дорожной сети города Омска: «Ленинградская площадь – ул. Ленина»	11 296 489,11	0,00	11 296 489,11	89,00
		Установка камер автоматической фотовидеофиксации нарушений правил дорожного движения (ул. 70 лет Октября – бульвар Архитекторов)	2 657 053,70	0,00	2 657 053,70	89,00
		Установка камер автоматической фотовидеофиксации нарушений правил дорожного движения (ул. Ленина – Ленинградская площадь)	23 170 056,01	0,00	23 170 056,01	89,00
		Устройство светофорного объекта (просп. К. Маркса – ул. Красных Зорь)	5 308 803,72	0,00	5 308 803,72	89,00
		Устройство светофорного объекта (ул. 20 Линия – ул. 20 лет РККА)	2 240 015,72	0,00	2 240 015,72	89,00
		Устройство светофорного объекта (ул. Госпитальная – ул. 10 Ремесленная)	1 529 948,44	0,00	1 529 948,44	89,00
		Устройство проекционного пешеходного перехода на участке улично-дорожной сети города Омска (ул. 22 Декабря, д. 98)	987 735,52	0,00	987 735,52	89,00
		Устройство проекционного пешеходного перехода на участке улично-дорожной сети города Омска (просп. Менделеева, д. 20)	1 430 410,84	0,00	1 430 410,84	89,00
Распределенные средства по подразделу 1.6			49 855 027,07	0,00	49 855 027,07	x
Нераспределенные средства по подразделу 1.6			144 972,93	0,00	144 972,93	x
Итого по подразделу 1.6			50 000 000,00	0,00	50 000 000,00	x

2) в строке «Распределенные средства по разделу 1» цифры «1 168 945 817,49» заменить цифрами «1 218 800 844,56»;

3) в строке «Нераспределенные средства по разделу 1» цифры «223 742 605,51» заменить цифрами «173 887 578,44»;

4) в строке «Итого распределенные средства»:

- цифры «2 026 545 766,75» заменить цифрами «2 076 400 793,82»;
- цифры «1 929 406 266,75» заменить цифрами «1 979 261 293,82»;

5) в строке «Итого нераспределенные средства» цифры «226 468 733,25» заменить цифрами «176 613 706,18».

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 мая 2021 года № 180-п
г. Омск

О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области

1. Внести в приложение «Порядок предоставления меры социальной поддержки гражданам, находящимся в трудной жизненной ситуации» к постановлению Правительства Омской области от 11 февраля 2005 года № 17-п следующие изменения:

1) дополнить пунктом 1.1 следующего содержания:

«1.1. Предоставление материальной помощи осуществляется в пределах лимитов бюджетных обязательств, предусмотренных в установленном порядке Министерству труда и социального развития Омской области (далее – Министерство).»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Территориальные органы Министерства (далее – уполномоченная организация) осуществляют принятие решения о предоставлении или об отказе в предоставлении материальной помощи гражданину.»;

3) в пункте 21 слова «региональном сегменте» исключить.

2. Внести в постановление Правительства Омской области от 6 апреля 2016 года № 90-п «Об утверждении Порядка выплаты компенсации поставщику или поставщикам социальных услуг, которые включены в реестр поставщиков социальных услуг Омской области, но не участвуют в выполнении государственного задания (заказа), при получении у них гражданином социальных услуг, предусмотренных индивидуальной программой предоставления социальных услуг» следующие изменения:

1) в преамбуле слова «статьей 78» заменить словами «статьями 78, 78.1»;

2) приложение «Порядок выплаты компенсации поставщику или поставщикам социальных услуг, которые включены в реестр поставщиков социальных услуг Омской области, но не участвуют в выполнении государственного задания (заказа), при получении у них гражданином социальных услуг, предусмотренных индивидуальной программой предоставления социальных услуг» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

3. Приложение «Порядок предоставления субсидий в сфере социальной политики юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальным предпринимателям» к постановлению Правительства Омской области от 18 января 2017 года № 5-п изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

4. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования, за исключением пунктов 2, 3 настоящего постановления, которые вступают в силу с 1 июня 2021 года.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 12 мая 2021 года № 180-п «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 12.05.2021 года.

Приложение № 1
к постановлению Правительства Омской области
от 12 мая 2021 года № 180-п
«Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 6 апреля 2016 года № 90-п

ПОРЯДОК
выплаты компенсации поставщику или поставщикам социальных услуг, которые включены в реестр поставщиков социальных услуг Омской области, но не участвуют в выполнении государственного задания (заказа), при получении у них гражданином социальных услуг, предусмотренных индивидуальной программой предоставления социальных услуг

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок регулирует отношения по предоставлению из областного бюджета субсидии в форме компенсации поставщику или поставщикам социальных услуг, которые включены в реестр поставщиков социальных услуг Омской области, но не участвуют в выполнении государственного задания (заказа), при получении у них гражданином социальных услуг, предусмотренных индивидуальной программой предоставления социальных услуг (далее – индивидуальная программа).

2. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидий, является Министерство труда и социального развития Омской области (далее – Министерство).

Субсидии предоставляются в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных Министерству в областном бюджете на соответствующий финансовый год, и лимитов бюджетных обязательств, утвержденных в установленном порядке на предоставление субсидий.

3. Целью предоставления субсидии является возмещение поставщику социальных услуг затрат, связанных с предоставлением гражданину, признанному нуждающимся в социальном обслуживании (далее – получатель социальных услуг), социальных услуг, предусмотренных индивидуальной программой, на условиях частичной оплаты или бесплатно.

4. Сведения о субсидиях размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона об областном бюджете (проекта закона о внесении изменений в закон об областном бюджете).

5. Отбор поставщиков социальных услуг, имеющих право на получение субсидий (далее – отбор), проводится Министерством способом запроса предложений на основании предложений (заявок), направленных поставщиками социальных услуг для участия в отборе, исходя из их соответствия категории получателей субсидий, предусмотренной пунктом 1 настоящего Порядка, критериям отбора, установленным пунктом 6 настоящего Порядка, и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.

6. Критериями отбора являются:

1) предоставление социальных услуг в качестве основного вида деятельности (за исключением некоммерческих организаций);

2) включение получателя социальных услуг в регистр получателей социальных услуг Омской области;

3) осуществление поставщиком социальных услуг затрат, связанных с предоставлением социальных услуг, предусмотренных индивидуальной программой, получателю социальных услуг на условиях частичной оплаты или бесплатно;

4) предоставление социальных услуг получателю социальных услуг в соответствии с Порядком предоставления социальных услуг поставщиками социальных услуг, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 24 декабря 2014 года № 361-п;

5) соответствие поставщика социальных услуг на 1 число месяца, предшествующего месяцу, в котором планируется проведение отбора, следующим требованиям:

- отсутствие неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

- поставщики социальных услуг – юридические лица не должны находиться в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении них не введена процедура банкротства, деятельность организаций не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, поставщики социальных услуг – индивидуальные предприниматели не должны прекратить деятельность в качестве индивидуального предпринимателя;

- неполучение поставщиком социальных услуг средств из областного бюджета в соответствии с иными нормативными правовыми актами Омской области на цель, предусмотренную пунктом 3 настоящего Порядка;

- поставщики социальных услуг не должны являться иностранными юридическими лицами, а также российскими юридическими лицами, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов;

- отсутствие в реестре дисквалифицированных лиц сведений о дисквалифицированных руководителе, членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа, или главном бухгалтере поставщика социальных услуг – юридического лица, о поставщике социальных услуг – индивидуальном предпринимателе.

II. Порядок проведения отбора

7. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу http://mtsr.omskportal.ru/oiv/mtsr (далее – сайт Министерства) в срок не позднее 3 рабочих дней до дня начала приема предложений (заявок) и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала (окончания) подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) сетевой адрес и (или) указатель страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

4) результат предоставления субсидии в соответствии с пунктом 14 настоящего Порядка;

5) требования к поставщикам социальных услуг в соответствии с пунктом 6 настоящего Порядка и перечень документов, представляемых поставщиками социальных услуг для подтверждения их соответствия указанным требованиям, в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка;

6) порядок подачи предложений (заявок) поставщиками социальных услуг и требования, предъявляемые к форме и содержанию предложений (заявок), подаваемых поставщиками социальных услуг, в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка;

7) порядок отзыва, порядок возврата предложений (заявок) поставщиков социальных услуг, определяющий в том числе основания для возврата предложений (заявок) поставщиков социальных услуг, порядок внесения изменений в предложения (заявки) поставщиков социальных услуг в соответствии с пунктом 10 настоящего Порядка;

8) правила рассмотрения предложений (заявок) поставщиков социальных услуг;

9) порядок предоставления поставщикам социальных услуг разъяснений положений объявления о проведении отбора, даты начала и окончания срока такого предоставления;

10) срок, в течение которого поставщики социальных услуг, являющиеся победителями отбора, должны подписать соглашение о предоставлении субсидии (далее – Соглашение);

11) условия признания поставщиков социальных услуг, являющихся победителями отбора, уклонившимися от заключения Соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и сайте Министерства, которая не может быть позднее 14-го календарного дня, следующего за днем определения победителя отбора.

8. Для участия в отборе поставщики социальных услуг представляют в Министерство по форме и в сроки, установленные Министерством, предложение (заявку), с приложением следующих документов:

1) копии учредительных документов (для юридического лица) или копия документа, удостоверяющего личность (для индивидуального предпринимателя);

2) выписка из Единого государственного реестра юридических лиц (для юридического лица) или Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей (для индивидуального предпринимателя), полученная не ранее 1-го числа месяца, предшествующего месяцу, в котором планируется проведение отбора;

3) справка об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, выданная по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу, в котором планируется проведение отбора;

4) копии договоров о предоставлении социальных услуг между поставщиком социальных услуг и получателями социальных услуг;

5) копии актов сдачи-приемки оказанных социальных услуг;

6) копии документов, подтверждающих оплату стоимости социальных услуг получателем социальных услуг (в случае если предоставление социальных услуг получателю социальных услуг осуществляется на условиях частичной оплаты);

7) отчет о произведенных затратах, подлежащих компенсации, за период, не превышающий шесть месяцев, предшествующих месяцу подачи заявления, по форме, утвержденной Министерством;

8) документ, подтверждающий полномочия представителя поставщика социальных услуг (при подписании заявления представителем поставщика социальных услуг);

9) согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации о поставщике социальных услуг, о подаваемом поставщиком социальных услуг предложении (заявке), иной информации о поставщике социальных услуг, связанной с отбором.

Копии представляемых документов заверяются подписью руководителя организации (индивидуального предпринимателя) и печатью организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии). Документы, предусмотренные настоящим пунктом, могут быть представлены поставщиком социальных услуг в форме электронных документов (подписанных электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документов на бумажном носителе (по выбору поставщика социальных услуг).

Документы, указанные в подпунктах 2, 3 настоящего пункта, представляются поставщиками социальных услуг по собственной инициативе. В случае если указанные документы не представлены, Министерство самостоятельно запрашивает необходимую информацию в соответствии с законодательством.

9. Предложения (заявки) регистрируются в специальном журнале в порядке очередности поступления в Министерство с указанием даты и времени поступления.

10. Поставщики социальных услуг вправе отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) в любое время до истечения срока завершения отбора путем направления в Министерство уведомления в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору поставщика социальных услуг). Датой отзыва является дата регистрации такого уведомления.

Предложение (заявка) подлежит возврату поставщику социальных услуг в течение 10 рабочих дней со дня представления в Министерство уведомления, указанного в абзаце первом настоящего пункта.

Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).

11. Основаниями для отклонения предложения (заявки) поставщика социальных услуг на стадии рассмотрения предложений (заявок) являются:

1) несоответствие поставщика социальных услуг категории получателей субсидий, предусмотренной пунктом 1 настоящего Порядка, критериям отбора, установленным пунктом 6 настоящего Порядка;

2) недостоверность представленной поставщиком социальных услуг информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе поставщика социальных услуг – юридического лица;

3) подача поставщиком социальных услуг предложения (заявки) после даты и (или) времени, определенных для подачи предложений (заявок);

4) несоответствие представленных поставщиком социальных услуг предложений (заявок) и документов требованиям к предложениям (заявкам) поставщиков социальных услуг, установленным в объявлении о проведении отбора.

12. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок).

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установленным в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о предоставлении либо об отказе в предоставлении субсидий в срок, установленный абзацем первым настоящего пункта.

Поставщики социальных услуг уведомляются о принятом Министерством решении в срок не позднее 5 календарных дней со дня его принятия в форме электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору поставщика социальных услуг).

13. Результаты отбора подлежат размещению на едином портале и сайте Министерства в течение 14 календарных дней со дня принятия Министерством решения о предоставлении либо об отказе в предоставлении субсидии. Информация о результатах отбора включает:

1) дату, время и место проведения рассмотрения предложений (заявок);

2) информацию о поставщиках социальных услуг, предложения (заявки) которых были рассмотрены;

3) информацию о поставщиках социальных услуг, предложения (заявки) которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления, которым не соответствуют такие предложения (заявки);

4) наименование поставщика социальных услуг, с которым заключается Соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии.

14. Результатом предоставления субсидии является доля граждан, получивших социальные услуги у поставщиков социальных услуг, в общем числе граждан, обратившихся к поставщикам социальных услуг, составляющая не менее 95 процентов.

Значение результата предоставления субсидии должно быть достигнуто в срок до 31 декабря года предоставления субсидии.

III. Условия и порядок предоставления субсидий

15. Условиями предоставления субсидий являются:

1) прохождение отбора в соответствии с критериями, установленными пунктом 6 настоящего Порядка;

2) достоверность предоставленной в Министерство информации;

3) согласие поставщика социальных услуг в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации (для некоммерческих организаций – в соответствии с пунктом 3 статьи 78.1 Бюджетного кодекса Российской Федерации) на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения им условий, цели и порядка предоставления субсидий;

4) достижение результата предоставления субсидии в соответствии с пунктом 14 настоящего Порядка;

5) заключение Соглашения, которым предусматриваются:

- условие, установленное подпунктом 3 настоящего пункта;

- условие о согласовании новых условий Соглашения или о расторжении Соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 2 настоящего Порядка, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в Соглашении.

16. Основаниями для отказа в предоставлении субсидий являются:

1) несоответствие представленных поставщиком социальных услуг документов требованиям, установленным пунктом 8 настоящего Порядка, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

2) установление факта недостоверности представленной поставщиком социальных услуг информации;

3) несоответствие поставщика социальных услуг категории получателей субсидий, предусмотренной пунктом 1 настоящего Порядка, критериям отбора, установленным пунктом 6 настоящего Порядка;

4) представление документов, подтверждающих осуществление затрат, по которым ранее была предоставлена субсидия в соответствии с настоящим Порядком;

5) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству сводной бюджетной росписью областного бюджета в текущем финансовом году на предоставление субсидий.

17. В срок не позднее 2 рабочих дней со дня принятия решения о предоставлении субсидии Министерство осуществляет подготовку проекта Соглашения в двух экземплярах, его подписание со своей стороны и направление поставщику социальных услуг, прошедшему отбор, с которым предполагается заключить Соглашение, для подписания.

Поставщик социальных услуг в течение 2 рабочих дней со дня получения проекта Соглашения подписывает его и направляет в Министерство один экземпляр Соглашения. При несоблюдении установленного срока такой поставщик социальных услуг признается уклонившимся от заключения Соглашения.

18. Внесение в Соглашение изменений или его расторжение в предусмотренных им случаях оформляется посредством подписания сторонами дополнительных соглашений в соответствии с типовыми формами, установленными Министерством финансов Омской области.

19. Размер субсидии определяется по следующей формуле:

$R = \sum (S_n - P)$, где:

R – размер субсидии за отчетный период (рублей);

Sn – стоимость фактически предоставленных социальных услуг в соответствии с индивидуальной программой за отчетный период (рублей);

P – размер платы за предоставленные социальные услуги, рассчитанный в соответствии со статьей 32 Федерального закона «Об основах социального обслуживания граждан в Российской Федерации», в отчетном периоде (рублей).

Стоимость фактически предоставленных социальных услуг в стационарной и полустационарной формах социального обслуживания в соответствии с индивидуальной программой за отчетный период рассчитывается по следующей формуле:

$Sn = (T^{n1} \times N^{n1}) + (T^{n2} \times N^{n2}) + \ldots + (T^{nn} \times N^{nn})$, где:

T^{n1} – тариф на первую социальную услугу, предоставленную получателю социальных услуг, установленный поставщиком социальных услуг, либо тариф, установленный для организаций социального обслуживания, находящихся в ведении Омской области (далее – организации социального обслуживания), в случае если тариф на первую социальную услугу, установленный поставщиком социальных услуг, превышает тариф, установленный на аналогичную социальную услугу для организаций социального обслуживания (рублей);

N^{n1} – количество случаев предоставления первой социальной услуги, предусмотренной индивидуальной программой, за отчетный период;

T^{n2} – тариф на вторую социальную услугу, предоставленную получателю социальных услуг, установленный поставщиком социальных услуг, либо тариф, установленный для организаций социального обслуживания, в случае если тариф на вторую социальную услугу, установленный поставщиком социальных услуг, превышает тариф, установленный на аналогичную социальную услугу для организаций социального обслуживания (рублей);

N^{n2} – количество случаев предоставления второй социальной услуги, предусмотренной индивидуальной программой, за отчетный период;

T^{nn} – тариф на n-ю социальную услугу, предоставленную получателю социальных услуг, установленный поставщиком социальных услуг, либо тариф, установленный для организаций социального обслуживания, в случае если тариф на n-ю социальную услугу, установленный поставщиком социальных услуг, превышает тариф, установленный на аналогичную социальную услугу для организаций социального обслуживания (рублей);

N^{nn} – количество случаев предоставления n-й социальной услуги, предусмотренной индивидуальной программой, за отчетный период.

Стоимость фактически предоставленных социальных услуг в форме социального обслуживания на дому в соответствии с индивидуальной программой за отчетный период рассчитывается по следующей формуле:

$Sn = ((T^{n1} /K) \times N^{n1}) + ((T^{n2} /K) \times N^{n2}) + \ldots + ((T^{nn} /K) \times N^{nn})$, где:

K – понижающий коэффициент, равный 0,4.

20. В случае если фактический объем социальных услуг, предоставленных получателю социальных услуг, меньше объема социальных услуг, установленных индивидуальной программой, размер субсидии рассчитывается исходя из фактического объема предоставленных социальных услуг с учетом суммы, внесенной получателем социальных услуг поставщику социальных услуг за предоставленные социальные услуги.

В случае если фактический объем социальных услуг, предоставленных получателю социальных услуг, превышает объем социальных услуг, установленных индивидуальной программой, размер субсидии рассчитывается исходя из объема социальных услуг, установленных индивидуальной программой.

Распределение субсидий осуществляется исходя из очередности поступления документов для участия в отборе в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка.

21. Перечисление субсидий осуществляется Министерством в установленном законодательством порядке на расчетные или корреспондентские счета, открытые поставщиками социальных услуг в кредитных организациях или учреждениях Центрального банка Российской Федерации с учетом положений бюджетного законодательства Российской Федерации, согласно реквизитам, указанным в предложениях (заявках), не позднее 10-го рабочего дня после дня принятия Министерством решений о предоставлении субсидий.

Нарушение поставщиком социальных услуг, прошедшим отбор, условия, предусмотренного подпунктом 5 пункта 15 настоящего Порядка, является основанием для отказа в перечислении субсидии.

Министерство в течение 5 рабочих дней со дня истечения срока, указанного в абзаце втором пункта 17 настоящего Порядка, принимает решение об отказе в перечислении субсидии в форме распоряжения, о котором уведомляет поставщика социальных услуг путем направления электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору поставщика социальных услуг).

III. Требования к отчетности

22. Поставщики социальных услуг представляют в Министерство отчет о достижении значения результата предоставления субсидии в срок не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным, по форме, определенной типовой формой Соглашения, установленной Министерством финансов Омской области, в форме электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору поставщика социальных услуг).

23. Министерство вправе устанавливать в Соглашении сроки и формы представления поставщиком социальных услуг дополнительной отчетности (при необходимости).

IV. Требования об осуществлении контроля за соблюдением условий, целей и порядка предоставления субсидий, ответственность за их нарушение

24. Обязательная проверка соблюдения поставщиками социальных услуг условий, цели и порядка предоставления субсидий осуществляется Министерством и органом государственного финансового контроля в соответствии с законодательством.

25. В случае нарушения поставщиками социальных услуг условий предоставления субсидий, предусмотренных пунктом 15 (за исключением подпунктов 4, 5) настоящего Порядка, выявленных в том числе по фактам проверок, проведенных Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 3 рабочих дней со дня обнаружения указанного нарушения направляет поставщикам социальных услуг уведомления о возврате субсидий.

26. В случае недостижения поставщиками социальных услуг результата предоставления субсидии, установленного пунктом 14 настоящего Порядка, Министерство в течение 3 рабочих дней со дня обнаружения указанных обстоятельств направляет поставщикам социальных услуг уведомление о возврате части субсидии, размер которой рассчитывается по формуле:

$V^B = Vc \times Ki$, где:

V^B – размер субсидии, подлежащей возврату, рублей;

Vc – размер субсидии, предоставленной получателю субсидии в отчетном периоде, рублей;

Ki – коэффициент, отражающий уровень недостижения результата предоставления субсидии, определяемый по формуле:

$Ki = 1 - Ti / Si$, где:

Ti – фактически достигнутое значение результата предоставления субсидии на отчетную дату;

Si – плановое значение результата предоставления субсидии.

27. Субсидии (часть субсидии) подлежат возврату в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения поставщиками социальных услуг уведомления о возврате субсидий (части субсидии).

28. Уведомления, указанные в пунктах 25, 26 настоящего Порядка, направляются поставщикам социальных услуг в форме электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору поставщиков социальных услуг).

29. В случае если субсидии (часть субсидии) не возвращены в областной бюджет в установленный пунктом 27 настоящего Порядка срок, Министерство в течение 30 рабочих дней со дня истечения соответствующего срока обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.

_____»

Приложение № 2
к постановлению Правительства Омской области
от 12 мая 2021 года № 180-п
«Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 18 января 2017 года № 5-п

ПОРЯДОК
предоставления субсидий в сфере социальной политики юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальным предпринимателям

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок регулирует отношения по предоставлению за счет средств областного бюджета субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) (далее – организации) и индивидуальным предпринимателям на финансовое обеспечение (возмещение) затрат в сфере социальной политики (далее – субсидии).

2. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидий, является Министерство труда и социального развития Омской области (далее – Министерство).

3. Целью предоставления субсидий является финансовое обеспечение (возмещение) затрат в сфере социальной политики, связанных с безвозмездным оказанием реабилитационных услуг инвалидам, включая детей-инвалидов.

Субсидии на цель, предусмотренную настоящим пунктом, предоставляются с учетом прилагаемого Перечня финансовых затрат, связанных с предоставлением субсидий.

4. Субсидии предоставляются в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных Министерству в областном бюджете на соответствующий финансовый год, и лимитов бюджетных обязательств, утвержденных в установленном порядке на предоставление субсидий.

5. Сведения о субсидиях размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона об областном бюджете (проекта закона о внесении изменений в закон об областном бюджете).

6. Отбор организаций, индивидуальных предпринимателей, имеющих право на получение субсидий (далее – отбор), проводится Министерством способом запроса предложений на основании предложений (заявок), направленных организациями, индивидуальными предпринимателями для участия в отборе, исходя из их соответствия критериям отбора и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.

7. Критериями отбора являются:

1) оказание реабилитационных услуг в качестве основного вида деятельности;

2) наличие у организации, индивидуального предпринимателя на праве собственности или ином законном основании недвижимого имущества, необходимого для оказания реабилитационных услуг инвалидам, включая детей-инвалидов (далее – объекты недвижимости);

3) соответствие организаций, индивидуальных предпринимателей на 1 число месяца, предшествующего месяцу, в котором планируется проведение отбора, следующим требованиям:

- отсутствие у организаций, индивидуальных предпринимателей неисполненной обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

- организации не должны находиться в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении них не введена процедура банкротства, деятельность организаций не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, индивидуальные предприниматели не должны прекратить деятельность в качестве индивидуального предпринимателя;

- неполучение организациями, индивидуальными предпринимателями средств из областного бюджета в соответствии с иными нормативными правовыми актами Омской области на цель, указанную в пункте 3 настоящего Порядка;

- отсутствие у организаций статуса иностранных юридических лиц, а также статуса российских юридических лиц, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов;

- отсутствие в реестре дисквалифицированных лиц сведений о дисквалифицированных руководителе, членах коллегиального исполнительного органа, лице, исполняющем функции единоличного исполнительного органа, или главном бухгалтере организации, об индивидуальном предпринимателе.

II. Порядок проведения отбора

8. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу http://mtsr.omskportal.ru/oiv/mtsr (далее – сайт Министерства) в срок не позднее 3 рабочих дней до дня начала приема предложений (заявок) и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала (окончания) подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) сетевой адрес и (или) указатель страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

4) результат предоставления субсидии в соответствии с пунктом 15 настоящего Порядка;

5) требования к организациям, индивидуальным предпринимателям в соответствии с пунктом 7 настоящего Порядка и перечень документов, представляемых организациями, индивидуальными предпринимателями для подтверждения их соответствия указанным требованиям, в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка;

6) порядок подачи предложений (заявок) организациями, индивидуальными предпринимателями и требования, предъявляемые к форме и содержанию предложений (заявок), подаваемых организациями, индивидуальными предпринимателями, в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка;

7) порядок отзыва, порядок возврата предложений (заявок) организаций, индивидуальных предпринимателей, определяющий в том числе основания для возврата предложений (заявок) организаций, индивидуальных предпринимателей, порядок внесения изменений в предложения (заявки) организаций, индивидуальных предпринимателей в соответствии с пунктом 11 настоящего Порядка;

8) правила рассмотрения предложений (заявок) организаций, индивидуальных предпринимателей;

9) порядок предоставления организациям, индивидуальным предпринимателям разъяснений положений объявления о проведении отбора, даты начала и окончания срока такого предоставления;

10) срок, в течение которого организации, индивидуальные предприниматели, являющиеся победителями отбора, должны подписать соглашение о предоставлении субсидии (далее – Соглашение);

11) условия признания организаций, индивидуальных предпринимателей уклонившимися от заключения Соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и сайте Министерства, которая не может быть позднее 14-го календарного дня, следующего за днем определения победителя отбора.

9. Для участия в отборе организации, индивидуальные предприниматели представляют в Министерство по форме и в сроки, установленные Министерством, предложение (заявку) на предоставление субсидии с приложением следующих документов:

1) копии учредительных документов (для юридического лица) или копия документа, удостоверяющего личность (для индивидуального предпринимателя);

2) выписка из Единого государственного реестра юридических лиц (для юридического лица) или Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей (для индивидуального предпринимателя), полученная не ранее 1-го числа месяца, предшествующего месяцу, в котором планируется проведение отбора;

3) копии документов, подтверждающих наличие на праве собственности или ином законном основании объектов недвижимости;

4) сведения о численности инвалидов, включая детей-инвалидов, которым планируется безвозмездно оказать или оказаны реабилитационные услуги, на дату подачи предложения (заявки);

5) копии документов, удостоверяющих личность инвалида, ребенка-инвалида, их законного представителя (в случае предоставления субсидий на возмещение затрат);

6) копии справок, подтверждающих факт установления инвалидности (в случае предоставления субсидий на возмещение затрат);

7) отчет о произведенных затратах по форме, утвержденной Министерством (в случае предоставления субсидий на возмещение затрат);

8) документы, подтверждающие осуществление затрат за период не более чем за четыре месяца, предшествующие месяцу подачи предложения (заявки) (в случае предоставления субсидий на возмещение затрат);

9) справка об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, выданная по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу, в котором планируется проведение отбора;

10) согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации об организации, индивидуальном предпринимателе, о подаваемом организацией, индивидуальным предпринимателем предложении (заявке), иной информации об организации, индивидуальном предпринимателе, связанной с отбором;

11) экономическое обоснование, расчет (смета) планируемых затрат (в случае предоставления субсидий на финансовое обеспечение затрат (финансовому обеспечению за счет средств субсидии подлежат затраты, планируемые в текущем финансовом году)).

Документы, указанные в подпунктах 2, 3, 9 настоящего пункта, представляются организациями, индивидуальными предпринимателями по собственной инициативе, за исключением копий документов, подтверждающих наличие на праве собственности или ином законном основании объектов недвижимости, права на которые не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости. В случае если необходимые документы не представлены, Министерство самостоятельно запрашивает соответствующие сведения посредством осуществления межведомственного информационного взаимодействия в соответствии с законодательством.

Копии представляемых документов заверяются подписью руководителя организации (индивидуального предпринимателя) и печатью организации (индивидуального предпринимателя) (при наличии). Документы, указанные в настоящем пункте, могут быть представлены организацией, индивидуальным предпринимателем в форме электронных документов (подписанных электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документов на бумажном носителе (по выбору организации, индивидуального предпринимателя).

10. Предложения (заявки) регистрируются в специальном журнале в порядке очередности их поступления в Министерство с указанием даты и времени поступления.

11. Организации, индивидуальные предприниматели вправе отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) в любое время до истечения срока завершения отбора путем направления в Министерство уведомления в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору организации, индивидуального предпринимателя). Датой отзыва является дата регистрации такого уведомления.

Предложение (заявка) подлежит возврату организации, индивидуальному предпринимателю в течение 10 рабочих дней со дня представления в Министерство уведомления, указанного в абзаце первом настоящего пункта.

Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).

12. Основаниями для отклонения предложения (заявки) организации, индивидуального предпринимателя на стадии рассмотрения предложений (заявок) являются:

1) несоответствие организации, индивидуального предпринимателя критериям отбора, указанным в пункте 7 настоящего Порядка;

2) недостоверность представленной организацией, индивидуальным предпринимателем информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе организации;

3) подача организацией, индивидуальным предпринимателем предложения (заявки) после даты и (или) времени, определенных для подачи предложений (заявок);

4) несоответствие представленных организацией, индивидуальным предпринимателем предложений (заявок) и документов требованиям к предложениям (заявкам) организаций, индивидуальных предпринимателей, установленным в объявлении о проведении отбора.

13. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок).

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установленным в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о предоставлении либо об отказе в предоставлении субсидий в срок, установленный абзацем первым настоящего пункта.

Организации, индивидуальные предприниматели уведомляются о принятом Министерством решении в срок не позднее 5 календарных дней со дня его принятия в форме электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору организации, индивидуального предпринимателя).

14. Результаты отбора подлежат размещению на едином портале и сайте Министерства в течение 14 календарных дней со дня принятия Министерством решения о предоставлении либо об отказе в предоставлении субсидии. Информация о результатах отбора включает:

1) дату, время и место проведения рассмотрения предложений (заявок) организаций, индивидуальных предпринимателей;

2) информацию об организациях, индивидуальных предпринимателях, предложения (заявки) которых были рассмотрены;

3) информацию об организациях, индивидуальных предпринимателях, предложения (заявки) которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления, которым не соответствуют такие предложения (заявки);

4) наименование организации, индивидуального предпринимателя, с которым заключается Соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии.

15. Результатом предоставления субсидии является доля инвалидов, включая детей-инвалидов, получивших реабилитационные услуги, в общем числе инвалидов, включая детей-инвалидов, обратившихся за получением реабилитационных услуг, составляющая не менее 95 процентов.

Значение результата предоставления субсидии должно быть достигнуто в срок не позднее 31 декабря текущего года.

III. Условия и порядок предоставления субсидий

16. Условиями предоставления субсидий являются:

1) использование субсидий в соответствии с целью, указанной в пункте 3 настоящего Порядка (в случае предоставления субсидий на финансовое обеспечение затрат);

2) прохождение отбора в соответствии с критериями, установленными пунктом 7 настоящего Порядка;

3) достоверность предоставленной в Министерство информации;

4) запрет приобретения организациями за счет средств субсидии иностранной валюты (за исключением операций, указанных в пункте 5.1 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации) (в случае предоставления субсидий на финансовое обеспечение затрат);

5) согласие организаций, индивидуальных предпринимателей в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения ими условий, целей и порядка предоставления субсидий;

6) согласие лиц, являющихся поставщиками (подрядчиками, исполнителями) по договорам (соглашениям), заключенным в целях исполнения обязательств по соглашению о предоставлении субсидий на финансовое обеспечение затрат (далее соответственно – получатели средств субсидии, Договор), в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения ими условий, целей и порядка предоставления субсидий (в случае предоставления субсидий на финансовое обеспечение затрат). Данное условие подлежит включению в Договор;

7) достижение результата предоставления субсидии в соответствии с пунктом 15 настоящего Порядка;

8) заключение Соглашения, которым предусматриваются:

- положения о возможности осуществления расходов, источником финансового обеспечения которых являются остатки субсидий, не использованные в отчетном финансовом году (далее – остатки субсидий), при принятии Министерством по согласованию с Министерством финансов Омской области решения о наличии потребности в указанных средствах (в случае предоставления субсидий на финансовое обеспечение затрат);

- условия о согласовании новых условий Соглашения или о расторжении Соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 2 настоящего Порядка, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в Соглашении;

- условия, установленные подпунктами 4 – 6 настоящего пункта;

- положения о казначейском сопровождении, установленные правилами казначейского сопровождения в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации (в случае если субсидия подлежит в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации казначейскому сопровождению).

В случае если для достижения результата предоставления субсидии предусматривается последующее предоставление организациями, индивидуальными предпринимателями средств получателям средств субсидии (за исключением средств, указанных в пункте 8 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования)), в Соглашение включаются условия, аналогичные положениям, указанным в пункте 4 (если определение получателей средств субсидии планируется в результате отбора), подпункте «м» пункта 5 и пункте 6 общих требований, в отношении таких получателей средств субсидии.

17. Распределение средств областного бюджета между организациями, индивидуальными предпринимателями осуществляется в порядке очередности подачи организациями, индивидуальными предпринимателями документов для участия в отборе в соответствии с пунктом 9 настоящего Порядка. В случае если объем средств, предусмотренный на предоставление субсидии, меньше объема средств, необходимого для предоставления субсидии всем организациям, индивидуальным предпринимателям, подавшим заявления, то приоритетное право имеют организации, индивидуальные предприниматели, подавшие заявления на возмещение затрат.

18. Основаниями для отказа в предоставлении субсидий являются:

1) несоответствие представленных организациями, индивидуальными предпринимате-

лями документов требованиям, установленным пунктом 9 настоящего Порядка, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

2) установление факта недостоверности представленной организацией, индивидуальным предпринимателем субсидии информации;

3) несоответствие организаций, индивидуальных предпринимателей критериям отбора, установленным пунктом 7 настоящего Порядка;

4) представление документов, подтверждающих осуществление затрат, по которым ранее была предоставлена субсидия в соответствии с настоящим Порядком;

5) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству сводной бюджетной росписью областного бюджета в текущем финансовом году на предоставление субсидий;

6) несоответствие финансовых затрат, связанных с предоставлением субсидий, планируемых или понесенных организацией, индивидуальным предпринимателем, Перечню финансовых затрат, связанных с предоставлением субсидий.

19. В срок не позднее 2 рабочих дней со дня принятия решения о предоставлении субсидии Министерство осуществляет подготовку проекта Соглашения в двух экземплярах, его подписание со своей стороны и направление организации, индивидуальному предпринимателю, прошедшим отбор, с которыми предполагается заключить Соглашение, для подписания.

Организация, индивидуальный предприниматель в течение 2 рабочих дней со дня получения проекта Соглашения подписывает его и направляет в Министерство один экземпляр Соглашения. При несоблюдении установленного срока такие организация, индивидуальный предприниматель признаются уклонившимися от заключения Соглашения.

20. Внесение в Соглашение изменений или его расторжение в предусмотренных им случаях оформляется посредством подписания сторонами дополнительных соглашений в соответствии с типовыми формами, установленными Министерством финансов Омской области.

21. Размер субсидии определяется исходя из объема фактически понесенных (планируемых) получателями субсидий затрат, связанных с безвозмездным оказанием реабилитационных услуг инвалидам, включая детей-инвалидов, в размере не более 6 тыс. руб. в месяц на каждого инвалида, включая ребенка-инвалида.

К субсидированию принимаются затраты, предусмотренные пунктом 3 настоящего Порядка, произведенные за период не более чем за четыре месяца, предшествующие месяцу подачи заявления.

22. Перечисление субсидий, за исключением случая, предусмотренного пунктом 23 настоящего Порядка, осуществляется Министерством в установленном законодательством порядке на расчетные или корреспондентские счета, открытые организациями, индивидуальными предпринимателями в кредитных организациях или учреждениях Центрального банка Российской Федерации с учетом положений бюджетного законодательства Российской Федерации, согласно реквизитам, указанным в предложениях (заявках), не позднее 10-го рабочего дня после дня принятия Министерством решений о предоставлении субсидий.

23. Перечисление субсидии, предоставленной на финансовое обеспечение затрат, осуществляется в порядке, установленном приказом Министерства финансов Омской области от 28 мая 2018 года № 34 «Об утверждении Порядка санкционирования расходов, источником финансового обеспечения которых являются субсидии, предоставленные юридическим лицам, не являющимся участниками бюджетного процесса (за исключением бюджетных (автономных) учреждений Омской области), лицевые счета которым открыты в Министерстве финансов Омской области», в срок не позднее 15 рабочих дней со дня регистрации информации, подтверждающей возникновение денежных обязательств, в государственной информационной системе «Единая система управления бюджетным процессом Омской области» в соответствии с законодательством.

24. Нарушение организациями, индивидуальными предпринимателями, прошедшими отбор, условия, предусмотренного подпунктом 8 пункта 16 настоящего Порядка, является основанием для отказа в перечислении субсидии.

Министерство в течение 5 рабочих дней со дня истечения срока, указанного в абзаце втором пункта 19 настоящего Порядка, принимает решение об отказе в перечислении субсидии в форме распоряжения, о котором уведомляет организацию, индивидуального предпринимателя путем направления электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору организации, индивидуального предпринимателя).

III. Требования к отчетности

25. Организация, индивидуальный предприниматель представляют в Министерство в форме электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору организации, индивидуального предпринимателя) следующую отчетность:

1) отчет о достижении результата предоставления субсидий в срок не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным;

2) отчет об осуществлении расходов, источником финансового обеспечения которых является субсидия, в срок не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом (в случае предоставления субсидий на финансовое обеспечение затрат).

26. Отчеты, предусмотренные пунктом 25 настоящего Порядка, представляются по формам, определенным типовой формой Соглашения, установленной Министерством финансов Омской области.

27. Министерство вправе при необходимости устанавливать в Соглашении сроки и формы представления организацией, индивидуальным предпринимателем дополнительной отчетности.

IV. Требования об осуществлении контроля за соблюдением условий, целей и порядка предоставления субсидий, ответственность за их нарушение

28. Обязательная проверка соблюдения условий, цели и порядка предоставления субсидий организациями, индивидуальными предпринимателями, получателями средств субсидии осуществляется Министерством и уполномоченным в соответствии с законодательством органом государственного финансового контроля.

29. В случае нарушения организациями, индивидуальными предпринимателями (получателями средств субсидии) условий предоставления субсидий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением условий, установленных подпунктами 7, 8) настоящего Порядка, выявленного по фактам проверок, проведенных Министерством и (или) уполномоченным в соответствии с законодательством органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 3 рабочих дней со дня обнаружения указанного нарушения направляет организациям, индивидуальным предпринимателям (получателям средств субсидии) уведомления о возврате субсидий (средств, полученных на основании Договоров (далее – средства субсидии)) в полном объеме.

30. В случае недостижения организациями, индивидуальными предпринимателями результата предоставления субсидии, установленного пунктом 15 настоящего Порядка, Министерство в течение 3 рабочих дней со дня обнаружения указанного обстоятельства направляет организациям, индивидуальным предпринимателям уведомление о возврате части субсидии, размер которой рассчитывается по формуле:

$V^{в} = Vc \times Ki$, где:

$V^{в}$ – размер субсидии, подлежащей возврату, рублей;

Vc – размер субсидии, предоставленной организации, индивидуальному предпринимателю в отчетном периоде, рублей;

Ki – коэффициент, отражающий уровень недостижения результата предоставления субсидии, определяемый по формуле:

$Ki = 1 – Ti / Si$, где:

Ti – фактически достигнутое значение результата предоставления субсидии на отчетную дату;

Si – плановое значение результата предоставления субсидии.

31. Субсидии, часть субсидии (средства субсидии) подлежат возврату организацией, индивидуальным предпринимателем (получателями средств субсидии) в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения уведомлений, предусмотренных пунктами 29, 30 настоящего Порядка.

32. Остатки субсидии могут быть использованы на цель, предусмотренную пунктом 3 настоящего Порядка, в случае принятия Министерством по согласованию с Министерством финансов Омской области решения о наличии потребности в указанных средствах в порядке, установленном Правительством Омской области в соответствии с законодательством.

В случае отсутствия решения Министерства, предусмотренного абзацем первым настоящего пункта, остатки субсидии подлежат возврату организациями, индивидуальными предпринимателями в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления о возврате остатков субсидий.

33. Уведомления, указанные в пунктах 29, 30, 32 настоящего Порядка, направляются организациям, индивидуальным предпринимателям, получателям средств субсидии в форме электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) и (или) документа на бумажном носителе (по выбору организации, индивидуального предпринимателя, получателей средств субсидии).

34. В случае если субсидии (часть субсидии, остатки субсидий) не возвращены в областной бюджет в установленный пунктами 31, 33 настоящего Порядка срок, Министерство в течение 30 рабочих дней со дня истечения соответствующего срока обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.

Приложение
к Порядку предоставления субсидий в сфере социальной политики юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальным предпринимателям

ПЕРЕЧЕНЬ
финансовых затрат, связанных с предоставлением субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальным предпринимателям на финансовое обеспечение (возмещение) затрат в сфере социальной политики (далее – субсидии)

Субсидии предоставляются на финансовое обеспечение (возмещение) следующих затрат:

1) заработная плата работников (оплата услуг лиц), непосредственно оказывающих реабилитационные услуги инвалидам, включая детей-инвалидов, с учетом страховых взносов в государственные внебюджетные фонды;

2) коммунальные услуги;

3) арендная плата за пользование помещениями в соответствии с заключенными договорами аренды, субаренды;

4) приобретение реабилитационного оборудования, инвентаря, игровых материалов, приобретение и печать дидактических материалов и расходных материалов для занятий;

5) услуги по охране (ведомственной, вневедомственной, пожарной и другой охране), оказываемые юридическими лицами или физическими лицами на основании договоров гражданско-правового характера.

_____ »

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 мая 2021 года № 181-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 31 августа 2011 года № 164-п

Внести в пункт 6 Порядка обеспечения жилыми помещениями некоторых категорий граждан, утвержденного постановлением Правительства Омской области от 31 августа 2011 года № 164-п, следующие изменения:

1) подпункт 4 дополнить словами «(сведения об актах гражданского состояния)»;

2) подпункты 5, 6 изложить в следующей редакции:

«5) документ, содержащий сведения о составе лиц, проживающих совместно с гражданином;

6) документ о наличии (отсутствии) в собственности у гражданина и членов его семьи жилых помещений (выписка из Единого государственного реестра недвижимости о правах отдельного лица на имевшиеся (имеющиеся) у него объекты недвижимости);»;

3) дополнить подпунктом 6.1 следующего содержания:

«6.1) документ о наличии (отсутствии) в собственности у гражданина и членов его семьи жилых помещений на территории Омской области (справка бюджетного учреждения Омской области «Омский центр кадастровой оценки и технической документации»);»;

4) дополнить абзацем следующего содержания:

«Гражданин вправе по собственной инициативе представить в орган местного самоуправления Омской области документы, предусмотренные подпунктами 4, 6, 6.1 настоящего пункта. При непредставлении гражданином указанных документов орган местного самоуправления Омской области самостоятельно запрашивает соответствующие сведения посредством межведомственного информационного взаимодействия.».

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 12 мая 2021 года № 181-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 31 августа 2011 года № 164-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 12.05.2021 года.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»
21-11-43

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 мая 2021 года № 182-п
г. Омск

Об утверждении распределения иных межбюджетных трансфертов из областного бюджета местным бюджетам в сфере управления муниципальными финансами в 2021 году

В соответствии со статьей 139.1 Бюджетного кодекса Российской Федерации, статьей 8 Закона Омской области «О межбюджетных отношениях в Омской области», пунктом 9 статьи 9 Закона Омской области «Об областном бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», абзацем третьим пункта 5 Правил предоставления и методики распределения иных межбюджетных трансфертов из областного бюджета местным бюджетам в сфере управления муниципальными финансами, утвержденных постановлением Правительства Омской области от 1 апреля 2020 года № 115-п, Правительство Омской области постановляет:

Утвердить распределение иных межбюджетных трансфертов из областного бюджета местным бюджетам в сфере управления муниципальными финансами в 2021 году согласно приложению к настоящему постановлению.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 12 мая 2021 года № 182-п «Об утверждении распределения иных межбюджетных трансфертов из областного бюджета местным бюджетам в сфере управления муниципальными финансами в 2021 году» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 12.04.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 12 мая 2021 года № 182-п

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ
иных межбюджетных трансфертов из областного бюджета местным бюджетам в сфере управления муниципальными финансами в 2021 году

Таблица № 1

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ
в 2021 году иных межбюджетных трансфертов из областного бюджета бюджетам муниципальных районов (городского округа) Омской области (далее – муниципальные образования) в сфере управления муниципальными финансами (далее – иные межбюджетные трансферты) на поощрение органов местного самоуправления муниципальных образований за деятельность по развитию налогового потенциала

№ п/п	Наименование муниципального образования	Сумма, рублей
1	Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области	2 020 749,00
2	Большереченский муниципальный район Омской области	2 333 383,00
3	Исилькульский муниципальный район Омской области	2 405 000,00
4	Марьяновский муниципальный район Омской области	2 383 349,00
5	Москаленский муниципальный район Омской области	1 418 475,00
6	Нижнеомский муниципальный район Омской области	763 986,00
7	Нововаршавский муниципальный район Омской области	450 907,00
8	Одесский муниципальный район Омской области	2 669 331,00
9	Павлоградский муниципальный район Омской области	731 194,00
10	Саргатский муниципальный район Омской области	613 867,00
11	Таврический муниципальный район Омской области	3 592 144,00
12	Черлакский муниципальный район Омской области	617 615,00
ВСЕГО		20 000 000,00

Таблица № 2

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ
в 2021 году иных межбюджетных трансфертов на поощрение достижения наилучших результатов оценки качества организации и осуществления бюджетного процесса в муниципальных образованиях

№ п/п	Наименование муниципального образования	Сумма, рублей
1	Крутинский муниципальный район Омской области	1 725 991,12
2	Городской округ город Омск Омской области	1 274 008,88
ВСЕГО		3 000 000,00

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 мая 2021 года № 183-п
г. Омск

О внесении изменения в постановление Правительства Омской области от 17 мая 2017 года № 140-п

1. Приложение «Порядок предоставления из областного бюджета субсидий на возмещение части затрат по обеспечению технической и технологической модернизации сельскохозяйственного производства» к постановлению Правительства Омской области от 17 мая 2017 года № 140-п изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июня 2021 года.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 12 мая 2021 года № 183-п «О внесении изменения в постановление Правительства Омской области от 17 мая 2017 года № 140-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 12.04.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 12 мая 2021 года № 183-п
«Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 17 мая 2017 года № 140-п

ПОРЯДОК
предоставления из областного бюджета субсидий на возмещение части затрат по обеспечению технической и технологической модернизации сельскохозяйственного производства

1. Настоящий Порядок регулирует отношения по предоставлению из областного бюджета субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений), индивидуальным предпринимателям (далее – субсидии), в том числе определяет критерии отбора получателей субсидий для предоставления субсидий (далее – отбор), условия и порядок предоставления субсидий, порядок возврата субсидий в бюджет Омской области в случае нарушения условий, установленных при их предоставлении.

2. Целью предоставления субсидий является возмещение части затрат по обеспечению технической и технологической модернизации сельскохозяйственного производства.

Под обеспечением технической и технологической модернизации сельскохозяйственного производства в настоящем Порядке понимается:

1) приобретение кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования;

2) приобретение машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна.

3. К субсидированию принимаются затраты (без учета транспортных расходов), произведенные в текущем году (с учетом налога на добавленную стоимость для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, использующих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, и без учета налога на добавленную стоимость для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, являющихся плательщиками налога на добавленную стоимость, – на момент осуществления соответствующих затрат).

Затраты, понесенные за счет лизинговых средств, к субсидированию не принимаются.

4. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидий на соответствующий финансовый год, является Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области (далее – Министерство).

Субсидии предоставляются в соответствии с бюджетной росписью Министерства (бюджетными ассигнованиями на обеспечение мероприятий, связанных с предотвращением влияния ухудшения экономической ситуации на развитие сельского хозяйства как отрасли экономики, в том числе с устранением последствий распространения коронавирусной инфекции) в пределах лимитов бюджетных обязательств, утвержденных Министерству.

5. Размер субсидий рассчитывается по ставке, определяемой Министерством, и не может превышать произведенные участниками отбора затраты.

При приобретении новой кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования, новых машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна на условиях кредитов (займов), полученных в российских кредитных организациях и сельскохозяйственных кредитных потребительских кооперативах, размер субсидии рассчитывается от первоначальной стоимости техники по ставке, определенной Министерством. К субсидированию также принимаются затраты в пределах погашения основного долга за текущий год согласно графику погашения кредита и уплаты процентов по нему, указанному в подпункте 6 пункта 10 настоящего Порядка. При этом размер субсидии не может превышать фактически понесенных участником отбора затрат.

Размер субсидий не может превышать:

1) в случае приобретения кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования:

- 3000000 рублей в год на одного участника отбора при наличии у него поголовья коров молочного направления от 50 до 200 голов включительно или поголовья коров мясного направления от 25 до 100 голов включительно;

- 5000000 рублей в год на одного участника отбора при наличии у него поголовья коров молочного направления от 201 до 500 голов включительно или поголовья коров мясного направления от 101 до 250 голов включительно;

- 8000000 рублей в год на одного участника отбора при наличии у него поголовья коров молочного направления от 501 до 1000 голов включительно или поголовья коров мясного направления от 251 до 500 голов включительно;

- 10000000 рублей в год на одного участника отбора при наличии у него поголовья коров молочного направления от 1001 головы или поголовья крупного рогатого скота мясного направления от 501 головы;

2) в случае приобретения машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна:

- 3000000 рублей в год на одного участника отбора при наличии у него пашни до 5000 га включительно;

- 5000000 рублей в год на одного участника отбора при наличии у него пашни более 5000 га, но менее 10000 га включительно;

- 10000000 рублей в год на одного участника отбора при наличии у него пашни более 10000 га.

6. Сведения о субсидиях размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона Омской области об областном бюджете (проекта закона Омской области о внесении изменений в закон Омской области об областном бюджете).

7. Отбор проводится на основании запроса предложений (заявок), направленных участниками отбора для участия в отборе, исходя из соответствия участника отбора критериям отбора и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.

8. Критериями отбора является соответствие участников отбора следующим требованиям:

1) участниками отбора являются сельскохозяйственные товаропроизводители (кроме граждан, ведущих личное подсобное хозяйство), под которыми в рамках настоящего Порядка понимаются юридические лица, индивидуальные предприниматели, указанные в статье 3 Федерального закона «О развитии сельского хозяйства»;

2) участник отбора на первое число месяца подачи предложения (заявки) на участие в отборе:

- не имеет просроченной задолженности по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами Омской области, и иной просроченной (неурегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Омской областью;

- не должен являться иностранным юридическим лицом, а также российским юридическим лицом, в уставном (складочном) капитале которого доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов;

- не получает средства из областного бюджета на основании иных нормативных правовых актов Омской области на цель, указанную в пункте 2 настоящего Порядка;

3) у участника отбора отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, что подтверждается справкой налогового органа (копией справки, заверенной подписью и печатью (при наличии) участника отбора) об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, представляемой участником отбора по собственной инициативе вместе с документами для получения субсидий, которая должна быть получена не ранее чем за 30 календарных дней до дня представления в Министерство документов для участия в отборе. В случае непредставления такой справки необходимые сведения на дату подачи документов для участия в отборе запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством;

4) участник отбора на дату подачи документов для участия в отборе не находится в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении него не введена процедура банкротства, его деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации (для юридического лица), не прекратил деятельность в качестве индивидуального предпринимателя (для индивидуального предпринимателя);

5) участник отбора на первое число месяца, в котором подаются документы на получение субсидии, имеет поголовье коров молочного направления не менее 50 голов или поголовье коров мясного направления не менее 25 голов (в случае приобретения кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования);

6) участник отбора предоставил в Министерство сведения о заработной плате работников по состоянию на 1 января текущего года по форме, утвержденной Министерством, за исключением участников отбора, зарегистрированных в текущем году;

7) участник отбора обеспечил в отчетном году среднемесячный уровень оплаты труда одного работника не ниже размера минимальной заработной платы, установленного в Омской области на последний календарный день отчетного года и увеличенного на районный коэффициент, за исключением участников отбора, не привлекавших в отчетном или текущем году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, и участников отбора, зарегистрированных в текущем году;

8) участник отбора обеспечил рост среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному году, за исключением участников отбора, зарегистрированных в отчетном году или текущем году, и участников отбора, привлекавших работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений начиная с отчетного года, а также участников отбора, не привлекавших в отчетном и (или) текущем году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений. Данное требование не распространяется на участников отбора, среднемесячный уровень оплаты труда одного работника у которых превышает уровень средней номинальной начисленной заработной платы работников в целом по экономике Омской области за отчетный год.

9. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в срок не позднее следующего рабочего дня со дня принятия распоряжения Министерства о проведении отбора и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала (окончания) подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) сетевой адрес и (или) указатель страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

4) результат предоставления субсидии в соответствии с пунктом 18 настоящего Порядка;

5) требования к участникам отбора в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка и перечень документов, представляемых участниками отбора для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

6) порядок подачи предложений (заявок) участниками отбора и требования, предъявляемые к форме и содержанию предложений (заявок), подаваемых участниками отбора, в соответствии с пунктом 10 настоящего Порядка;

7) порядок отзыва предложений (заявок) участников отбора, порядок возврата предложений (заявок) участников отбора, определяющий в том числе основания для возврата предложений (заявок) участников отбора, порядок внесения изменений в предложения (заявки) участников отбора в соответствии с настоящим Порядком;

8) правила рассмотрения и оценки предложений (заявок) участников отбора в соответствии с настоящим Порядком;

9) порядок предоставления участникам отбора разъяснений положений объявления о проведении отбора, даты начала и окончания срока такого предоставления;

10) срок, в течение которого победитель (победители) отбора должен подписать соглашение о предоставлении субсидии (далее – Соглашение);

11) условия признания победителя (победителей) отбора уклонившимся от заключения Соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и официальном сайте Министерства, которая не может быть позднее 14-го календарного дня, следующего за днем определения победителя отбора.

10. Для участия в отборе участник отбора представляет в Министерство по форме и в сроки, установленные Министерством в соответствии с настоящим Порядком, предложение (заявку), включающую в том числе согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации об участнике отбора, о подаваемом участником отбора предложении (заявке), иной информации об участнике отбора, связанной с отбором, согласие на обработку персональных данных (для физического лица), а также копии следующих документов:

1) договор, на основании которого осуществлялось приобретение новой кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования, новых машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна;

2) первичные учетные документы, подтверждающие факт приобретения новой кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования, новых машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна по договорам;

3) платежные документы, подтверждающие расчеты в текущем году по договорам, на основании которых осуществлялось приобретение новой кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования, новых машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна, или оплату основного долга в текущем году согласно целевому кредитному договору (договору займа) на приобретение новой кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования, новых машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна;

4) первичные учетные документы, подтверждающие прием-передачу новой кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования, новых машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна;

5) документы, подтверждающие год выпуска новой кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования, новых машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна, а также выработку моточасов или наличие гарантии качества производителя (в случае приобретения техники);

6) целевой кредитный договор (договор займа) на приобретение новой кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования, новых машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна, график погашения кредита и уплаты процентов по нему (в случае заключения указанного договора);

7) документ, подтверждающий факт того, что лицо, реализующее кормозаготовительную и (или) кормоприготовительную технику и (или) оборудование, машины и (или) оборудование для полевых работ, подработки и сушки зерна, является лицом, уполномоченным производителем техники, оборудования, машин, государства – члена таможенного союза в рамках Евразийского экономического сообщества на реализацию техники, оборудования, машин (в случае приобретения кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования, машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна у лица, уполномоченного производителем техники, оборудования, машин, государства – члена таможенного союза в рамках Евразийского экономического сообщества на реализацию техники, оборудования, машин).

Документы, представляемые для участия в отборе, заверяются подписью и печатью (при наличии) участника отбора и могут быть представлены в Министерство в виде электронных документов (подписанных усиленной подписью в соответствии с законодательством) или документов на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

11.Участник отбора может отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) в срок проведения отбора. Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).

12. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок), указанной в объявлении о проведении отбора.

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установленным в соответствии с настоящим Порядком в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о победителе (победителях) отбора, с которым (которыми) заключается Соглашение, или об отклонении предложений (заявок) участников отбора.

Основаниями для отклонения предложения (заявки) участника отбора на стадии рассмотрения и оценки предложений (заявок) являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным в пункте 8 настоящего Порядка;

2) недостоверность представленной участником отбора информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе юридического лица;

3) несоответствие представленных участником отбора предложений (заявок) и документов требованиям к предложениям (заявкам) участников отбора, установленным в объявлении о проведении отбора в соответствии с настоящим Порядком;

4) подача участником отбора предложения (заявки) после даты и (или) времени, определенных для подачи предложений (заявок).

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

Результаты отбора подлежат размещению на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в течение 14 календарных дней со дня принятия решения о победителе (победителях) отбора. Информация о результатах отбора включает:

- дату, время и место проведения рассмотрения предложений (заявок);

- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были рассмотрены;

- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие предложения (заявки);

- наименование получателя (получателей) субсидии, с которым заключается Соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии.

13. Субсидии предоставляются при условии:

1) представления в Министерство отчетности о финансово-экономическом состоянии получателей субсидии за предыдущий финансовый год и отчетные периоды текущего года по формам, утвержденным Министерством сельского хозяйства Российской Федерации (далее – Отчетность), в сроки, устанавливаемые Министерством.

Индивидуальные предприниматели, не являющиеся крестьянскими (фермерскими) хозяйствами (далее – КФХ), применяющие упрощенную систему налогообложения, представляют Отчетность, предусмотренную для КФХ.

Юридические лица, созданные в текущем году, и индивидуальные предприниматели, зарегистрированные в текущем году, представляют Отчетность начиная с квартала, в котором созданы или зарегистрированы;

2) прохождения отбора в соответствии с настоящим Порядком;

3) согласия получателя субсидии в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения им условий, целей и порядка предоставления субсидии, подлежащего включению в Соглашение.

Соглашение, дополнительные соглашения к Соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении Соглашения, заключаются в соответствии с типовой формой Соглашения согласно пункту 5 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования).

Соглашением предусматриваются:

- условия о согласовании новых условий Соглашения или о расторжении Соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству как получателю бюджетных средств ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 4 настоящего Порядка, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в Соглашении;

- согласие на распространение Министерством информации о полученных субсидиях;

- значения результата предоставления субсидии.

Министерство вправе устанавливать в Соглашении сроки и формы представления получателем субсидии дополнительной отчетности в соответствии с пунктом 6 общих требований.

Соглашение подписывается победителем (победителями) отбора в срок не позднее 15 рабочего дня, следующего за днем определения Министерством победителя (победителей) отбора. При несоблюдении установленного срока победитель (победители) отбора признается уклонившимся от заключения Соглашения.

В течение 5 рабочих дней со дня заключения Соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидии или об отказе в предоставлении субсидии;

4) сохранения (увеличения) поголовья коров молочного или мясного направления по состоянию на 1 января календарного года в течение трех лет после года получения субсидии по отношению к поголовью, имеющемуся у получателей субсидии по состоянию на первое число месяца, в котором данный получатель обратился в Министерство для участия в отборе (в случае приобретения кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования);

5) достоверности представленных в соответствии с настоящим Порядком сведений;

6) приобретения новой кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования согласно перечню, приведенному в приложении № 1 к настоящему Порядку, и (или) новых машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна согласно перечню, приведенному в приложении № 2 к настоящему Порядку.

Для целей настоящего Порядка под новыми техникой, оборудованием, машинами понимаются техника, оборудование, машины, не бывшие в употреблении, выпущенные не ранее трех лет, предшествующих текущему году, приобретенные у производителей техники, оборудования, машин, государств – членов таможенного союза в рамках Евразийского экономического сообщества или у лиц, уполномоченных такими производителями на реализацию техники, оборудования, машин;

7) использования получателем субсидии новой кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования, новых машин и (или) оборудования для полевых

работ, подработки и сушки зерна в течение трех лет со дня приобретения;

8) включения новой кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования, новых машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна в состав основных средств и учета их ввода в эксплуатацию;

9) предоставления получателем субсидии в Министерство отчета о сохранении (увеличении) поголовья коров молочного или мясного направления по форме, утвержденной правовым актом Министерства, в течение трех лет после года получения субсидии (в случае приобретения кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования). Отчет представляется не позднее 20 января года, следующего за отчетным годом, на протяжении трех лет после года получения субсидии;

10) достижения результата предоставления субсидии.

14. Субсидии предоставляются юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений), индивидуальным предпринимателям (кроме граждан, ведущих личное подсобное хозяйство) по ставке за 1 рубль произведенных затрат без учета транспортных расходов.

Размер субсидии определяется по формуле:

Ci = Зi x Ct x K1 x K2, где:

Ci – размер субсидии, предоставляемой i-му получателю субсидии, рублей;

Зi – затраты, рублей;

Ct – ставка на 1 рубль затрат, произведенных получателем субсидии, рублей;

K1 – коэффициент роста среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному году. Данный коэффициент рассчитывается согласно приложению № 3 к настоящему Порядку, а для юридических лиц (за исключением государственных (муниципальных) учреждений), индивидуальных предпринимателей, зарегистрированных в отчетном или текущем году, равен 1;

K2 – коэффициент использования в отчетном (текущем) году труда наемных работников, членов КФХ. Данный коэффициент рассчитывается согласно приложению № 3 к настоящему Порядку, а для юридических лиц (за исключением государственных (муниципальных) учреждений), индивидуальных предпринимателей, зарегистрированных в отчетном или текущем году, равен 1.

15. Основаниями для отказа в предоставлении субсидий являются:

1) несоответствие представленных получателем субсидии документов требованиям, определенным в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

2) установление факта недостоверности представленной получателем субсидии информации;

3) несоблюдение условий, предусмотренных пунктом 13 настоящего Порядка;

4) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству сводной бюджетной росписью областного бюджета в текущем финансовом году на предоставление соответствующих субсидий;

5) незаключение Соглашения.

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отказе в предоставлении субсидии Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанное усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

16. В случае принятия решения о предоставлении субсидий Министерство перечисляет субсидии на расчетные или корреспондентские счета, открытые получателем субсидий в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях, не позднее 10-го рабочего дня, следующего за днем принятия решения о предоставлении субсидий, но не позднее последнего рабочего дня текущего финансового года.

17. Обязательная проверка соблюдения условий, цели и порядка предоставления субсидий осуществляется Министерством и органом государственного финансового контроля в соответствии с законодательством.

18. Результатом предоставления субсидии является коэффициент обновления сельскохозяйственной техники и оборудования с учетом предоставления субсидии (процентов). Результат определяется по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

19. Отчет о достижении результата предоставления субсидии представляется получателем субсидии в Министерство не позднее 20 января года, следующего за отчетным годом, в котором была получена субсидия по форме, определенной типовой формой Соглашения в соответствии с пунктом 6 общих требований, в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии).

20. В случае нарушения получателями субсидий условий, установленных при их предоставлении, выявленных в том числе по фактам проверок, проведенных Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных нарушений направляет получателям субсидий в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии) уведомление о возврате субсидий.

В случае недостижения получателем субсидии результата предоставления субсидий, установленного пунктом 18 настоящего Порядка, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных обстоятельств направляет получателю субсидии в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии) уведомление о возврате субсидии (части субсидии), размер которой рассчитывается по формуле:

Vвозврата = Vсубсидии x k x m / n, где:

Vвозврата – сумма субсидии, подлежащая возврату, рублей;

Vсубсидии – размер субсидии, предоставленной получателю субсидии в отчетном финансовом году, рублей;

m – количество результатов предоставления субсидии, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии, имеет положительное значение;

n – общее количество результатов предоставления субсидии;

k – коэффициент возврата субсидии, рассчитываемый по формуле:

k = SUM Di / m, где:

Di – индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии.

При расчете коэффициента возврата субсидии используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии.

Индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии, определяется для результатов предоставления субсидии, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии, по формуле:

Di = 1 – Ti / Si, где:

Ti – фактически достигнутое значение i-го результата предоставления субсидии на отчетную дату;

Si – плановое значение i-го результата предоставления субсидии, установленное Соглашением.

Субсидии (часть субсидии) подлежат возврату в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления о возврате субсидий (части субсидии).

21. В случае нарушения получателями субсидий срока возврата субсидий (части субсидии), установленного пунктом 20 настоящего Порядка, Министерство в течение 50 рабочих дней со дня истечения указанного срока обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.

Приложение № 1
к Порядку предоставления из областного бюджета субсидий на возмещение части затрат по обеспечению технической и технологической модернизации сельскохозяйственного производства

ПЕРЕЧЕНЬ
кормозаготовительной и (или) кормоприготовительной техники и (или) оборудования, на приобретение которых предоставляется субсидия на возмещение части затрат по обеспечению технической и технологической модернизации сельскохозяйственного производства

№	Наименование
1	Косилки для скашивания многолетних и однолетних трав всех модификаций
2	Грабли роторные и ротационные всех модификаций
3	Комбайны кормоуборочные всех модификаций
4	Агрегаты и дополнительное оборудование к кормоуборочным комбайнам всех модификаций
5	Комплексы кормоуборочные всех модификаций
6	Агрегаты и дополнительное оборудование к комплексам кормоуборочным всех модификаций
7	Агрегаты и дополнительное оборудование к косилкам всех модификаций
8	Пресс-подборщики всех модификаций
9	Упаковщики рулонов всех модификаций
10	Подборщик-транспортировщик рулонов
11	Жатки прицепные всех модификаций
12	Вспушиватели всех модификаций
13	Кормораздатчики всех модификаций
14	Кормосмесители всех модификаций
15	Смесители-измельчители грубых и сочных кормов всех модификаций
16	Плющилки зерна всех модификаций
17	Грабли колесно-пальцевые всех модификаций
18	Валкообразователи всех модификаций
19	Резчик рулонов всех модификаций

Приложение № 2
к Порядку предоставления из областного бюджета субсидий на возмещение части затрат по обеспечению технической и технологической модернизации сельскохозяйственного производства

ПЕРЕЧЕНЬ
машин и (или) оборудования для полевых работ, подработки и сушки зерна, на приобретение которых предоставляется субсидия на возмещение части затрат по обеспечению технической и технологической модернизации сельскохозяйственного производства

№	Наименование
1	Машины и (или) оборудование для внесения органических (в том числе жидкой и твердой фракции) и минеральных удобрений
2	Сушилки для сушки зерна
3	Оборудование для сушки зерна
4	Машины для очистки и (или) сортировки зерна и (или) семян всех модификаций
5	Оборудование для приемки, транспортировки, сепарации и аспирации зерна
6	Зерноуборочные комбайны всех модификаций
7	Энергонасыщенные трактора с мощностью двигателя от 390 лошадиных сил

Приложение № 3
к Порядку предоставления из областного бюджета субсидий на возмещение части затрат по обеспечению технической и технологической модернизации сельскохозяйственного производства

КОЭФФИЦИЕНТЫ,
применяемые при расчете субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) (далее – юридические лица), индивидуальным предпринимателям на возмещение части затрат по обеспечению технической и технологической модернизации сельскохозяйственного производства

Таблица № 1

КОЭФФИЦИЕНТ
роста среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному году (K1)

№ п/п	Категории юридических лиц, индивидуальных предпринимателей	Прирост среднемесячной заработной платы в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному, процентов	Значение коэффициента
1	2	3	4
1	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая крестьянские (фермерские) хозяйства (далее – КФХ), привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил менее 18,0 тыс. руб. (но не ниже размера минимальной заработной платы, установленного в Омской области на последний календарный день отчетного года и увеличенного на районный коэффициент)	более 0 – 3	0,9
		более 3	1,0

2	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, в северной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб.	более 0	1,0
3	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ: - в северной лесостепной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб. до 25 тыс. руб.; - в южной лесостепной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб. до 28 тыс. руб.; - в степной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб. до 30 тыс. руб.	более 0 – 2	0,9
		более 2	1,0
4	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ: - в северной лесостепной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 25 тыс. руб.; - в южной лесостепной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 28 тыс. руб.; - в степной зоне Омской области*, привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 30 тыс. руб.	более 0	1,0
5	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ: - привлекавших работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений начиная с отчетного года; - не привлекавших в отчетном и (или) текущем году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений	–	1,0

* Распределение по природно-климатическим зонам Омской области:

1. Степная зона Омской области:

1) Нововаршавский муниципальный район Омской области;
2) Одесский муниципальный район Омской области;
3) Оконешниковский муниципальный район Омской области;
4) Павлоградский муниципальный район Омской области;
5) Полтавский муниципальный район Омской области;
6) Русско-Полянский муниципальный район Омской области;
7) Таврический муниципальный район Омской области;
8) Черлакский муниципальный район Омской области;
9) Шербакульский муниципальный район Омской области.

2. Южная лесостепная зона Омской области:

1) Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области;
2) Исилькульский муниципальный район Омской области;
3) Калачинский муниципальный район Омской области;
4) Кормиловский муниципальный район Омской области;
5) Любинский муниципальный район Омской области;
6) Марьяновский муниципальный район Омской области;
7) Москаленский муниципальный район Омской области;
8) Омский муниципальный район Омской области;
9) муниципальное образование городской округ город Омск Омской области.

3. Северная лесостепная зона Омской области:

1) Большереченский муниципальный район Омской области;
2) Горьковский муниципальный район Омской области;
3) Колосовский муниципальный район Омской области;
4) Крутинский муниципальный район Омской области;
5) Муромцевский муниципальный район Омской области;
6) Называевский муниципальный район Омской области;
7) Нижнеомский муниципальный район Омской области;
8) Саргатский муниципальный район Омской области;
9) Тюкалинский муниципальный район Омской области.

4. Северная зона Омской области:

1) Большеуковский муниципальный район Омской области;
2) Знаменский муниципальный район Омской области;
3) Седельниковский муниципальный район Омской области;
4) Тарский муниципальный район Омской области;
5) Тевризский муниципальный район Омской области;
6) Усть-Ишимский муниципальный район Омской области.

Таблица № 2

КОЭФФИЦИЕНТ
использования в отчетном (текущем) году труда наемных работников, членов КФХ (К2)

№	Категории юридических лиц, индивидуальных предпринимателей	Значение коэффициента
1	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, привлекавших в отчетном или текущем году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений	1,0
2	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, выполнение работ в которых в отчетном или текущем году осуществлялось членами КФХ	1,0
3	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, не привлекавших в отчетном или текущем году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений и не представлявших в соответствующую инспекцию Управления Федеральной налоговой службы по Омской области расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное и медицинское страхование, на социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (при наличии посевной площади менее 300 га)	1,0
4	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, не привлекавших в отчетном или текущем году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений и не представлявших в соответствующую инспекцию Управления Федеральной налоговой службы по Омской области расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное и медицинское страхование, на социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (при наличии посевной площади в размере 300 га и более)	в 2021 году – 0,3
5	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, не привлекавших в отчетном или текущем году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений и не представлявших в соответствующую инспекцию Управления Федеральной налоговой службы по Омской области расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное и медицинское страхование, на социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (из расчета посевной площади 300 га и более на одного работника и (или) члена КФХ)	в 2022 году и последующие годы – 0,3

»

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 мая 2021 года № 184-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п

Внести в приложение «Государственная программа Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области» к постановлению Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п следующие изменения:

1) в таблицу приложения № 2 «Структура государственной программы Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области» внести изменения согласно перечню, предусмотренному приложением к настоящему постановлению;

2) в приложении № 3 «Подпрограмма 1 «Развитие подотрасли растениеводства, переработки и реализации продукции растениеводства»:

- в строке «Объемы и источники финансирования подпрограммы в целом и по годам ее реализации» таблицы раздела I, разделе VII:

цифры «13 476 552 542,84» заменить цифрами «13 476 002 542,84»;
цифры «1 316 861 671,83» заменить цифрами «1 316 311 671,83»;
цифры «5 197 535 102,96» заменить цифрами «5 196 985 102,96»;
цифры «718 881 248,83» заменить цифрами «718 331 248,83»;

- в абзаце двадцать пятом раздела II цифры «19,44» заменить цифрами «19,45»;

- в разделе VI:

в последнем абзаце точку заменить точкой с запятой;
дополнить абзацами следующего содержания:

«33) объем реализованных зерновых культур собственного производства (единица измерения – тыс. тонн).

Значение целевого индикатора определяется по данным мониторинга объемов реализованных зерновых культур собственного производства СХТП, получившими в отчетном году субсидию на возмещение части затрат на производство и реализацию зерновых культур, проводимого Министерством.»;

3) в строке «Объемы и источники финансирования подпрограммы в целом и по годам ее реализации» таблицы раздела I, разделе VII приложения № 7 «Подпрограмма 5 «Обеспечение реализации государственной программы, проведение государственного контроля и надзора, осуществляемого в отдельных отраслях агропромышленного комплекса Омской области»:

- цифры «5 763 335 715,71» заменить цифрами «5 763 885 715,71»;
- цифры «479 165 797,50» заменить цифрами «479 715 797,50»;
- цифры «5 471 841 915,71» заменить цифрами «5 472 391 915,71»;
- цифры «436 819 697,50» заменить цифрами «437 369 697,50».

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 12 мая 2021 года № 184-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 12.04.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 12 мая 2021 года № 184-п

ПЕРЕЧЕНЬ
изменений, вносимых в таблицу приложения № 2 "Структура государственной программы Омской области "Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области"

1) в разделе "Цель подпрограммы 1 "Развитие подотрасли растениеводства, переработки и реализации продукции растениеводства" государственной программы "Обеспечение выполнения показателей продовольственной безопасности Омской области в сфере растениеводства и повышение конкурентоспособности растениеводческой продукции на внутреннем и внешнем рынках":

- строки 1, 1.1 изложить в следующей редакции:

1	Задача 1 подпрограммы 1 государственной программы "Увеличение объемов производства продукции растениеводства"	2014	2023	Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области (далее – Министерство)	Всего, из них расходы за счет:	11 788 927 903,78	1 827 846 957,64	-	1 748 385 315,52	1 456 659 509,00	182 212,09	1 276 682 858,83	1 542 422 204,90	683 499 053,85	-	793 913 251,30	810 353 873,83	827 782 745,00	821 564 346,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- налоговых и неналоговых доходов, поступлений в областной бюджет целевого характера (далее – источник № 1)	3 526 591 463,90	683 451 223,15	-	276 123 915,52	418 719 009,00	182 212,09	498 102 871,86	650 475 739,47	134 374 580,45	-	201 848 046,71	212 373 450,83	227 526 969,00	223 777 870,00										
					- поступлений в областной бюджет целевого характера (далее – источник № 2)	8 233 208 705,39	1 115 268 000,00	-	1 472 261 400,00	1 037 940 500,00	-	778 579 986,97	891 946 465,43	549 124 473,40	-	592 065 204,59	597 980 423,00	600 255 776,00	597 786 476,00										
					- переходящего остатка бюджетных средств (далее – источник № 4)	29 127 734,49	29 127 734,49	-	30 000 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
1.1	Основное мероприятие 1 "Развитие производства продукции растениеводства"	2014	2023	Министерство	Всего, из них расходы за счет:	11 625 751 707,78	1 736 442 641,64	-	1 727 256 315,52	1 434 499 509,00	182 212,09	1 249 199 978,83	1 541 422 204,90	683 499 053,85	-	793 913 251,30	810 353 873,83	827 782 745,00	821 564 346,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	3 466 109 693,55	645 151 223,15	-	269 523 915,52	410 419 009,00	182 212,09	491 821 101,51	649 475 739,47	134 374 580,45	-	201 848 046,71	212 373 450,83	227 526 969,00	223 777 870,00										
					- источника № 2	8 130 864 195,74	1 062 513 600,00	-	1 457 732 400,00	1 024 080 500,00	-	757 378 877,32	891 946 465,43	549 124 473,40	-	592 065 204,59	597 980 423,00	600 255 776,00	597 786 476,00										
					- источника № 4	28 777 818,49	28 777 818,49	-	30 000 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										

- после строки 1.1.17 дополнить строкой следующего содержания:

1.1.18	Мероприятие 18. Субсидии СХТП (кроме граждан, ведущих ЛПХ) на возмещение части затрат на производство и реализацию зерновых культур	2021	2021	Министерство	Всего, из них расходы за счет:	500 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	500 000,00	-	-	Объем реализованных зерновых культур собственного производства	тыс. тонн	100,0	-	-	-	-	-	-	-	100,0	-	-
					- источника № 1	500 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	500 000,00	-	-												

- строку 2 изложить в следующей редакции:

2	Задача 2 подпрограммы 1 государственной программы "Развитие переработки и реализации продукции растениеводства, пищевых продуктов растительного происхождения"	2014	2021	Министерство	Всего, из них расходы за счет:	1 687 074 639,06	31 123 000,00	-	21 300 000,00	21 338 299,48	754 500,00	22 522 600,00	5 587 441,58	510 000 000,00	-	570 000 000,00	505 957 798,00	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	1 670 393 639,06	14 442 000,00	-	21 300 000,00	21 338 299,48	754 500,00	22 522 600,00	5 587 441,58	510 000 000,00	-	570 000 000,00	505 957 798,00	-	-	-																	
					- источника № 2	16 681 000,00	16 681 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																	

- строку 2.2 изложить в следующей редакции:

2.2	Основное мероприятие 2 "Создание и развитие производств по переработке продукции растениеводства, пищевых продуктов растительного происхождения"	2015	2021	Министерство	Всего, из них расходы за счет:	1 655 951 639,06	-	-	21 300 000,00	21 338 299,48	754 500,00	22 522 600,00	5 587 441,58	510 000 000,00	-	570 000 000,00	505 957 798,00	-	-	-	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	1 655 951 639,06	-	-	21 300 000,00	21 338 299,48	754 500,00	22 522 600,00	5 587 441,58	510 000 000,00	-	570 000 000,00	505 957 798,00	-	-	-																	

- строку 2.2.3 изложить в следующей редакции:

2.2.3	Мероприятие 3. Субсидии юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям на возмещение части затрат на закупку ячменя для переработки	2019	2021	Министерство	Всего, из них расходы за счет:	1 584 750 000,00	-	-	-	-	-	-	-	510 000 000,00	-	570 000 000,00	504 750 000,00	-	-	-	Объем ячменя, переработанного на пели, связанные с производством пищевых продуктов, включая напитки	тыс. тонн	144,0	-	-	-	-	-	-	44,0	52,0	48,0	-	-	-
					- источника № 1	1 584 750 000,00	-	-	-	-	-	-	-	510 000 000,00	-	570 000 000,00	504 750 000,00	-	-	-																	

- строку "Итого по подпрограмме 1 государственной программы" изложить в следующей редакции:

Итого по подпрограмме 1 государственной программы		2014	2023	Министерство	Всего, из них расходы за счет:	13 476 002 542,84	1 858 969 957,64	-	1 769 685 315,52	1 477 997 808,48	936 712,09	1 299 205 458,83	1 548 009 646,48	1 193 499 053,85	-	1 363 913 251,30	1 316 311 671,83	827 782 745,00	821 564 346,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	5 196 985 102,96	697 893 223,15	-	297 423 915,52	440 057 308,48	936 712,09	520 625 471,86	656 063 181,05	644 374 580,45	-	771 848 046,71	718 331 248,83	227 526 969,00	223 777 870,00																			
					- источника № 2	8 249 889 705,39	1 131 949 000,00	-	1 472 261 400,00	1 037 940 500,00	-	778 579 986,97	891 946 465,43	549 124 473,40	-	592 065 204,59	597 980 423,00	600 255 776,00	597 786 476,00																			
					- источника № 4	29 127 734,49	29 127 734,49	-	30 000 000,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																			

2) в разделе "Цель подпрограммы 5 "Обеспечение реализации государственной программы, проведение государственного контроля и надзора, осуществляемого в отдельных отраслях АПК" государственной программы "Обеспечение эффективной деятельности органов исполнительной власти Омской области, предоставление услуг (работ), проведение государственного контроля и надзора, осуществляемого в отдельных отраслях АПК":

- строки 2, 2.1 изложить в следующей редакции:

2	Задача 2 подпрограммы 5 государственной программы "Обеспечение высококвалифицированными кадрами АПК и создание условий для привлекательности работы на селе"	2014	2023	Министерство, Министерство культуры Омской области (далее – Минкультуры), Главное управление ветеринарии Омской области	Всего, из них расходы за счет:	103 788 809,32	13 450 604,34	-	6 838 187,45	14 971 708,00	302 294,48	5 762 500,00	4 295 000,00	3 570 000,00	-	2 173 104,01	12 030 000,00	20 350 000,00	20 650 000,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	103 788 809,32	13 450 604,34	-	6 838 187,45	14 971 708,00	302 294,48	5 762 500,00	4 295 000,00	3 570 000,00	-	2 173 104,01	12 030 000,00	20 350 000,00	20 650 000,00																			
2.1	Основное мероприятие 2 "Развитие кадрового потенциала агропромышленного комплекса"	2014	2023	Министерство, Минкультуры, Главное управление ветеринарии Омской области	Всего, из них расходы за счет:	103 788 809,32	13 450 604,34	-	6 838 187,45	14 971 708,00	302 294,48	5 762 500,00	4 295 000,00	3 570 000,00	-	2 173 104,01	12 030 000,00	20 350 000,00	20 650 000,00	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	103 788 809,32	13 450 604,34	-	6 838 187,45	14 971 708,00	302 294,48	5 762 500,00	4 295 000,00	3 570 000,00	-	2 173 104,01	12 030 000,00	20 350 000,00	20 650 000,00																			

- строку 2.1.8 изложить в следующей редакции:

2.1.8	Мероприятие 8. Проведение культурной программы в рамках Дня работника сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности в Омской области	2018	2023	Минкультуры	Всего, из них расходы за счет:	1 480 000,00	-	-	-	-	-	-	-	430 000,00	500 000,00	-	-	550 000,00	-	-	Количество культурных программ в рамках Дня работника сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности в Омской области	единиц	3	-	-	-	-	1	1	-	1	-	-
					- источника № 1	1 480 000,00	-	-	-	-	-	-	-	430 000,00	500 000,00	-	-	550 000,00	-	-																	

- строку "Итого по подпрограмме 5 государственной программы" изложить в следующей редакции:

Итого по подпрограмме 5 государственной программы		2014	2023	Министерство, Главное управление ветеринарии Омской области, Гостехнадзор Омской области, Минкультуры	Всего, из них расходы за счет:	5 763 885 715,71	359 906 061,29	-	328 845 469,10	301 691 237,14	1 556 349,79	348 524 305,68	455 175 772,47	764 388 320,05	-	891 176 602,32	479 715 797,50	873 275 461,92	962 743 038,03	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
					- источника № 1	5 472 391 915,71	359 906 061,29	-	328 845 469,10	301 691 237,14	1 556 349,79	348 524 305,68	455 175 772,47	634 388 320,05	-	810 404 002,32	437 369 697,50	843 350 161,92	954 293 238,03																			
					- источника № 2	291 493 800,00	-	-	-	-	-	-	-	130 000 000,00	-	80 772 600,00	42 346 100,00	29 925 300,00	8 449 800,00																			

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 мая 2021 года № 186-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 22 марта 2019 года № 89-п

Внести в постановление Правительства Омской области от 22 марта 2019 года № 89-п «О распределении субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных в 2019 – 2022 годах, в сфере жилищно-коммунального комплекса» следующие изменения:

1) в пункте 11 точку заменить точкой с запятой;

2) дополнить абзацем следующего содержания:

«12) распределение субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных в 2021 году, на софинансирование отдельных видов расходов, не требующих капитальных затрат, согласно приложению № 12 к настоящему постановлению.»;

3) в таблицу приложения № 8 «Распределение субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных в 2020 – 2022 годах, на осуществление бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства муниципальной собственности» внести изменения согласно перечню, предусмотренному приложением № 1 к настоящему постановлению;

4) дополнить приложением № 12 «Распределение субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных в 2021 году, на софинансирование отдельных видов расходов, не требующих капитальных затрат» согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 12 мая 2021 года № 186-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 22 марта 2019 года № 89-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 12.05.2021 года.

Приложение № 1
к постановлению Правительства Омской области
от 12 мая 2021 года № 186-п

ПЕРЕЧЕНЬ
изменений, вносимых в таблицу приложения № 8 «Распределение субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных в 2020 – 2022 годах, на осуществление бюджетных инвестиций в объекты капитального строительства муниципальной собственности»

1. В подразделе «1. Строительство и реконструкция магистральных, поселковых и внутриквартальных водопроводных сетей, водозаборных и очистных сооружений, водозаборных скважин, водонапорных башен, резервуаров, станций водоочистки муниципальной собственности»:

1) после строки 19 дополнить строками следующего содержания:

20	Краснополянское сельское поселение Горьковского муниципального района Омской области	Реконструкция водопроводных сетей с установкой очистных сооружений в пос. Ударный Горьковского муниципального района Омской области, в том числе:	1 367 190,00	x	x	x	x	x	x	1 367 190,00	0,00	1 367 190,00	96
		проектно-изыскательские работы	1 367 190,00	x	x	x	x	x	x	1 367 190,00	0,00	1 367 190,00	
21	Исилькульский муниципальный район Омской области	Строительство межпоселкового водопровода и водопроводных сооружений станция Кухарево – с. Баррикада – с. Украинка Исилькульского муниципального района Омской области, в том числе:	9 039 200,00	x	x	x	x	x	x	9 039 200,00	0,00	9 039 200,00	96
		проектно-изыскательские работы	9 039 200,00	x	x	x	x	x	x	9 039 200,00	0,00	9 039 200,00	
22	Исилькульский муниципальный район Омской области	Межпоселковый водопровод и водопроводные сооружения с. Первотаровка Исилькульского муниципального района Омской области, в том числе:	3 583 200,00	x	x	x	x	x	x	3 583 200,00	0,00	3 583 200,00	96
		проектно-изыскательские работы	3 583 200,00	x	x	x	x	x	x	3 583 200,00	0,00	3 583 200,00	
23	Сыропятское сельское поселение Кормиловского муниципального района Омской области	Реконструкция водозабора с установкой очистных сооружений в с. Сыропятское, в том числе:	3 256 000,00	x	x	x	x	x	x	3 256 000,00	0,00	3 256 000,00	96
		проектно-изыскательские работы	3 256 000,00	x	x	x	x	x	x	3 256 000,00	0,00	3 256 000,00	
24	Кормиловский муниципальный район Омской области	Строительство водопроводных сетей от деревни Богдановка до деревни Зотино, в том числе:	2 680 000,00	x	x	x	x	x	x	2 680 000,00	0,00	2 680 000,00	96
		проектно-изыскательские работы	2 680 000,00	x	x	x	x	x	x	2 680 000,00	0,00	2 680 000,00	
25	Артынское сельское поселение Муромцевского муниципального района Омской области	Установка очистных сооружений, реконструкция сетей водоснабжения в с. Артын, в том числе:	2 970 739,20	x	x	x	x	x	x	2 970 739,20	0,00	2 970 739,20	96
		проектно-изыскательские работы	2 970 739,20	x	x	x	x	x	x	2 970 739,20	0,00	2 970 739,20	
26	Старомалиновское сельское поселение Нижнеомского муниципального района Омской области	Строительство водопроводных сетей с установкой очистных сооружений в с. Старомалиновка, в том числе:	7 519 606,67	x	x	x	x	x	x	7 519 606,67	0,00	7 519 606,67	96
		проектно-изыскательские работы	7 519 606,67	x	x	x	x	x	x	7 519 606,67	0,00	7 519 606,67	
27	Хортицкое сельское поселение Нижнеомского муниципального района Омской области	Строительство скважины, водопроводных сетей с установкой очистных сооружений в с. Хортицы, в том числе:	10 144 283,33	x	x	x	x	x	x	10 144 283,33	0,00	10 144 283,33	96
		проектно-изыскательские работы	10 144 283,33	x	x	x	x	x	x	10 144 283,33	0,00	10 144 283,33	
28	Нижнеомский муниципальный район Омской области	Строительство станции 1-го подъема и станции очистки воды в с. Нижняя Омка, в том числе:	2 669 235,74	x	x	x	2 669 235,74	0,00	2 669 235,74	x	x	x	96
		проектно-изыскательские работы	2 669 235,74	x	x	x	2 669 235,74	-	2 669 235,74	x	x	x	

29	Оконешниковский муниципальный район Омской области	Реконструкция водопроводных сетей с установкой очистных сооружений в с. Маяк Оконешниковского района, в том числе:	2 286 000,00	x	x	x	x	x	x	2 286 000,00	0,00	2 286 000,00	96
		проектно-изыскательские работы	2 286 000,00	x	x	x	x	x	x	2 286 000,00	0,00	2 286 000,00	
30	Седельниковский муниципальный район Омской области	Водоснабжение в с. Седельниково. I этап – строительство водозаборного и очистного сооружения с резервуаром для чистой воды с. Седельниково. II этап – реконструкция водопроводных сетей в с. Седельниково, в том числе:	7 441 638,40	x	x	x	3 923 354,10	0,00	3 923 354,10	3 518 284,30	0,00	3 518 284,30	96
		проектно-изыскательские работы	7 441 638,40	x	x	x	3 923 354,10	-	3 923 354,10	3 518 284,30	0,00	3 518 284,30	
31	Атирское сельское поселение Тарского муниципального района Омской области	Строительство водозабора подземных вод, водонапорной башни и очистных сооружений в с. Атирка Тарского района, в том числе:	2 283 624,00	x	x	x	x	x	x	2 283 624,00	0,00	2 283 624,00	96
		проектно-изыскательские работы	2 283 624,00	x	x	x	x	x	x	2 283 624,00	0,00	2 283 624,00	
32	Тарское городское поселение Тарского муниципального района Омской области	Реконструкция системы водоснабжения в г. Таре Омской области, в том числе:	5 831 052,50	x	x	x	5 831 052,50	0,00	5 831 052,50	x	x	x	96
		проектно-изыскательские работы	5 831 052,50	x	x	x	5 831 052,50	-	5 831 052,50	x	x	x	
33	Тюкалинский муниципальный район Омской области	Строительство водопроводных сетей и сооружений к пос. Октябрьский Тюкалинского района, в том числе:	3 013 600,00	x	x	x	x	x	x	3 013 600,00	0,00	3 013 600,00	96
		проектно-изыскательские работы	3 013 600,00	x	x	x	x	x	x	3 013 600,00	0,00	3 013 600,00	
34	Иртышское сельское поселение Черлакского муниципального района Омской области	Реконструкция водонасосной станции с установкой очистных сооружений в с. Иртыш Черлакского района, в том числе:	6 146 800,00	x	x	x	x	x	x	6 146 800,00	0,00	6 146 800,00	96
		проектно-изыскательские работы	6 146 800,00	x	x	x	x	x	x	6 146 800,00	0,00	6 146 800,00	

2) в строке «Распределенные средства по подразделу 1»:
- цифры «526 068 414,68» заменить цифрами «596 300 584,52»;
- цифры «391 608 989,95» заменить цифрами «404 032 632,29»;
- цифры «15 143 489,95» заменить цифрами «27 567 132,29»;
- цифры «5 826 530,61» заменить цифрами «63 635 058,11»;
- цифры «116 530,61» заменить цифрами «57 925 058,11»;

3) в строке «Нераспределенные средства по подразделу 1»:
- цифры «639 061 470,99» заменить цифрами «568 829 301,15»;
- цифры «12 423 646,58» заменить цифрами «4,24»;
- цифры «616 675 605,87» заменить цифрами «558 867 078,37»;
- цифры «111 355 205,87» заменить цифрами «53 546 678,37».

2. В строке «Распределенные средства»:
1) цифры «608 507 244,06» заменить цифрами «678 739 413,90»;
2) цифры «445 883 097,80» заменить цифрами «458 306 740,14»;
3) цифры «69 417 597,80» заменить цифрами «81 841 240,14»;
4) цифры «5 826 530,61» заменить цифрами «63 635 058,11»;
5) цифры «116 530,61» заменить цифрами «57 925 058,11».

3. В строке «Нераспределенные средства»:
1) цифры «642 061 471,00» заменить цифрами «571 829 301,16»;
2) цифры «15 423 646,59» заменить цифрами «3 000 004,25»;
3) цифры «616 675 605,87» заменить цифрами «558 867 078,37»;
4) цифры «111 355 205,87» заменить цифрами «53 546 678,37».

Приложение № 2
к постановлению Правительства Омской области
от 12 мая 2021 года № 186-п
«Приложение № 12
к постановлению Правительства Омской области
от 22 марта 2019 года № 89-п

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ
субсидий местным бюджетам из областного бюджета, определенных в 2021 году, на софинансирование отдельных видов расходов, не требующих капитальных затрат

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Наименование объекта (мероприятия)	Сумма субсидий, рублей	Доля софинансирования из областного бюджета, процентов
1	2	3	4	5
Государственная программа Омской области «Создание условий для обеспечения граждан доступным и комфортным жильем и жилищно-коммунальными услугами в Омской области»				
Подпрограмма «Создание условий для обеспечения граждан доступными и качественными жилищно-коммунальными услугами в Омской области»				
1. Приобретение и установка локальных станций очистки воды, оборудования для очистки и доочистки воды в городских и сельских поселениях Омской области				
1	Серебрянское сельское поселение Горьковского муниципального района Омской области	Приобретение и установка локальной станции очистки воды, оборудования для очистки и доочистки воды в с. Серебряное Горьковского муниципального района Омской области	4 116 903,44	96,00
2	Увало-Ядринское сельское поселение Любинского муниципального района Омской области	Приобретение и установка локальной станции очистки воды, оборудования для очистки в деревне Калиновка Увало-Ядринского сельского поселения Любинского муниципального района Омской области	2 756 333,00	96,00
3	Омский муниципальный район Омской области	Приобретение и установка локальной станции очистки воды в с. Мельничное Омского муниципального района Омской области	1 879 575,00	96,00
4	Омский муниципальный район Омской области	Приобретение и установка локальной станции очистки воды в с. Покровка Омского муниципального района Омской области	3 348 750,00	96,00
5	Омский муниципальный район Омской области	Приобретение и установка локальной станции очистки воды в с. Новотроицкое Омского муниципального района Омской области	3 112 675,00	96,00
6	Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Приобретение и установка локальной станции очистки воды, оборудования для очистки и доочистки воды в с. Калинино Русско-Полянского муниципального района Омской области	4 679 359,99	96,00
Распределенные средства по подразделу 1			19 893 596,43	x
Нераспределенные средства по подразделу 1			8 106 403,57	x
Итого по подразделу 1			28 000 000,00	x
2. Ремонт водозаборных скважин				
1	Колосовский муниципальный район Омской области	Ремонт скважины 1 (по адресу: Омская область, Колосовский муниципальный район, с. Колосовка, 1231 м юго-западнее насосной станции)	674 528,10	96,00
2	Колосовский муниципальный район Омской области	Ремонт скважины (по адресу: Омская область, Колосовский муниципальный район, с. Строкино, ул. Комсомольская)	699 873,57	96,00
3	Толоконцевское сельское поселение Крутинского муниципального района Омской области	Ремонт водозаборной скважины № 160000139 по адресу: Омская область, Крутинский район, с. Толоконцево	832 073,19	96,00
4	Шипуновское сельское поселение Крутинского муниципального района Омской области	Ремонт водозаборной скважины № 160000101 по адресу: Омская область, Крутинский район, с. Шипуново	893 931,81	96,00
5	Нововаршавский муниципальный район Омской области	Ремонт водозаборной скважины, расположенной по адресу: р.п. Нововаршавка, ул. Западная, д. 5	576 781,65	96,00
6	Тюкалинское городское поселение Тюкалинского муниципального района Омской области	Ремонт разведочно-эксплуатационной скважины на водозаборе по пер. Депутатский, дом 1а в г. Тюкалинске	726 327,60	96,00
Распределенные средства по подразделу 2			4 403 515,92	x
Итого по подразделу 2			4 403 515,92	x
3. Проведение энергетических обследований объектов системы коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения				
1	Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области	Проведение энергетических обследований объектов системы коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения	691 200,00	96,00
2	Алексеевское сельское поселение Москаленского муниципального района Омской области	Проведение энергетических обследований объектов системы коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения	30 000,00	96,00
3	Москаленский муниципальный район Омской области	Проведение энергетических обследований объектов системы коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения	518 400,00	96,00
4	Русско-Полянский муниципальный район Омской области	Проведение энергетических обследований объектов системы коммунальной инфраструктуры в сфере теплоснабжения	670 399,99	96,00
Распределенные средства по подразделу 3			1 909 999,99	x
Нераспределенные средства по подразделу 3			90 000,01	x
Итого по подразделу 3			2 000 000,00	x
Итого распределенные средства			26 207 112,34	x
Итого нераспределенные средства			8 196 403,58	x
Всего			34 403 515,92	x

»

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 мая 2021 года
г. Омск

№ 187-п

О распределении иного межбюджетного трансферта из областного бюджета бюджету муниципального образования Омской области на реализацию мероприятия по повышению энергетической эффективности систем уличного освещения в целях подготовки к проведению в 2023 году первенства мира по хоккею среди юниоров до 20 лет

В соответствии со статьей 8 Закона Омской области «О межбюджетных отношениях в Омской области», пунктом 9 статьи 9 Закона Омской области «Об областном бюджете на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов», пунктом 9 Порядка предоставления иных межбюджетных трансфертов из областного бюджета бюджетам муниципальных образований Омской области на реализацию мероприятия по повышению энергетической эффективности систем уличного освещения в целях подготовки к проведению в 2023 году первенства мира по хоккею среди юниоров до 20 лет, утвержденного постановлением Правительства Омской области от 7 апреля 2021 года № 135-п, Правительство Омской области постановляет:

Утвердить распределение в 2021 году иного межбюджетного трансферта из областного бюджета бюджету муниципального образования городской округ город Омск Омской области на реализацию мероприятия «Повышение энергетической эффективности систем уличного освещения в целях подготовки к проведению в 2023 году первенства мира по хоккею среди юниоров до 20 лет» подпрограммы «Стимулирование и информационное сопровождение реализации мероприятий в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности в Омской области» государственной программы Омской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 16 октября 2013 года № 263-п, в сумме 60 000 000 рублей.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 12 мая 2021 года № 187-п «О распределении иного межбюджетного трансферта из областного бюджета бюджету муниципального образования Омской области на реализацию мероприятия по повышению энергетической эффективности систем уличного освещения в целях подготовки к проведению в 2023 году первенства мира по хоккею среди юниоров до 20 лет» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 12.05.2021 года.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»
21-11-43

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 мая 2021 года № 188-п
г. Омск

О государственной информационной системе Омской области «Аппаратно-программный комплекс технических средств «Безопасный город»

В соответствии с пунктом 1 статьи 8 Закона Омской области «О государственных информационных системах и государственных информационных ресурсах Омской области», в целях повышения уровня безопасности населения Омской области за счет применения современных наукоемких информационных технологий Правительство Омской области постановляет:

1. Создать государственную информационную систему Омской области «Аппаратно-программный комплекс технических средств «Безопасный город» (далее – ГИС АПК «Безопасный город»),

2. Утвердить прилагаемое Положение о ГИС АПК «Безопасный город» (далее – Положение).

3. Определить:

1) органом исполнительной власти Омской области, уполномоченным на обеспечение организации, функционирования и развития ГИС АПК «Безопасный город», Министерство региональной безопасности Омской области;

2) оператором ГИС АПК «Безопасный город» бюджетное учреждение Омской области «Центр обеспечения мероприятий по гражданской обороне, защите населения и территорий Омской области от чрезвычайных ситуаций».

4. Министерству региональной безопасности Омской области до 21 июня 2021 года утвердить типовую форму соглашения об информационном взаимодействии оператора ГИС АПК «Безопасный город» с субъектами ГИС АПК «Безопасный город» в соответствии с Положением.

5. Органам исполнительной власти Омской области, уполномоченным на осуществление регулирования в соответствующих сферах, обеспечить подключение к ГИС АПК «Безопасный город» информационных систем мониторинга состояния жилищно-коммунального хозяйства, мониторинга пожарной обстановки, оповещения и информирования населения о чрезвычайных ситуациях, экологического мониторинга (мониторинга состояния окружающей среды), видеомониторинга и видеоанализа, в том числе на объектах транспортной инфраструктуры, навигационно-информационных систем.

6. Рекомендовать юридическим и физическим лицам, являющимся собственниками объектов систем видеонаблюдения, контроля и управления доступом, установленных в местах массового пребывания людей и других общественных местах, а также на объектах жизнеобеспечения и транспортной инфраструктуры, обеспечить их подключение к ГИС АПК «Безопасный город».

7. Рекомендовать территориальным органам федеральных органов исполнительной власти в Омской области, органам местного самоуправления Омской области заключить соглашения об информационном взаимодействии с оператором ГИС АПК «Безопасный город», использовать ГИС АПК «Безопасный город» в соответствии с Положением.

8. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Председателя Правительства Омской области В.П. Бойко.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 12 мая 2021 года № 188-п «О государственной информационной системе Омской области «Аппаратно-программный комплекс технических средств «Безопасный город» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 12.05.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 12 мая 2021 года № 188-п

ПОЛОЖЕНИЕ
о государственной информационной системе Омской области «Аппаратно-программный комплекс технических средств «Безопасный город»

1. Общие положения

1. Настоящее Положение определяет задачи, структуру и функции государственной информационной системы Омской области «Аппаратно- программный комплекс технических средств «Безопасный город» (далее – ГИС АПК «Безопасный город»), состав участников информационного взаимодействия с использованием ГИС АПК «Безопасный город», их полномочия.

2. ГИС АПК «Безопасный город» предназначена для противодействия угрозам общественной безопасности, правопорядку и безопасности среды обитания за счет прогнозирования, реагирования, мониторинга и предупреждения возможных угроз, а также контроля устранения последствий чрезвычайных ситуаций.

2. Задачи ГИС АПК «Безопасный город»

3. Основными задачами ГИС АПК «Безопасный город» являются:

1) непрерывный сбор информации из различных информационных ресурсов, в том числе видеоинформации с территориально распределенных видеокамер;

2) передача видеоинформации об оперативной обстановке на объектах инфраструктуры в единый центр мониторинга, а также в ведомственные центры мониторинга или удаленные рабочие места;

3) обнаружение нештатных ситуаций, происшествий и подозрительных предметов, оставленных без присмотра в общественных местах;

4) своевременное реагирование на изменение оперативной обстановки в Омской области, состояние общественного порядка, дорожного движения, сообщения граждан о чрезвычайных ситуациях, готовящихся и совершенных правонарушениях;

5) оперативное реагирование на возникновение чрезвычайных ситуаций техногенного или иного характера, а также информирование об этом населения;

6) осуществление оперативной идентификации лиц и номерных знаков транспортных средств;

7) фиксация нарушений правил дорожного движения специальными техническими средствами;

8) обработка и анализ поступающей информации в единый центр мониторинга;

9) ведение архива поступающей видеоинформации;

10) использование и развитие информационных ресурсов различных служб, их интеграция в единое информационное пространство, обеспечение информационной безопасности.

3. Структура ГИС АПК «Безопасный город»

4. ГИС АПК «Безопасный город» базируется на инфраструктуре, объединяющей информационные и телекоммуникационные системы по созданию, передаче, хранению и анализу информации в рамках обеспечения общественной безопасности, правопорядка и безопасности среды обитания.

5. В структуру ГИС АПК «Безопасный город» входят следующие сегменты:

1) единая информационно-телекоммуникационная инфраструктура;

2) подсистема обеспечения вызова экстренных оперативных служб по единому номеру «112»;

3) комплекс средств автоматизации региональной интеграционной платформы;

4) подсистема фото- и видеофиксации нарушений правил дорожного движения;

5) подсистема видеонаблюдения в местах массового нахождения людей на территории города Омска.

6. ГИС АПК «Безопасный город» предусматривает возможность интеграции с другими информационными системами и техническими средствами обеспечения общественной безопасности, правопорядка и безопасности среды обитания.

4. Функции ГИС АПК «Безопасный город»

7. ГИС АПК «Безопасный город» обеспечивает выполнение следующих функций:

1) постоянное наблюдение за обстановкой в общественных местах, включая улицы и площади, административные здания, детские, образовательные, физкультурно-спортивные и культурно-досуговые организации, дворовые территории, авто- и железнодорожные вокзалы, аэропорты, подвижной состав транспорта;

2) организация комплекса мер, обеспечивающих оперативность реагирования и улучшение взаимодействия экстренных оперативных служб при вызовах (сообщениях о происшествиях или чрезвычайных ситуациях);

3) прием и регистрация сообщений, в том числе вызовов экстренных оперативных служб по единому номеру «112», получение сведений, необходимых для обеспечения реагирования на вызовы;

4) обработка поступающей информации, направление информации о происшествиях или чрезвычайных ситуациях в определенные соответствующими федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти Омской области и органами местного самоуправления Омской области подразделения (дежурно-диспетчерские службы) экстренных оперативных служб в соответствии с их компетенцией для организации реагирования;

5) мониторинг передвижения автотранспортных средств, включая общую обстановку на дорогах, выездах и въездах на объекты и контролируемые зоны;

6) автоматическая фиксация нарушений правил дорожного движения;

7) комплексный мониторинг, предупреждение и ликвидация чрезвычайных ситуаций, вызванных сбоями в работе потенциально опасных и критически важных объектов, угроз общественной безопасности, правопорядку и безопасности среды обитания посредством агрегации получаемых данных от внешних систем мониторинга;

8) обеспечение информационного взаимодействия органов управления территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций;

9) ведение базы данных происшествий, чрезвычайных ситуаций, включая сведения о начале, завершении и об основных результатах экстренного реагирования на полученные вызовы;

10) получение, обработка и формирование документов в электронной форме;

11) получение статистических данных, отчетов;

12) хранение данных, зафиксированных с помощью ГИС АПК «Безопасный город», и обеспечение доступа к ним;

13) защита передаваемой информации от несанкционированного доступа, искажения и защита каналов связи между объектами автоматизации;

14) поддержка принятия решений при чрезвычайных ситуациях и происшествиях;

15) информирование населения о событиях, связанных с угрозами безопасности жизнедеятельности и среды обитания.

5. Участники информационного взаимодействия

8. Участниками информационного взаимодействия являются:

1) орган исполнительной власти Омской области, уполномоченный на обеспечение организации, функционирования и развития ГИС АПК «Безопасный город», – Министерство региональной безопасности Омской области (далее – уполномоченный орган);

2) оператор ГИС АПК «Безопасный город» – бюджетное учреждение Омской области «Центр обеспечения мероприятий по гражданской обороне, защите населения и территорий Омской области от чрезвычайных ситуаций»;

3) субъекты ГИС АПК «Безопасный город» – территориальные органы федеральных органов исполнительной власти в Омской области, органы исполнительной власти Омской области и подведомственные им организации, органы местного самоуправления Омской области и подведомственные им организации, в том числе организации, имеющие дежурно-диспетчерские службы, а также другие организации, участвующие в функционировании ГИС АПК «Безопасный город» и использующие результаты ее функционирования, определенные уполномоченным органом.

6. Полномочия и порядок взаимодействия участников информационного взаимодействия

9) Уполномоченный орган осуществляет:

1) методологическую поддержку функционирования и развития ГИС АПК «Безопасный город»;

2) определение основных направлений функционирования и развития ГИС АПК «Безопасный город»;

3) контроль за деятельностью оператора ГИС АПК «Безопасный город»;

4) взаимодействие с территориальными органами федеральных органов исполнительной власти в Омской области, органами исполнительной власти Омской области, органами местного самоуправления Омской области по вопросам функционирования и развития ГИС АПК «Безопасный город»;

5) разработку проектов правовых актов Омской области, регламентирующих вопросы функционирования и развития ГИС АПК «Безопасный город»;

6) организацию рассмотрения вопросов на заседаниях Межведомственной комиссии по развитию систем аппаратно-программного комплекса технических средств «Безопасный город», системы обеспечения вызова экстренных оперативных служб по единому номеру «112» и систем оповещения населения на территории Омской области;

7) утверждение:

- перечня субъектов ГИС АПК «Безопасный город»;

- типовой формы соглашения об информационном взаимодействии оператора ГИС АПК «Безопасный город» с субъектами ГИС АПК «Безопасный город»;

- порядка и условий размещения и подключения объектов систем видеонаблюдения, контроля и управления доступом к ГИС АПК «Безопасный город», технических требований к таким объектам, состава и технических характеристик оборудования, а также линий связи, используемых для информационного взаимодействия с ГИС АПК «Безопасный город».

10. Оператор ГИС АПК «Безопасный город» обеспечивает:

1) ввод в эксплуатацию ГИС АПК «Безопасный город» в соответствии с законодательством;

2) реализацию мероприятий, связанных с функционированием
и развитием ГИС АПК «Безопасный город»;

3) защиту информации, обрабатываемой в ГИС АПК «Безопасный город», в соответствии с законодательством Российской Федерации;

4) материально-техническое обеспечение ГИС АПК «Безопасный город».

11. Субъекты ГИС АПК «Безопасный город» обеспечивают:

1) определение лиц, ответственных за работу в ГИС АПК «Безопасный город», и координа-

цию их взаимодействия с оператором ГИС АПК «Безопасный город»;

2) размещение и использование информации, необходимой для моделирования, прогнозирования, предупреждения правонарушений, происшествий и чрезвычайных ситуаций, мониторинга угроз природного, техногенного, экологического характера на территории Омской области;

3) полноту, достоверность и актуальность информации, размещаемой в ГИС АПК «Безопасный город»;

4) выполнение мероприятий по подключению к ГИС АПК «Безопасный город» информационных систем, включающих информационные системы мониторинга состояния жилищно-коммунального хозяйства, мониторинга пожарной обстановки, оповещения и информирования населения о чрезвычайных ситуациях, экологического мониторинга (мониторинга состояния окружающей среды), видеомониторинга и видеоанализа, в том числе на объектах транспортной инфраструктуры, навигационноинформационные системы;

5) направление оператору ГИС АПК «Безопасный город» предложений по совершенствованию функционирования ГИС АПК «Безопасный город».

12. Порядок и условия взаимодействия участников информационного взаимодействия определяются уполномоченным органом.

13. Доступ к ГИС АПК «Безопасный город» осуществляется посредством программных и технических средств, в том числе с применением электронной подписи, с использованием защищенной информационно-телекоммуникационной сети.

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 мая 2021 года № 189-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 10 декабря 2019 года № 408-п

Внести в приложение № 2 «Распределение субсидий местным бюджетам, определенных в 2021 году Министерству образования Омской области» к постановлению Правительства Омской области от 10 декабря 2019 года № 408-п «О распределении субсидий местным бюджетам, определенных в 2020 – 2023 годах Министерству образования Омской области» следующие изменения:

1) в таблице № 3:

- в строке 22:

цифры «46380127,00» заменить цифрами «43495495,00»;

цифры «31661024,00» заменить цифрами «28776392,00»;

- в строке «Итого»:

цифры «1215723514,00» заменить цифрами «1212838882,00»;

цифры «693541405,00» заменить цифрами «690656773,00»;

- в строке «Нераспределенные средства»:

цифры «9954292,14» заменить цифрами «12838924,14»;

цифры «1681988,00» заменить цифрами «4566620,00»;

2) таблицу № 8 изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 12 мая 2021 года № 189-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 10 декабря 2019 года № 408-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 12.05.2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 12 мая 2021 года № 189-п

«Таблица № 8

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ
субсидий бюджетам муниципальных образований Омской области на благоустройство зданий муниципальных общеобразовательных организаций в целях соблюдения требований к воздушно-тепловому режиму, водоснабжению и канализации

№ п/п	Наименование муниципального образования Омской области	Сумма, руб.	Уровень софинансирования из областного бюджета, %
1	Городской округ город Омск	35385698,00	89
2	Седельниковский муниципальный район	54151979,87	99
Итого		89537677,87	–

»

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 мая 2021 года № 190-п
г. Омск

О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области

1. В строке 4 таблицы приложения № 1 «Перечень видов регионального государственного контроля (надзора) и органов исполнительной власти Омской области, уполномоченных на их осуществление» к постановлению Правительства Омской области от 8 февраля 2012 года № 23-п слова «, Министерство природных ресурсов и экологии Омской области» исключить.

2. Внести в Порядок организации и осуществления государственного надзора в области обращения с животными на территории Омской области, утвержденный постановлением Правительства Омской области от 4 марта 2020 года № 64-п, следующие изменения:

1) в пункте 1 слово «органами» заменить словом «органом»;

2) пункты 3, 4 изложить в следующей редакции:

«3. Государственный надзор осуществляется Главным управлением ветеринарии Омской области – в части соблюдения требований к содержанию и использованию животных (за исключением требований, подлежащих проверке в рамках федерального государственного надзора в области обращения с животными).

4. Проверки и иные мероприятия, осуществляемые в рамках государственного надзора, проводятся должностными лицами Главного управления ветеринарии Омской области (далее – орган государственного надзора), уполномоченными на осуществление государственного надзора в соответствии с перечнем должностных лиц органов исполнительной власти Омской области, уполномоченных на осуществление регионального государственного контроля (надзора), утвержденным постановлением Правительства Омской области от 8 февраля 2012 года № 23-п (далее – уполномоченные должностные лица).»;

3) в пункте 7 слово «органов» заменить словом «органа».

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области
В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 12 мая 2021 года № 190-п «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 13.05.2021 года.

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 апреля 2021 года № 169-п
г. Омск

О внесении изменения в постановление Правительства Омской области от 23 июля 2014 года № 156-п

1. Приложение «Положение о предоставлении из областного бюджета субсидий на поддержку развития мелиорации земель сельскохозяйственного назначения» к постановлению Правительства Омской области от 23 июля 2014 года № 156-п изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июня 2021 года.

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области
А. Л. БУРКОВ.

Постановление Правительства Омской области от 28 апреля 2021 года № 169-п «О внесении изменения в постановление Правительства Омской области от 23 июля 2014 года № 156-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 29 апреля 2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 28 апреля 2021 года № 169-п
«Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 23 июля 2014 года № 156-п

ПОЛОЖЕНИЕ
о предоставлении из областного бюджета субсидий на поддержку развития мелиорации земель сельскохозяйственного назначения

I. Общие положения

1. Настоящее Положение регулирует отношения по предоставлению из областного бюджета субсидий на поддержку развития мелиорации земель сельскохозяйственного назначения (далее – субсидии на мелиорацию).

2. Понятия, используемые для целей настоящего Положения:

1) гидромелиоративные мероприятия – строительство, реконструкция и техническое перевооружение оросительных и осушительных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений, приобретение машин, установок, дождевальных и поливальных аппаратов, насосных станций, включенных в сводный сметный расчет стоимости строительства, реконструкции и технического перевооружения, за исключением затрат, связанных с проведением проектных и изыскательских работ и (или) подготовкой проектной документации в отношении указанных объектов;

2) культуртехнические мероприятия – культуртехнические мероприятия на выбывших сельскохозяйственных угодьях, вовлекаемых в сельскохозяйственный оборот, в том числе:

- расчистка земель от древесной и травянистой растительности, кочек, пней и мха, а также от камней и иных предметов;

- рыхление, пескование, глинование, землевание, плантаж и первичная обработка почвы;

3) агролесомелиоративные мероприятия, в том числе:

- защита земель от воздействия неблагоприятных явлений природного, антропогенного и техногенного происхождения путем создания защитных лесных насаждений по границам земель сельскохозяйственного назначения;

- предотвращение деградации земель пастбищ путем создания защитных лесных насаждений;

- защита земель от эрозии путем создания лесных насаждений в оврагах, балках, песках, на берегах рек и на других территориях;

4) сельскохозяйственные товаропроизводители (далее – СХТП) –организации, индивидуальные предприниматели, указанные в статье 3 Федерального закона «О развитии сельского хозяйства» (кроме граждан, ведущих личное подсобное хозяйство).

3. Субсидии на мелиорацию предоставляются в соответствии с государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п, в целях возмещения части затрат:

1) на гидромелиоративные мероприятия (строительство, реконструкцию, техническое перевооружение мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений, принадлежащих СХТП на праве собственности или переданных в пользование в установленном порядке, за исключением затрат, связанных с проведением проектных и изыскательских работ и (или) подготовкой проектной документации в отношении указанных объектов);

2) на культуртехнические мероприятия на выбывших сельскохозяйственных угодьях, вовлекаемых в сельскохозяйственный оборот;

3) на агролесомелиоративные мероприятия;

4) на проведение ремонтно-эксплуатационных работ и (или) подачу воды на мелиоративных системах.

4. Главным распорядителем средств областного бюджета, до которого в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации как до получателя бюджетных средств доведены в установленном порядке лимиты бюджетных обязательств на предоставление субсидий на мелиорацию на соответствующий финансовый год, является Министерство сельского хозяйства и продовольствия Омской области (далее – Министерство).

5. Субсидии на мелиорацию предоставляются в соответствии с бюджетной росписью Министерства в пределах лимитов бюджетных обязательств, утвержденных Министерству.

6. К субсидированию принимаются затраты, произведенные с 1 января текущего года (с учетом налога на добавленную стоимость для организаций и индивидуальных предпринима-

телей, использующих право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, и без учета налога на добавленную стоимость для организаций и индивидуальных предпринимателей, являющихся плательщиками налога на добавленную стоимость, – на момент осуществления соответствующих затрат), если иное не установлено настоящим Положением.

7. Размеры субсидий на мелиорацию рассчитываются по ставкам, определяемым Министерством, и не могут превышать затрат, произведенных получателями субсидий на мелиорацию.

8. Сведения о субсидиях на мелиорацию размещаются на едином портале бюджетной системы Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – единый портал) (в разделе единого портала) при формировании проекта закона Омской области об областном бюджете (проекта закона Омской области о внесении изменений в закон Омской области об областном бюджете).

9. Отбор получателей субсидий (далее – отбор) проводится на основании запроса предложений (заявок), направленных участниками отбора для участия в отборе, исходя из соответствия участника отбора критерию отбора и очередности поступления предложений (заявок) на участие в отборе.

10. Критерием отбора является соответствие участников отбора следующим требованиям:

1) соответствующие на первое число месяца подачи предложения (заявки) на участие в отборе следующим требованиям:

- отсутствие просроченной задолженности по возврату в областной бюджет субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами Омской области, а также иной просроченной (неурегулированной) задолженности по денежным обязательствам перед Омской областью;

- не должны являться иностранными юридическими лицами, а также российскими юридическими лицами, в уставном (складочном) капитале которых доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утвержденный Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны), в совокупности превышает 50 процентов;

- неполучение средств из областного бюджета в соответствии с иными нормативными правовыми актами Омской области на цели, указанные в пункте 3 настоящего Положения;

2) у которых отсутствует неисполненная обязанность по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, подлежащих уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Отсутствие данной неисполненной обязанности подтверждается справкой налогового органа (копией справки, заверенной подписью и печатью (при наличии) участника отбора) об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов, представляемой участником отбора по собственной инициативе вместе с документами для получения субсидии, которая должна быть получена не ранее чем за 30 календарных дней до дня представления в Министерство документов для получения субсидии. В случае непредставления такой справки необходимые сведения на дату подачи документов для получения субсидии запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством;

3) которые на дату подачи документов для получения субсидии не находятся в процессе реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица), ликвидации, в отношении их не введена процедура банкротства, их деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации (для юридического лица), не прекратили деятельность в качестве индивидуального предпринимателя (для индивидуального предпринимателя);

4) являющиеся СХТП;

5) дополнительными требованиями к участникам отбора получателей субсидий на мелиорацию на цели, предусмотренные подпунктом 4 пункта 3 настоящего Положения, являются:

- представление в Министерство сведений о численности и заработной плате работников по состоянию на 1 января текущего года по форме, утвержденной Министерством, за исключением участников отбора, зарегистрированных в текущем году. В случае их непредставления необходимые сведения на дату подачи документов для участия в отборе запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством;

- обеспечение в отчетном году среднемесячного уровня оплаты труда одного работника не ниже размера минимальной заработной платы, установленного в Омской области на последний календарный день отчетного года и увеличенного на районный коэффициент, за исключением участников отбора, не привлекавших в отчетном или текущем году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, и участников отбора, зарегистрированных в текущем году;

- обеспечение роста среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному году, за исключением участников отбора, зарегистрированных в отчетном году или текущем году, и участников отбора, привлекавших работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений начиная с отчетного года, а также участников отбора, не привлекавших в отчетном и (или) текущем году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений. Данное требование не распространяется на участников отбора, среднемесячный уровень оплаты труда одного работника которых превышает уровень средней номинальной начисленной заработной платы работников в целом по экономике Омской области за отчетный год.

11. Объявление о проведении отбора размещается на едином портале и официальном сайте Министерства в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в срок не позднее следующего рабочего дня со дня принятия распоряжения Министерства о проведении отбора и содержит:

1) сроки проведения отбора (дату и время начала (окончания) подачи (приема) предложений (заявок) участников отбора), которые не могут быть меньше 30 календарных дней, следующих за днем размещения объявления о проведении отбора;

2) наименование, место нахождения, почтовый адрес и адрес электронной почты Министерства;

3) сетевой адрес и (или) указатель страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на котором обеспечивается проведение отбора;

4) результаты предоставления субсидии на мелиорацию в соответствии с настоящим Положением;

5) требования к участникам отбора в соответствии с пунктом 10 настоящего Положения и перечень документов, представляемых участниками отбора для подтверждения их соответствия указанным требованиям;

6) порядок подачи предложений (заявок) участниками отбора и форму предложений (заявок), подаваемых участниками отбора, в соответствии с пунктом 12 настоящего Положения;

7) порядок отзыва предложений (заявок) участников отбора, порядок возврата предложений (заявок) участников отбора, определяющего в том числе основания для возврата предложений (заявок) участников отбора, порядок внесения изменений в предложения (заявки) участников отбора;

8) правила рассмотрения и оценки предложений (заявок) участников отбора;

9) порядок предоставления участникам отбора разъяснений положений объявления о проведении отбора, даты начала и окончания срока такого предоставления;

10) срок, в течение которого победитель (победители) отбора должен подписать Соглашение о предоставлении субсидий на мелиорацию (далее – Соглашение);

11) условия признания участника отбора, являющегося победителем (победителями) отбора, уклонившимся от заключения Соглашения;

12) дату размещения результатов отбора на едином портале и официальном сайте Министерства, которая не может быть позднее 14 календарного дня, следующего за днем определения победителя отбора.

12. Для участия в отборе участник отбора представляет в Министерство в установленный срок предложение (заявку) на предоставление субсидии на мелиорацию, включающую в том числе согласие на публикацию (размещение) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информации об участнике отбора, о подаваемом участником отбора предложении (заявке), иной информации об участнике отбора, связанной с соответствующим отбором, а также согласие на обработку персональных данных (для физического лица), по форме, утвержденной Министерством.

Предложение (заявка) может быть представлено в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с федеральным законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

13. Участник отбора может отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) в срок проведения отбора. Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).

14. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора.

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установленным в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о признании участника отбора победителем и заключении с ним Соглашения или об отклонении его предложения (заявки).

Основаниями для отклонения предложения (заявки) участника отбора на стадии рассмотрения и оценки предложений (заявок) являются:

1) несоответствие участника отбора требованиям, установленным в пункте 10 настоящего Положения;

2) недостоверность представленной участником отбора информации, в том числе информации о месте нахождения и адресе юридического лица;

3) несоответствие представленных участником отбора предложений (заявок) и документов требованиям к предложениям (заявкам) участников отбора, установленным в объявлении о проведении отбора;

4) подача участником отбора предложения (заявки) после даты и (или) времени, определенных для подачи предложений (заявок).

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с федеральным законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

Результаты отбора подлежат размещению на едином портале и официальном сайте Министерства в течение 14 календарных дней со дня принятия решения о победителе (победителях) отбора. Информация о результатах отбора включает:

- дату, время и место проведения рассмотрения предложений (заявок);

- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были рассмотрены;

- информацию об участниках отбора, предложения (заявки) которых были отклонены, с указанием причин их отклонения, в том числе положений объявления о проведении отбора, которым не соответствуют такие предложения (заявки);

- наименование участника отбора, с которым заключается Соглашение, и размер предоставляемой ему субсидии на мелиорацию.

15. Общие условия предоставления субсидий на мелиорацию:

1) представление участником отбора в Министерство отчетности о финансово-экономическом состоянии товаропроизводителей агропромышленного комплекса за предыдущий год и отчетные периоды текущего года по формам, утвержденным Министерством сельского хозяйства Российской Федерации (далее соответственно – отчетность, Минсельхоз России), в сроки, устанавливаемые Министерством.

Юридические лица, созданные в текущем году, и индивидуальные предприниматели, зарегистрированные в текущем году, представляют отчетность начиная с квартала, в котором они созданы или зарегистрированы.

Индивидуальные предприниматели, применяющие упрощенную систему налогообложения, представляют отчетность по формам, утвержденным Минсельхозом России, предусмотренным для крестьянских (фермерских) хозяйств;

2) прохождение отбора в соответствии с требованиями, установленными пунктом 10 настоящего Положения;

3) согласие получателя субсидии на мелиорацию в соответствии с пунктом 5 статьи 78 Бюджетного кодекса Российской Федерации на осуществление Министерством и органами государственного финансового контроля проверок соблюдения им условий, целей и порядка предоставления субсидии на мелиорацию.

Соглашение, дополнительные соглашения к Соглашению, в том числе дополнительное соглашение о расторжении Соглашения, заключаются на основании типовых форм в соответствии с пунктом 5 общих требований к нормативным правовым актам, муниципальным правовым актам, регулирующим предоставление субсидий, в том числе грантов в форме субсидий, юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, а также физическим лицам – производителям товаров, работ, услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2020 года № 1492 (далее – общие требования).

Соглашением предусматриваются:

- условие о том, что Соглашение с соблюдением требований о защите государственной тайны заключается в государственной интегрированной информационной системе управления общественными финансами «Электронный бюджет» (в отношении субсидий на мелиорацию, предусмотренных подпунктами 1, 2, 3 пункта 3 настоящего Положения, предоставленных за счет средств федерального бюджета и средств областного бюджета, необходимых для софинансирования расходных обязательств);

- условие о согласовании новых условий Соглашения или о расторжении Соглашения при недостижении согласия по новым условиям в случае уменьшения Министерству как получателю бюджетных средств ранее доведенных лимитов бюджетных обязательств, указанных в пункте 4 настоящего Положения, приводящего к невозможности предоставления субсидии в размере, определенном в Соглашении;

- значения результатов предоставления субсидии на мелиорацию;

- согласие на распространение Министерством информации о полученных субсидиях на мелиорацию.

Соглашение подписывается участниками отбора, являющимися победителем (победителями) отбора в срок не позднее 15-го рабочего дня, следующего за днем определения Министерством победителя (победителей) отбора. При несоблюдении установленного срока победитель (победители) отбора признаются уклонившимся (уклонившимися) от заключения Соглашения.

В течение 5 рабочих дней со дня заключения Соглашения Министерство принимает решение о предоставлении субсидии на мелиорацию или об отказе в предоставлении субсидии на мелиорацию.

Министерство вправе устанавливать в Соглашении сроки и формы представления получателем субсидии на мелиорацию дополнительной отчетности;

4) достижение значения результатов предоставления субсидий на мелиорацию;

5) достоверность представленных в соответствии с настоящим Положением сведений, документов, в том числе отчетности.

16. Основаниями для отказа в предоставлении субсидий на мелиорацию являются:

1) несоответствие представленных участником отбора документов требованиям, определенным настоящим Положением, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов;

2) установление факта недостоверности представленной участником отбора информации;

3) несоблюдение условий, предусмотренных настоящим Положением;

4) распределение в полном объеме бюджетных средств, предусмотренных Министерству сводной бюджетной росписью областного бюджета в текущем финансовом году на предоставление соответствующих субсидий на мелиорацию;

5) незаключение Соглашения.

В течение 10 рабочих дней с даты принятия решения об отказе в предоставлении субсидии на мелиорацию Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью в соответствии с федеральным законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).

17. В случае принятия решения о предоставлении субсидий на мелиорацию Министерство перечисляет субсидии на расчетные или корреспондентские счета, открытые получателям субсидий в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях, не позднее 10-го рабочего дня, следующего за днем принятия решения о предоставлении субсидий на мелиорацию, но не позднее последнего рабочего дня текущего года.

18. Проверка соблюдения условий, целей и порядка предоставления субсидий на мелиорацию осуществляется Министерством и органом государственного финансового контроля в соответствии с законодательством.

II. Условия и порядок предоставления субсидий на возмещение части затрат на гидромелиоративные мероприятия (далее в настоящем разделе – субсидии)

19. Субсидии СХТП в части возмещения затрат на техническое перевооружение (далее – техперевооружение) мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений предоставляются при условии:

1) приобретения новых машин и оборудования (не включая транспортные расходы) согласно проектной документации на строительство, реконструкцию, техперевооружение мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений, принадлежащих СХТП на праве собственности или переданных в пользование в установленном порядке (далее в настоящем разделе – проектная документация на строительство, реконструкцию мелиоративных систем).

Новыми машинами и оборудованием являются машины и оборудование, не бывшие в употреблении, выпущенные не ранее трех лет, предшествующих текущему году;

2) включения машин и оборудования в состав основных средств и учета их ввода в эксплуатацию.

20. Размер субсидии определяется по формуле:

Ci = Зi x Ct, где:

Ci – размер субсидии, предоставляемой i-му получателю субсидии, рублей;

Зi – затраты, произведенные получателем субсидии, рублей;

Ct – ставка субсидии на 1 рубль затрат, произведенных получателем субсидии, рублей.

Субсидии СХТП по переходящим объектам, обеспеченным проектной сметной документацией, по договорам на выполнение подрядных работ и поставку оборудования, включая долгосрочные договоры, заключенные на весь период реализации инвестиционного проекта, предоставляются исходя из затрат, произведенных ими в текущем году и (или) предыдущем году.

21. Для получения субсидий участник отбора направляет в Министерство копии следующих документов:

1) в случае направления в Министерство предложения (заявки) о предоставлении субсидии на возмещение части затрат на строительство, реконструкцию мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений:

- договор подряда, на основании которого осуществлялось проведение работ по строительству, реконструкции (в том числе включая случаи, когда соответствующие строительство, реконструкция осуществлялись совместно с техперевооружением) мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений (далее – договор подряда);

- проектная документация на строительство, реконструкцию мелиоративных систем, согласованная организациями, находящимися в ведении Минсельхоза России, в соответствии с федеральным законодательством;

- положительное заключение негосударственной экспертизы проектной документации по строительству, реконструкции (в том числе включая случаи, когда соответствующие строительство, реконструкция осуществлялись совместно с техперевооружением) мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений, содержащей раздел «Смета на строительство объектов капитального строительства» (в случае отсутствия заключения государственной экспертизы проектной документации по строительству, реконструкции соответствующих мелиоративных систем и сооружений, содержащей раздел «Смета на строительство объектов капитального строительства» (далее – государственная экспертиза));

- платежные документы, подтверждающие расчеты по договору подряда;

- первичные учетные документы, содержащие сведения о приеме выполненных работ по строительству, реконструкции мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений (в том числе включая случаи, когда соответствующие строительство, реконструкция осуществлялись совместно с техперевооружением), о стоимости указанных работ;

- документы, подтверждающие год выпуска приобретенных машин и оборудования.

В случае если приобретение новых машин и оборудования, строительных материалов осуществлялось участником отбора по отдельным договорам, а не в рамках договора подряда, дополнительно предоставляются заверенные подписью и печатью (при наличии) копии следующих документов:

- договор, на основании которого осуществлялось приобретение машин и оборудования, с приложением копий соответствующих первичных учетных документов, подтверждающих факт приобретения (предоставляются участником отбора в случае заключения договора на приобретение машин и оборудования);

- договор, на основании которого осуществлялось приобретение строительных материалов на выполнение работ по строительству, реконструкции мелиоративных систем (далее в настоящем разделе – договор на приобретение строительных материалов), с приложением копий соответствующих первичных учетных документов, подтверждающих факт приобретения строительных материалов в целях строительства, реконструкции мелиоративных систем (предоставляются участником отбора в случае заключения договора на приобретение строительных материалов);

- платежные документы, подтверждающие расчеты по договору на приобретение машин и оборудования и (или) договору на приобретение строительных материалов;

- первичные учетные документы, подтверждающие прием-передачу машин и оборудования;

- первичные учетные документы, подтверждающие прием-передачу строительных материалов (представляются участником отбора в случае заключения договора на приобретение строительных материалов и передачи их подрядчику по договору подряда);

- документы, подтверждающие установку машин и оборудования заявителем и (или) передачу машин и оборудования подрядчику по договору подряда.

В случае направления в Министерство предложения (заявки) о предоставлении субсидии на возмещение части затрат на реконструкцию мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений СХТП представляются также документы, подтверждающие право собственности (аренды) на соответствующие мелиоративные системы и сооружения, права на которые не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости;

2) в случае направления в Министерство предложения (заявки) о предоставлении субсидии на возмещение части затрат на техперевооружение мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений:

- проектная документация на техперевооружение мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений, согласованная организациями, находящимися в ведении Минсельхоза России, в соответствии с федеральным законодательством;

- договор, на основании которого осуществлялось приобретение машин и оборудования, с приложением копий соответствующих первичных учетных документов, подтверждающих факт приобретения;

- платежные документы, подтверждающие расчеты по договору на приобретение машин и оборудования;

- первичные учетные документы, подтверждающие прием-передачу машин и оборудования;

- документы, подтверждающие год выпуска приобретенных машин и оборудования.

Министерство запрашивает самостоятельно посредством межведомственного информационного взаимодействия следующие документы:

- выписка из Единого государственного реестра недвижимости, содержащая сведения о зарегистрированных правах на мелиоративные системы общего и индивидуального пользования и отдельно расположенные гидротехнические сооружения (при предоставлении субсидий на возмещение части затрат на реконструкцию соответствующих мелиоративных систем и сооружений);

- положительное заключение государственной экспертизы.

Участники отбора вправе представить копии указанных документов по собственной инициативе.

22. Субсидии СХТП в части возмещения затрат на строительство, реконструкцию мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений предоставляются при условии направления в Министерство в срок до 30 ноября текущего года копии разрешения на ввод в эксплуатацию мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений.

В случае если в соответствии с законодательством выдача разрешения на ввод мелиоративных систем общего и индивидуального пользования и отдельно расположенных гидротехнических сооружений в эксплуатацию не предусмотрена, получатель субсидии в срок до 10 декабря текущего года направляет в Министерство копию технического плана на построенные, реконструированные мелиоративные системы общего и индивидуального пользования и отдельно расположенные гидротехнические сооружения.

23. Результатом предоставления субсидии является ввод в эксплуатацию мелиорируемых земель за счет проведения гидромелиоративных мероприятий (гектаров). Результат определяется по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

III. Условия и порядок предоставления субсидий на возмещение части затрат на культуртехнические мероприятия (далее в настоящем разделе – субсидии)

24. Субсидии предоставляются СХТП.

25. Размер субсидии определяется по формуле:

Ci = Si x Ct, где:

Ci – размер субсидии, предоставляемой i-му получателю субсидии, рублей;

Si – площадь выбывших сельскохозяйственный угодий, вовлеченных в сельскохозяйственных оборот, гектаров;

Ct – ставка на 1 гектар площади выбывших сельскохозяйственных угодий, вовлекаемых в сельскохозяйственный оборот, рублей.

26. Для получения субсидии участник отбора направляет в Министерство копии следующих документов:

1) проектная документация на выполнение культуртехнических мероприятий, указанных в пункте 2 настоящего Положения;

2) договор, на основании которого осуществлялось проведение культуртехнических мероприятий;

3) платежные документы, подтверждающие расчеты по договору, на основании которого осуществлялось проведение культуртехнических мероприятий;

4) первичные учетные документы, содержащие сведения о приеме выполненных работ;

5) документ, подтверждающий право собственности (аренды) на земли сельскохозяйственного назначения, на которых планируется проведение культуртехнических мероприятий. В случае непредставления такого документа необходимые сведения запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством.

Копии документов, указанных в подпунктах 2, 3 настоящего пункта, представляются СХТП в случае заключения договора, на основании которого осуществлялось проведение культуртехнических мероприятий.

27. Результатом предоставления субсидии является вовлечение в оборот выбывших сельскохозяйственных угодий за счет проведения культуртехнических мероприятий (гектаров). Результат определяется по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

IV. Условия и порядок предоставления субсидий на возмещение части затрат на агролесомелиоративные мероприятия (далее в настоящем разделе – субсидии)

28. Субсидии предоставляются СХТП на возмещение части затрат на агролесомелиоративные мероприятия, указанные в пункте 2 настоящего Положения (далее в настоящем разделе – затраты).

29. Размер субсидии определяется по формуле:

Ci = Зi x Ct, где:

Ci – размер субсидии, предоставляемой i-му получателю субсидии, рублей;

Зi – затраты, произведенные получателем субсидии, рублей;

Ct – ставка субсидии на 1 рубль затрат, произведенных получателем субсидии, рублей.

30. Для получения субсидии участник отбора субсидий направляет в Министерство копии следующих документов:

1) проектная документация на выполнение агролесомелиоративных мероприятий, в отношении объектов мелиорации земель – земельных участков или массивов, согласованная организациями, находящимися в ведении Минсельхоза России, в соответствии с федеральным законодательством;

2) договор, на основании которого осуществлялось проведение агролесомелиоративных мероприятий на землях сельскохозяйственного назначения;

3) платежные и иные документы, подтверждающие расчеты по договору, на основании которого осуществлялось проведение агролесомелиоративных мероприятий на землях сельскохозяйственного назначения;

4) первичные учетные документы, содержащие сведения о приеме выполненных по договору, на основании которого осуществлялось проведение агролесомелиоративных мероприятий на землях сельскохозяйственного назначения, работ;

5) первичные учетные документы, содержащие сведения о стоимости выполненных работ и произведенных затратах;

6) документ, подтверждающий право собственности (аренды) на земли сельскохозяйственного назначения, на которых планируется проведение агролесомелиоративных мероприятий. В случае непредставления такого документа необходимые сведения запрашиваются Министерством в соответствии с законодательством.

31. Результатом предоставления субсидии является защита и сохранение сельскохозяйственных угодий от ветровой эрозии и опустынивания за счет проведения агролесомелиоративных мероприятий (площадь посадок) (гектаров). Результат определяется по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

V. Условия и порядок предоставления субсидий на возмещение части затрат на проведение ремонтно-эксплуатационных работ и (или) подачу воды на мелиоративных системах (далее в настоящем разделе – субсидии)

32. Под затратами на подачу воды на мелиоративных системах понимаются затраты по договорам с водо- и (или) электроснабжающими организациями на подачу воды и (или) электрической энергии, используемой для подачи воды (далее в настоящем разделе – затраты).

33. Ставка субсидий для участников отбора, оплачивающих услуги по подаче воды на мелиоративные системы по сумме тарифов, установленных двумя и более организациями, осуществляющими оказание услуги по подаче воды на одну оросительную систему, определяется с учетом повышающего коэффициента, равного 1,21.

34. Размер субсидии определяется по формуле:

Ci = Зi x Ct x K1 x K2, где:

Ci – размер субсидии, предоставляемой i-му получателю субсидии, рублей;

Зi – затраты, произведенные получателем субсидии, рублей;

Ct – ставка на 1 рубль затрат, произведенных получателем субсидии, рублей;

K1 – коэффициент роста среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном финансовом году к уровню года, предшествующего отчетному финансовому году. Данный коэффициент рассчитывается согласно приложению к настоящему Положению, а для участников отбора, зарегистрированных в отчетном году, равен 1;

K2 – коэффициент использования в отчетном финансовом году труда наемных работников. Данный коэффициент рассчитывается согласно приложению к настоящему Положению, а для участников отбора, зарегистрированных после 30 сентября отчетного года, равен 1.

35. Для получения субсидий участник отбора направляет в Министерство копии следующих документов:

1) договор, на основании которого осуществлялись проведение ремонтно-эксплуатационных работ и (или) подача воды на мелиоративных системах, и (или) подача электрической энергии, используемой для подачи воды на мелиоративных системах;

2) смета затрат на проведение ремонтно-эксплуатационных работ (не представляется в случае возмещения части затрат на подачу воды на мелиоративных системах);

3) первичные учетные документы, содержащие сведения о приеме выполненных работ на проведение ремонтно-эксплуатационных работ, и (или) акт об оказании услуг по подаче воды на мелиоративных системах, и (или) документы, содержащие сведения о количестве поданной электрической энергии на объекты, необходимые для подачи воды на мелиоративные системы;

4) первичные учетные документы, содержащие сведения о стоимости выполненных работ и затрат на проведение ремонтно-эксплуатационных работ (не представляются в случае возмещения части затрат на подачу воды на мелиоративных системах);

5) платежные документы, подтверждающие расчеты по договору, указанному в подпункте 1 настоящего пункта.

36. Результатом предоставления субсидии является производство основных видов сельскохозяйственной продукции на мелиорируемых землях сельскохозяйственного назначения (тонн кормовых единиц). Результат определяется по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.

VI. Порядок возврата субсидий на мелиорацию, а также требования к отчетам о достижении результатов предоставления субсидий на мелиорацию и меры ответственности за нарушение условий, целей и порядка предоставления субсидий на мелиорацию

37. В случае нарушения получателями субсидий на мелиорацию условий, установленных при их предоставлении, выявленного в том числе по фактам проверок, проведенных Министерством и органом государственного финансового контроля, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных нарушений направляет получателям субсидий на мелиорацию уведомление о возврате субсидий на мелиорацию.

В случае недостижения получателями субсидий на мелиорацию результатов предоставления субсидий на мелиорацию, установленных Соглашением, Министерство в течение 10 рабочих дней со дня обнаружения указанных обстоятельств направляет получателям субсидий на мелиорацию уведомление о возврате части субсидий на мелиорацию, размер которой рассчитывается по формуле:

Vвозврата = Vсубсидии x k x m / n, где:

Vвозврата – сумма субсидии на мелиорацию, подлежащая возврату, рублей;

Vсубсидии – размер субсидии на мелиорацию, предоставленной получателю субсидии на мелиорацию в отчетном финансовом году, рублей;

m – количество результатов предоставления субсидии, по которым индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии на мелиорацию, имеет положительное значение;

n – общее количество результатов предоставления субсидии на мелиорацию;

k – коэффициент возврата субсидии на мелиорацию, рассчитываемый по формуле:

k = SUM Di / m, где:

Di – индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии на мелиорацию.

При расчете коэффициента возврата субсидии на мелиорацию используются только положительные значения индекса, отражающего уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии на мелиорацию.

Индекс, отражающий уровень недостижения i-го результата предоставления субсидии на мелиорацию, определяется для результатов предоставления субсидии на мелиорацию, по которым большее значение фактически достигнутого значения отражает большую эффективность использования субсидии на мелиорацию, – по формуле:

Di = 1 – Ti / Si, где:

Ti – фактически достигнутое значение i-го результата предоставления субсидии на мелиорацию на отчетную дату;

Si – плановое значение i-го результата предоставления субсидии на мелиорацию, установленное Соглашением.

Субсидии (часть субсидий) на мелиорацию подлежат возврату в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления о возврате субсидий (части субсидий) на мелиорацию.

Получатели субсидий на мелиорацию освобождаются от ответственности, установленной настоящим пунктом, при наличии документально подтвержденного наступления обстоятельств непреодолимой силы, препятствующих достижению результатов предоставления субсидий на мелиорацию, на основании принятого Министерством правового акта.

Под обстоятельствами непреодолимой силы для целей настоящего Положения понимаются:

- установление в соответствии с федеральным и областным законодательством местного уровня реагирования на чрезвычайную ситуацию природного характера вследствие возникновения опасного агрометеорологического природного явления;

- аномальные погодные условия на территории муниципального образования (муниципальных образований), на которой находятся площади, подтвержденные справкой территориального органа федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по оказанию государственных услуг в области гидрометеорологии и смежных с ней областях.

Копии соответствующих документов, подтверждающих наступление обстоятельств непреодолимой силы, прилагаются получателями субсидий на мелиорацию к отчету о достижении результатов предоставления субсидии на мелиорацию, представляемому в Министерство.

К документам, указанным в абзаце двадцать первом настоящего пункта, прилагается сопроводительное письмо, подписанное получателем субсидии на мелиорацию, содержащее обоснование, что обстоятельства непреодолимой силы препятствовали достижению результатов предоставления субсидий на мелиорацию.

Министерство рассматривает документы, указанные в абзацах двадцать первом, двадцать втором настоящего пункта, в течение 30 рабочих дней со дня их поступления в порядке, утверждаемом Министерством. По результатам их рассмотрения Министерство в указанный срок подготавливает правовой акт Министерства об освобождении получателей субсидий на мелиорацию от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии на мелиорацию либо об отсутствии оснований для освобождения получателя субсидии на мелиорацию от применения мер ответственности за недостижение результатов предоставления субсидии на мелиорацию.

Субсидии (часть субсидии) на мелиорацию подлежат возврату в областной бюджет в течение 30 календарных дней со дня получения уведомления о возврате субсидий на мелиорацию.

38. Отчет о достижении результатов предоставления субсидий на мелиорацию представляется получателем субсидии на мелиорацию в Министерство не позднее 20 января года, следующего за отчетным годом, по форме, определенной типовой формой соглашения в соответствии с пунктом 5 общих требований, в виде электронного документа (подписанного электронной подписью в соответствии с федеральным законодательством) или документа на бумажном носителе (по выбору получателя субсидии на мелиорацию).

39. В случае нарушения получателями субсидий на мелиорацию сроков возврата субсидий (части субсидий) на мелиорацию, установленных пунктом 37 настоящего Положения, Министерство в течение 50 рабочих дней со дня истечения указанных сроков обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.

_____»

Приложение
к Положению о предоставлении
из областного бюджета субсидий
на поддержку развития мелиорации
земель сельскохозяйственного
назначения

КОЭФФИЦИЕНТЫ, применяемые при расчете субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) (далее – юридические лица), индивидуальным предпринимателям – производителям товаров, работ, услуг в сфере сельского хозяйства (далее – индивидуальные предприниматели) на поддержку развития мелиорации земель сельскохозяйственного назначения

Таблица № 1

КОЭФФИЦИЕНТ
роста среднемесячной заработной платы одного работника в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному (K1)

№ п/п	Категории юридических лиц, индивидуальных предпринимателей	Прирост среднемесячной заработной платы в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному, процентов	Значение коэффициента
1	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая крестьянские (фермерские) хозяйства (далее – КФХ), привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил менее 18 тыс. руб. (но не ниже размера минимальной заработной платы, установленного в Омской области на последний календарный день отчетного года и увеличенного на районный коэффициент)	более 0 – 3	0,9
		более 3	1,0
2	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, в северной зоне Омской области* и привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб.	более 0	1,0
3	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ: - в северной лесостепной зоне Омской области* и привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб. до 25 тыс. руб.; - в южной лесостепной зоне Омской области* и привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб. до 28 тыс. руб.; - в степной зоне Омской области* и привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 18 тыс. руб. до 30 тыс. руб.	более 0 – 2	0,9
		более 2	1,0
4	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ: - в северной лесостепной зоне Омской области* и привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 25 тыс. руб.; - в южной лесостепной зоне Омской области* и привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 28 тыс. руб.;	более 0	1,0

№ п/п	Категории юридических лиц, индивидуальных предпринимателей	Прирост среднемесячной заработной платы в отчетном году к уровню года, предшествующего отчетному, процентов	Значение коэффициента
	- в степной зоне Омской области* и привлекавших в отчетном году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений, у которых уровень среднемесячной заработной платы составил от 30 тыс. руб.		
5	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ: - привлекавших работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений начиная с отчетного периода; - не привлекавших в отчетном или текущем году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений	-	1,0

* Распределение по природно-климатическим зонам Омской области:

1. Степная зона Омской области:
Нововаршавский муниципальный район Омской области;
Одесский муниципальный район Омской области;
Оконешниковский муниципальный район Омской области;
Павлоградский муниципальный район Омской области;
Полтавский муниципальный район Омской области;
Русско-Полянский муниципальный район Омской области;
Таврический муниципальный район Омской области;
Черлакский муниципальный район Омской области;
Шербакульский муниципальный район Омской области.
2. Южная лесостепная зона Омской области:
Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области;
Исилькульский муниципальный район Омской области;
Калачинский муниципальный район Омской области;
Кормиловский муниципальный район Омской области;
Любинский муниципальный район Омской области;
Марьяновский муниципальный район Омской области;
Москаленский муниципальный район Омской области;
Омский муниципальный район Омской области;
Муниципальное образование городской округ город Омск Омской области.
3. Северная лесостепная зона Омской области:
Большереченский муниципальный район Омской области;
Горьковский муниципальный район Омской области;
Колосовский муниципальный район Омской области;
Крутинский муниципальный район Омской области;
Муромцевский муниципальный район Омской области;
Называевский муниципальный район Омской области;
Нижнеомский муниципальный район Омской области;
Саргатский муниципальный район Омской области;
Тюкалинский муниципальный район Омской области.
4. Северная зона Омской области:
Большеуковский муниципальный район Омской области;
Знаменский муниципальный район Омской области;
Седельниковский муниципальный район Омской области;
Тарский муниципальный район Омской области;
Тевризский муниципальный район Омской области;
Усть-Ишимский муниципальный район Омской области.

Таблица № 2

КОЭФФИЦИЕНТ
использования в отчетном (текущем) году труда наемных работников, членов КФХ (К2)

№ п/п	Категории юридических лиц, индивидуальных предпринимателей	Значение коэффициента
1	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, привлекавших в отчетном или текущем году работников к выполнению работ в рамках трудовых отношений	1,0
2	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, выполнение работ в которых в отчетном или текущем году осуществлялось членами КФХ	1,0
3	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, не привлекавших в отчетном или текущем году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений и не представлявших в инспекцию Управления Федеральной налоговой службы по Омской области расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное и медицинское страхование, на социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (при наличии посевной площади менее 300 га)	1,0
4	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, включая КФХ, не привлекавших в отчетном или текущем году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений и не представлявших в инспекцию Управления Федеральной налоговой службы по Омской области расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное и медицинское страхование, на социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (при наличии посевной площади в размере 300 га и более)	в 2021 году – 0,3
5	Для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей включая КФХ, не привлекавших в отчетном или текущем году работников, членов КФХ к выполнению работ в рамках трудовых отношений и не представлявших в инспекцию Управления Федеральной налоговой службы по Омской области расчет по страховым взносам на обязательное пенсионное и медицинское страхование, на социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (из расчета посевной площади 300 га и более на одного работника и (или) члена КФХ)	в 2022 году и последующие годы – 0,3

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 апреля 2021 года № 173-п
г. Омск

О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области

1. Внести в приложение «Порядок предоставления из областного бюджета субсидий на реализацию мероприятий, направленных на оказание содействия сельскохозяйственным товаропроизводителям в обеспечении квалифицированными специалистами» к постановлению Правительства Омской области от 5 февраля 2020 года № 14-п следующие изменения:

1) в пункте 5:

- абзац первый подпункта 2 изложить в следующей редакции:

«2) соответствующие на первое число месяца подачи предложения (заявки) на участие в отборе следующим требованиям:»;

- подпункт 4 после слова «реорганизации» дополнить словами «(за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица)»;

2) в подпункте 4 пункта 5.1 слова «цели предоставления субсидии в соответствии с пунктом 3 настоящего Порядка, а также» исключить;

3) абзац третий подпункта 2 пункта 8 исключить;

4) в пункте 9.1:

- абзац первый изложить в следующей редакции:

«9.1. Участник отбора может отозвать предложение (заявку) или внести изменения в предложение (заявку) до окончания приема предложений (заявок) участников отбора. Изменения в предложение (заявку) оформляются как новое предложение (заявка).»;

- дополнить абзацем следующего содержания:

«В течение 3 рабочих дней с даты принятия решения об отклонении предложения (заявки) Министерство направляет участнику отбора соответствующее уведомление в виде электронного документа (подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью) в соответствии с федеральным законодательством или документа на бумажном носителе (по выбору участника отбора).»;

5) в пункте 10:

- абзацы первый – третий изложить в следующей редакции:

«10. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора.

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установленным в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о предоставлении субсидии либо об отказе в предоставлении субсидии.

Результаты отбора подлежат размещению на едином портале и официальном сайте Министерства в течение 14 календарных дней со дня принятия решения о предоставлении либо об отказе в предоставлении субсидий. Информация о результатах отбора включает:»;

- абзац пятый исключить;

6) абзац первый пункта 15 изложить в следующей редакции:

«15. Результатами предоставления субсидии, значения которых устанавливаются в соответствии с целевыми индикаторами, предусмотренными государственной программой Омской области «Комплексное развитие сельских территорий Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 16 декабря 2019 года № 425-п, по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии, являются:»;

7) в пункте 16:

- в первом предложении слова «(далее – Отчет)» исключить;

- второе предложение исключить;

8) пункт 18 исключить;

9) пункт 19 изложить в следующей редакции:

«19. В случае нарушения получателями субсидий сроков возврата субсидий (части субсидий), установленных пунктом 17 настоящего Порядка, Министерство в течение 50 рабочих дней со дня истечения указанных сроков обращается за взысканием соответствующих денежных средств в порядке, установленном федеральным законодательством.».

2. Внести в приложение «Порядок предоставления из областного бюджета субсидий на финансовое обеспечение части затрат на поддержку молодых специалистов» к постановлению Правительства Омской области от 23 декабря 2020 года № 563-п следующие изменения:

1) в пункте 8:

- абзац первый подпункта 2 изложить в следующей редакции:

«2) участник отбора на первое число месяца подачи предложения (заявки) на участие в отборе:»;

- подпункт 3 после слова «реорганизации» дополнить словами «(за исключением реорганизации в форме присоединения к юридическому лицу, являющемуся участником отбора, другого юридического лица)»;

2) в пункте 9:

- в абзаце третьем подпункта 1 слово «Соглашения» заменить словами «соглашения о предоставлении субсидии (далее – Соглашение)»;

- в подпункте 2:

в абзаце восьмом точку с запятой заменить точкой;

абзац девятый исключить;

3) в подпункте 4 пункта 10 слова «цель предоставления субсидии в соответствии с пунктом 3 настоящего Порядка, а также» исключить;

4) в пункте 12 слова «в срок до принятия Министерством решения о предоставлении либо об отказе в предоставлении субсидий» заменить словами «до окончания приема предложений (заявок) участников отбора»;

5) абзацы первый, второй пункта 13 изложить в следующей редакции:

«13. Рассмотрение предложений (заявок) проводится Министерством в срок не позднее 15 рабочих дней с даты окончания приема предложений (заявок) участников отбора.

Министерство рассматривает предложения (заявки) на предмет их соответствия установленным в объявлении о проведении отбора требованиям и принимает решение о предоставлении субсидии либо об отказе в предоставлении субсидии.»;

6) пункт 16 изложить в следующей редакции:

«16. В случае принятия решения о предоставлении субсидии индивидуальным предпринимателям, являющимся СХТП, Министерство перечисляет субсидии на расчетные или корреспондентские счета, открытые получателями субсидий в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях, в течение 10 рабочих дней со дня принятия решения о предоставлении субсидии.»;

7) дополнить пунктом 16.1 следующего содержания:

«16.1. В случае принятия решения о предоставлении субсидии юридическим лицам, являющимся СХТП, Министерство перечисляет субсидии на лицевые счета, открытые получателями субсидий в Министерстве финансов Омской области, в течение 10 рабочих дней со дня открытия лицевых счетов.»;

8) пункт 18 изложить в следующей редакции:

«18. Результатом предоставления субсидии является количество молодых специалистов, привлеченных в сельскую местность, получивших поддержку у получателя субсидии на поддержку молодых специалистов. Результат определяется по состоянию на 31 декабря года предоставления субсидии в соответствии с целевым индикатором, установленным государственной программой Омской области «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п.».

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области
А. Л. БУРКОВ.

Постановление Правительства Омской области от 28 апреля 2021 года № 173-п «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 29 апреля 2021 года.

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 мая 2021 года № 191-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 24 июля 2013 года № 166-п

Внести в приложение № 3 «Положение о государственном природном зоологическом заказнике регионального значения «Высокий Увал» к постановлению Правительства Омской области от 24 июля 2013 года № 166-п «О государственных природных зоологических заказниках регионального значения «Лесостепной», «Высокий Увал», «Надеждинский», «Приграничный» следующие изменения:

1. Подпункт 9 пункта 4 дополнить словами «, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 5 настоящего Положения».

2. В пункте 5:

1) в подпункте 6 точку заменить точкой с запятой;

2) дополнить подпунктом 7 следующего содержания:

«7) строительство, реконструкция и капитальный ремонт линейных объектов на территории, границы которой определены в приложении к настоящему Положению.».

3. Дополнить приложением «Координаты характерных точек границ территории, на которой разрешается строительство, реконструкция и капитальный ремонт линейных объектов» согласно приложению к настоящему постановлению.

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области А. Л. БУРКОВ.

Постановление Правительства Омской области от 14 мая 2021 года № 191-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 24 июля 2013 года № 166-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 17 мая 2021 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 14 мая 2021 года № 191-п
«Приложение
к Положению о государственном
природном зоологическом заказнике
регионального значения «Высокий Увал»

КООРДИНАТЫ
характерных точек границ территории, на которой разрешается строительство, реконструкция и капитальный ремонт линейных объектов

Система координат: МСК-55	
X	Y
561514.042	1374221.042
561792.701	1374159.158
564116.825	1374991.378
565250.595	1379615.905
567398.554	1380871.864
567813.156	1381386.964
567855.486	1381475.376
567880.658	1381484.395
567909.985	1381478.367
567965.853	1381565.874
567982.629	1381585.606
568003.803	1381596.444
568044.505	1381668.355
568073.101	1381740.328
568094.153	1381758.282
568105.945	1381807.903
568123.807	1381824.140
567788.690	1381957.065
566890.992	1381010.971
565501.601	1380204.822
564331.487	1379109.458
562919.931	1376889.329

»

УКАЗ
Губернатора Омской области

от 11 мая 2021 года № 69
г. Омск

Об утверждении лимита и квот добычи барсука и медведя бурого на территории Омской области, за исключением охотничьих ресурсов, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения, в период с 1 августа 2021 года до 1 августа 2022 года

В соответствии с частью 3 статьи 24, пунктом 2 части 1 статьи 33 Федерального закона «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 27 ноября 2020 года № 981 «Об утверждении Порядка подготовки, принятия документа об утверждении лимита добычи охотничьих ресурсов, внесения в него изменений и требований к его содержанию и составу», на основании распоряжения Министерства природных ресурсов и экологии Омской области от 22 апреля 2021 года № 106 «Об утверждении заключения государственной экологической экспертизы материалов, обосновывающих объемы (лимиты, квоты) добычи барсука и медведя бурого на территории Омской области, за исключением охотничьих ресурсов, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения, в период с 1 августа 2021 года до 1 августа 2022 года» постановляю:

1. Утвердить лимит добычи барсука и медведя бурого на территории Омской области, за исключением охотничьих ресурсов, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения, на период с 1 августа 2021 года до 1 августа 2022 года согласно приложению № 1 к настоящему Указу.

2. Утвердить квоты добычи барсука и медведя бурого на территории Омской области, за исключением охотничьих ресурсов, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения, на период с 1 августа 2021 года до 1 августа 2022 года согласно приложениям № 2, 3 к настоящему Указу.

3. Контроль за исполнением настоящего Указа возложить на Министра природных ресурсов и экологии Омской области И.А. Лобова.

Губернатор Омской области А. Л. БУРКОВ.

Указ Губернатора Омской области от 11 мая 2021 года № 69 «Об утверждении лимита и квот добычи барсука и медведя бурого на территории Омской области, за исключением охотничьих ресурсов, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения, в период с 1 августа 2021 года до 1 августа 2022 года» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 11 мая 2021 года.

Приложение № 1
к Указу Губернатора Омской области
от 11 мая 2021 года № 69

ЛИМИТ
добычи барсука и медведя бурого на территории Омской области, за исключением охотничьих ресурсов, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения, на период с 1 августа 2021 года до 1 августа 2022 года

№ п/п	Вид охотничьих ресурсов	Численность, особей	Лимит добычи охотничьих ресурсов на территории Омской области	
			особей	% от численности
1	Барсук	8845	484	5,5
2	Медведь бурый	2297	472	20,5

Приложение № 2
к Указу Губернатора Омской области
от 11 мая 2021 года № 69

КВОТЫ
добычи барсука на территории Омской области, за исключением охотничьих ресурсов, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения, на период с 1 августа 2021 года до 1 августа 2022 года

№ п/п	Наименование закрепленных охотничьих угодий (далее – ЗОУ), общедоступных охотничьих угодий (далее – ООУ)	Квоты добычи, особей
1	ООУ (Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области (далее – район))	4
2	ЗОУ «Азовское» (Азовский немецкий национальный район)	6
3	ООУ (Большереченский район)	3
4	ЗОУ «Большереченское» (Большереченский район)	12
5	ЗОУ «Тинкульское» (Большереченский район)	5
6	ЗОУ «Охотбаза нефтезавод» (Большереченский, Колосовский и Саргатский районы)	1
7	ЗОУ «Новологиновское» (Большереченский район)	3
8	ООУ (Большеуковский район)	5
9	ЗОУ «Аев» (Большеуковский район)	3
10	ЗОУ «Константиново» (Большеуковский, Крутинский и Тюкалинский районы)	5
11	ЗОУ «Белогривское» (Большеуковский район)	2
12	ООУ (Горьковский район)	10
13	ЗОУ «Астыровское» (Горьковский район)	3
14	ООУ (Знаменский район)	5
15	ЗОУ «Еланьское» (Знаменский район)	5
16	ЗОУ «Знаменское» (Знаменский район)	6
17	ЗОУ «Медвежий угол» (Знаменский район)	1
18	ООУ (Исилькульский район)	4
19	ЗОУ «Медвежинское» (Исилькульский район)	6
20	ООУ (Калачинский район)	6
21	ЗОУ «Большемитькинское» (Калачинский район)	6
22	ЗОУ «Кабанье» (Калачинский район)	3
23	ООУ (Колосовский район)	11
24	ЗОУ «Белые Колки» (Колосовский район)	2
25	ЗОУ «Бучарлинское» (Колосовский район)	1
26	ЗОУ «Колосовское» (Колосовский район)	3
27	ЗОУ «Крайчиковское» (Колосовский район)	3
28	ЗОУ «Чердынцевское» (Колосовский район)	7
29	ЗОУ «Белые Колки-Азановское» (Колосовский район)	2
30	ЗОУ «Пичкас» (Колосовский район)	12
31	ООУ (Кормиловский район)	7
32	ЗОУ «Юрьевское» (Кормиловский район)	3
33	ООУ (Крутинский район)	2
34	ЗОУ «Крутинское» (Крутинский район)	18
35	ЗОУ «Тенисское» (Крутинский район)	1
36	ЗОУ «Ильинское» (Крутинский район)	4
37	ЗОУ «Сибирский край» (Крутинский район)	2
38	ООУ (Любинский район)	7
39	ЗОУ «Большеокуневское» (Любинский район)	4
40	ЗОУ «Замираловское» (Любинский район)	2
41	ЗОУ «Любинское» (Любинский район)	4
42	ООУ (Марьяновский район)	2
43	ЗОУ «Марьяновское» (Марьяновский район)	4
44	ООУ (Москаленский район)	3
45	ЗОУ «Москаленское» (Москаленский район)	3
46	ООУ (Муромцевский район)	5
47	ЗОУ «Муромцевское» (Муромцевский район)	3
48	ЗОУ «Таежное» (Муромцевский район)	6
49	ЗОУ «Поречье» (Муромцевский район)	1
50	ООУ (Называевский район)	3
51	ЗОУ «Бутурлинское» (Называевский район)	6
52	ЗОУ «Князево» (Называевский район)	7
53	ЗОУ «Покровское» (Называевский район)	4
54	ЗОУ «Хубертус» (Называевский район)	3
55	ООУ (Нижнеомский район)	7
56	ЗОУ «Тайкульское» (Нижнеомский район)	3
57	ООУ (Нововаршавский район)	4
58	ЗОУ «Богдановское» (Нововаршавский район)	1
59	ЗОУ «Нововаршавское» (Нововаршавский район)	1
60	ООУ (Одесский район)	3
61	ЗОУ «Одесское» (Одесский район)	3
62	ООУ (Оконешниковский район)	6
63	ЗОУ «Лебяжье» (Оконешниковский район)	4
64	ЗОУ «Оконешниковское» (Оконешниковский район)	4
65	ООУ (Омский район)	7
66	ЗОУ «Ачаирское» (Омский район)	3
67	ЗОУ «Омское» (Омский район)	3
68	ООУ (Павлоградский район)	2

69	ЗОУ «Павлоградское» (Павлоградский район)	4
70	ООУ (Полтавский район)	4
71	ЗОУ «Полтавское» (Полтавский район)	4
72	ООУ (Русско-Полянский район)	3
73	ЗОУ «Русско-Полянское» (Русско-Полянский район)	2
74	ООУ (Саргатский район)	4
75	ЗОУ «Александровское» (Саргатский район)	4
76	ЗОУ «Интенисское» (Саргатский район)	10
77	ЗОУ «Нижнеиртышское» (Саргатский район)	4
78	ЗОУ «Баженово» (Саргатский район)	2
79	ЗОУ «Андреевское» (Саргатский район)	5
80	ООУ (Седельниковский район)	7
81	ЗОУ «Седельниковское» (Седельниковский район)	4
82	ООУ (Таврический район)	6
83	ЗОУ «Таврическое» (Таврический район)	5
84	ООУ (Тарский район)	41
85	ЗОУ «Сеитовское» (Тарский район)	3
86	ЗОУ «Тарское» (Тарский район)	3
87	ЗОУ «Тиисовское» (Тарский район)	2
88	ООУ (Тевризский район)	10
89	ЗОУ «Тевризское» (Тевризский район)	2
90	ООУ (Тюкалинский район)	2
91	ЗОУ «Тюкалинское» (Тюкалинский район)	15
92	ЗОУ «Богородское» (Тюкалинский район)	8
93	ООУ (Усть-Ишимский район)	5
94	ЗОУ «Усть-Ишимское» (Усть-Ишимский район)	3
95	ООУ (Черлакский район)	8
96	ЗОУ «Черлакское» (Черлакский район)	4
97	ЗОУ «Южно-Подольское» (Черлакский район)	2
98	ООУ (Шербакульский район)	2
99	ЗОУ «Шербакульское» (Шербакульский район)	3
100	ЗОУ «Максимовское» (Шербакульский район)	3
Итого		484

Приложение № 3
к Указу Губернатора Омской области
от 11 мая 2021 года № 69

КВОТЫ
добычи медведя бурого на территории Омской области, за исключением охотничьих ресурсов, находящихся на особо охраняемых природных территориях федерального значения, в период с 1 августа 2021 года до 1 августа 2022 года

№ п/п	Наименование закрепленных охотничьих угодий (далее – ЗОУ), общедоступных охотничьих угодий далее – ООУ)	Квоты добычи, особей
1	ООУ (Большереченский муниципальный район Омской области (далее – район))	6
2	ЗОУ «Большереченское» (Большереченский район)	4
3	ЗОУ «Тинкульское» (Большереченский район)	5
4	ЗОУ «Охотбаза нефтезавод» (Большереченский, Колосовский и Саргатский районы)	1
5	ЗОУ «Гарантия» (Большереченский район)	3
6	ЗОУ «Новологиновское» (Большереченский район)	1
7	ООУ (Большеуковский район)	39
8	ЗОУ «Аев» (Большеуковский район)	10
9	ЗОУ «Константиново» (Большеуковский, Крутинский и Тюкалинский районы)	2
10	ЗОУ «Белогривское» (Большеуковский район)	2
11	ООУ (Горьковский район)	7
12	ООУ (Знаменский район)	33
13	ЗОУ «Еланьское» (Знаменский район)	3
14	ЗОУ «Знаменское» (Знаменский район)	4
15	ЗОУ «Медвежий угол» (Знаменский район)	2
16	ООУ (Колосовский район)	12
17	ЗОУ «Белые Колки» (Колосовский район)	2
18	ЗОУ «Колосовское» (Колосовский район)	3
19	ЗОУ «Крайчиковское» (Колосовский район)	3
20	ЗОУ «Чердынцевское» (Колосовский район)	3
21	ЗОУ «Белые Колки-Азановское» (Колосовский район)	2
22	ЗОУ «Пичкас» (Колосовский район)	1
23	ООУ (Крутинский район)	9
24	ЗОУ «Крутинское» (Крутинский район)	3
25	ЗОУ «Ильинское» (Крутинский район)	2
26	ЗОУ «Сибирский Край» (Крутинский район)	1
27	ООУ (Муромцевский район)	28
28	ЗОУ «Муромцевское» (Муромцевский район)	3
29	ЗОУ «Поречье» (Муромцевский район)	1
30	ЗОУ «Калибр» (Называевский район)	2
31	ООУ (Нижнеомский район)	10
32	ООУ (Саргатский район)	4
33	ООУ (Седельниковский район)	17
34	ЗОУ «Седельниковское» (Седельниковский район)	5
35	ООУ (Тарский район)	85
36	ЗОУ «Бобровская Дача» (Тарский район)	3
37	ЗОУ «Сеитовское» (Тарский район)	4
38	ЗОУ «Тарское» (Тарский район)	4
39	ЗОУ «Тиисовское» (Тарский район)	3
40	ООУ (Тевризский район)	62
41	ЗОУ «Тевризское» (Тевризский район)	3
42	ООУ (Тюкалинский район)	10
43	ЗОУ «Тюкалинское» (Тюкалинский район)	4
44	ЗОУ «Хрусталинское» (Тюкалинский район)	2
45	ООУ (Усть-Ишимский район)	55
46	ЗОУ «Усть-Ишимское» (Усть-Ишимский район)	3
47	ЗОУ «Таежное» (Усть-Ишимский район)	1
Итого		472

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ
«ОМСКИЙ ВЕСТНИК»
21-11-43

УКАЗ
Губернатора Омской области

от 28 апреля 2021 года № 60
г. Омск

О внесении изменений в Указ Губернатора Омской области от 31 декабря 2013 года № 182

Внести в Указ Губернатора Омской области от 31 декабря 2013 года № 182 «Об отдельных вопросах реализации Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» следующие изменения:

1) пункт 1.1 после слов «начальная (максимальная) цена контракта» дополнить словами «, максимальное значение цены контракта (далее – НМЦК)»;

2) пункт 1.2 изложить в следующей редакции:

«1.2. Определить казенное учреждение Омской области «Центр по осуществлению закупок товаров, работ, услуг в сфере здравоохранения» казенным учреждением Омской области, уполномоченным на определение поставщиков, подрядчиков, исполнителей для заказчиков при осуществлении закупок товаров, работ, услуг, предусмотренных в Перечне № 2, НМЦК по которым превышает пятьсот тысяч рублей, если иное не установлено настоящим Указом.»;

3) в пунктах 1.3, 1.4 слова «начальной (максимальной) цены контракта» заменить словом «НМЦК»;

4) в приложении № 1 «Перечень товаров, работ, услуг, при осуществлении закупок которых определение поставщиков, подрядчиков, исполнителей для органов исполнительной власти Омской области, казенных учреждений Омской области, бюджетных учреждений Омской области осуществляется Главным управлением контрактной системы Омской области»:

- в таблице:

в строке 5 слово «сырая» исключить;

в строке 12 слова «за исключением,» заменить словами «за исключением»;

строку 20 после слов «за исключением 22.19.60.110» дополнить словами «, 22.19.71.190***, 22.21.29.120***»;

в строке 21 цифры «23» заменить словами «23, за исключением 23.13.11, 23.52.20.130»;

в строке 23 цифры «25» заменить словами «25, за исключением 25.92.13»;

в строке 24 слова «за исключением 26.6» заменить словами «за исключением 26.51***, 26.6, 26.70.14.190***, 26.70.22.150***, 26.70.24***»;

в строке 30 слова «за исключением, 32.5, 32.50.12, 32.50.13, 32.50.21.111, 32.50.21.112, 32.50.21.120, 32.50.30.110, 32.50.50» заменить словами «за исключением 32.5, 32.99.59»;

дополнить строкой 62.1 следующего содержания:

62.1	84.13.11.000	Услуги государственного управления, связанные с сельским хозяйством, лесным хозяйством, рыболовством и охотой

- после сноски «**» дополнить сноской следующего содержания:

«*** В случаях закупки медицинских изделий.»;

5) приложение № 1.1 «Перечень товаров, работ, услуг, при осуществлении закупок которых определение поставщиков, подрядчиков, исполнителей для органов исполнительной власти Омской области, казенных учреждений Омской области, бюджетных учреждений Омской области осуществляется казенным учреждением Омской области «Центр по осуществлению закупок товаров, работ, услуг в сфере здравоохранения» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему Указу.

Губернатор Омской области А. Л. БУРКОВ.

Указ Губернатора Омской области от 28 апреля 2021 года № 60 «О внесении изменений в Указ Губернатора Омской области от 31 декабря 2013 года № 182» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 29 апреля 2021 года.

Приложение
к Указу Губернатора Омской области
от 28 апреля 2021 года № 60
«Приложение № 1.1
к Указу Губернатора Омской области
от 31 декабря 2013 года № 182

ПЕРЕЧЕНЬ
товаров, работ, услуг, при осуществлении закупок которых определение поставщиков, подрядчиков, исполнителей для органов исполнительной власти Омской области, казенных учреждений Омской области, бюджетных учреждений Омской области осуществляется казенным учреждением Омской области «Центр по осуществлению закупок товаров, работ, услуг в сфере здравоохранения»

№ п/п	Код по Общероссийскому классификатору продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008), принятому приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 31 января 2014 года № 14-ст	Наименование
1	2	3
1	13.20.44.120	Марля медицинская
2	13.95.10.190	Изделия из нетканых материалов прочие, кроме одежды
3	13.99.19.111	Вата медицинская гигроскопическая
4	20.20.14.000	Средства дезинфекционные
5	20.59.1*	Фотопластинки и фотопленки; фотопленки для моментальных фотоснимков; составы химические и продукты несмешанные, используемые в фотографии
6	20.59.52.140*	Среды готовые питательные для выращивания микроорганизмов
7	20.59.52.190*	Реагенты сложные диагностические или лабораторные, не включенные в другие группировки
8	21, за исключением 21.20.21.120, 21.20.23.110, 21.20.23.191	Средства лекарственные и материалы, применяемые в медицинских целях
9	21.20.21.120*	Вакцины, анатоксины и токсины, применяемые в медицине
10	21.20.23.110*	Реагенты диагностические
11	21.20.23.191*	Аллергены
12	22.19.60.110*	Перчатки резиновые
13	22.19.71.190**	Изделия из резины, кроме твердой резины (эбонита), гигиенические или фармацевтические прочие
14	22.21.29.120**	Трубки, шланги и рукава прочие пластмассовые
15	23.13.11**	Бутылки, банки, флаконы и прочая тара из стекла, кроме ампул; пробки, крышки и прочие укупорочные средства из стекла
16	23.52.20.130	Гипс медицинский
17	25.92.13**	Пробки и заглушки, колпачки и крышки корончатые из недрагоценных металлов

18	26.51**	Оборудование для измерения, испытаний и навигации
19	26.6*	Оборудование для облучения, электрическое диагностическое и терапевтическое, применяемые в медицинских целях
20	26.70.14.190**	Фотокамеры прочие
21	26.70.22.150**	Микроскопы оптические
22	26.70.24**	Части и принадлежности биноклей, монокуляров и прочих оптических телескопов, прочих астрономических приборов и оптических микроскопов
23	32.5, за исключением 32.50.22, 32.50.23, 32.50.30.120, 32.50.4	Инструменты и оборудование медицинские
24	32.99.59**	Изделия различные прочие, не включенные в другие группировки
25	33.13.12.000*	Услуги по ремонту и техническому обслуживанию облучающего, электрического диагностического и электрического терапевтического оборудования, применяемого в медицинских целях
26	77.39.19.116*	Услуги по аренде и лизингу приборов, аппаратов и прочего оборудования, применяемых в медицинских целях
27	86.90.19.190	Услуги в области медицины прочие, не включенные в другие группировки

* В случаях если начальная (максимальная) цена контракта, указанного в пункте 3 части 1 статьи 1 Федерального закона «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», превышает сто тысяч рублей при осуществлении закупок товаров, работ, услуг.

** В случаях осуществления закупок медицинских изделий.

_____»

Приложение

Сведения о численности государственных гражданских служащих Омской области и работников государственных учреждений Омской области с указанием фактических затрат на их денежное содержание по состоянию на 1 января 2021 года

№ п/п	Наименование учреждения	Среднесписочная численность работников*, (чел.)	Фактические затраты на денежное содержание**, (тыс. руб.)
1	Органы государственной власти (государственные органы) Омской области	3 178,4	601 488,8
2	Государственные учреждения Омской области	71 003,2	8 744 450,1

*Данные приведены с учетом численности работников учреждений, содержащихся за счет субвенций из федерального бюджета.

УКАЗ
Губернатора Омской области

от 30 апреля 2021 года № 63
г. Омск

О Схеме и программе развития электроэнергетики Омской области на 2021 – 2025 годы

В соответствии с пунктом 25 Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823, постановляю:

1. Утвердить прилагаемые Схему и программу развития электроэнергетики Омской области на 2021 – 2025 годы.

2. Признать утратившим силу Указ Губернатора Омской области от 21 октября 2020 года № 154 «О Программе развития электроэнергетики в Омской области на 2020 – 2024 годы».

Губернатор Омской области А. Л. БУРКОВ.

Приложение
к Указу Губернатора Омской области
от 30 апреля 2021 года № 63

СХЕМА И ПРОГРАММА развития электроэнергетики Омской области на 2021 – 2025 годы

1. ПАСПОРТ

Программы развития электроэнергетики Омской области на 2021 – 2025 годы

Наименование	Программа развития электроэнергетики в Омской области на 2021 – 2025 годы (далее – Программа)
Цели	1. Развитие сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей. 2. Обеспечение удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность. 3. Формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики. 4. Создание эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры. 5. Эффективное использование энергетических ресурсов на территории Омской области
Задачи	1. Обеспечение надежного функционирования энергетической системы Омской области в долгосрочной перспективе. 2. Обеспечение баланса между производством и потреблением электрической энергии и мощности в энергетической системе Омской области, в том числе предотвращение ограничения пропускной способности электрических сетей. 3. Скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию, а также вывода из эксплуатации объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей. 4. Информационное обеспечение деятельности органов государственной власти Омской области при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии, инвесторов 5. Обеспечение координации планов развития топливно-энергетического комплекса, транспортной инфраструктуры, Схемы территориального планирования Омской области
Срок реализации	2021 – 2025 годы
Перечень основных разделов	Общая характеристика региона. Анализ существующего состояния электроэнергетики Омской области за прошедший пятилетний период. Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики на территории Омской области. Основные направления развития электроэнергетики Омской области. Основные направления развития теплоэнергетики Омской области. Схема размещения электрических сетей 110 кВ и выше с развитием на 2021 – 2025 годы. Принципиальная схема электрических соединений 110 кВ и выше с развитием на 2021 – 2025 годы

2. Перечень сокращений и обозначений

А – ампер
АДТН – аварийно допустимая токовая нагрузка
АОСН – система автоматического ограничения снижения напряжения
АОПО – автоматика ограничения перегрузки оборудовния
АТ – автотрансформатор
АЧР – автоматическая частотная разгрузка
БСК – батарея статических конденсаторов
ВИЭ – возобновляемый источник электрической энергии
ВЭУ – ветроэнергетическая установка
ВЛ – воздушная линия электропередачи
ВРП – валовый региональный продукт
ГАО – график аварийного ограничения
ГВС – горячее водоснабжение
Гкал – гигакалория
ГЭС – гидроэлектростанция
ДДТН – длительно допустимая токовая нагрузка
ЕЭС – Единая энергетическая система
ЗАО – закрытое акционерное общество
ИТС – индекс технического состояния
кВ – киловольт
КВЛ – кабельно-воздушная линия
кВт·ч – киловатт в час
КЗ – короткое замыкание
КЛ – кабельная линия
км – километр
ЛЭП – линия электропередачи
МВА – мегавольтампер
Мвар – мегавар
МВт – мегаватт
МДП – максимально допустимый переток (мощности)
мкр – микрорайон
млн – миллион
млрд – миллиард
МО – муниципальное образование
МП – муниципальное предприятие
МУП – муниципальное унитарное предприятие
АО – акционерное общество
ОАО – открытое акционерное общество
ООО – общество с ограниченной ответственностью
ОРУ – открытое распределительное устройство
ОЭЗ – особая экономическая зона
ОЭС – объединенная энергосистема
ПА – противоаварийная автоматика
ПАО – публичное акционерное общество
ПАР – послеаварийный режим
ПП РФ № 861 – постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»
Проект СиПР ЕЭС России 2021 – 2027 – проект Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2021 – 2027 годы
ПС – подстанция
РАСП – регистратор аварийных событий и процессов
РДУ – региональное диспетчерское управление
РЗ – релейная защита
РМ – расчетная модель
РУ – распределительное устройство
СА – сетевая автоматика
СВ – секционный выключатель
СНЭЭ – система накопления электрической энергии
СРС – схемно-режимная ситуация
СРМ – схемно-режимное мероприятиие
СТК – статический тиристорный компенсатор
СШ – система шин
СЭС – солнечная электростанция
Т – трансформатор
ТП – технологическое присоединение
ТУ – технические условия
т.у.т. – тонны условного топлива
ТЭС – тепловая электрическая станция
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль
УШР – управляемый шунтирующий реактор
ЦП – центр питания
ЭС – энергетическая система
Iддтн – длительно допустимое значение токовой нагрузки в нормальной (ремонтной схеме)
Iадтн – аварийно допустимое значение токовой нагрузки в послеаварийных режимах при нормативных возмущениях
Iном – номинальный ток
Uном – номинальное напряжение
Sном – номинальная мощность

3. Общая характеристика региона

Омская область – субъект Российской Федерации, расположенный на юго-западе Сибири. Входит в состав Сибирского федерального округа. Имеет границы с Казахстаном на юге, с Тюменской областью на западе и севере, Новосибирской и Томской областями на востоке. Омская область образована в 1934 году.

Площадь территории Омской области составляет 141,1 кв. км. Территория простирается на 600 км с юга на север и на 300 км с запада на восток.

Главная водная артерия – река Иртыш и ее притоки: Ишим, Омь, Оша, Тара. Область расположена на юге Западно-Сибирской равнины в среднем течении реки Иртыш, который, пересекая территорию области с юга на север, делит ее на левобережную и правобережную части.

На левобережье выделяется Ишимская равнина, большая часть которой занята плоско-западинным рельефом, местами плоским (высотой до 140 м). Из-за отсутствия речной сети поверхность равнины слабо расчленена. Выделяется лишь древняя долина – Камышловский лог, пересекающий равнину с запада на восток и занятый цепочкой озер. Характерны многочисленные западины (незначительные понижения), нередко занятые озерами или болотами. Интересны по форме рельефа гривы – плоские грядообразные повышения высотой до 5 – 6 м, длиной 2 – 4 км, редко 10 км. Гривный рельеф наиболее выражен в Саргатском Прииртышье и на Тюкалинском участке. К северу от Ишимской равнины рельеф местности постепенно понижается, минимальная отметка здесь – урез воды на реке Иртыш – 41 м близ поселка Малая Бича – самая низкая точка на территории области. На самом юге левобережья выделяется Северо-Казахская равнина (высотой до 142 м).

На правобережье реки Иртыш расположена Барабинская низменность, пересеченная долиной реки Омь. Рельеф низменности в восточной части плоско-западинный (высота более 120 м). В северной части низменности распространены заболоченные участки. Южная часть правобережья реки Иртыш изобилует понижениями, занятыми озерами и солончаками. В западной части Барабинской низменности вдоль реки Иртыш тянется Прииртышский увал

(высота до 146 м). Западный склон увала круто обрывается к реке Иртыш, местами высота обрывов 50 – 60 м. Отдельные участки увала пересекают овраги и лога, характерны оползни. Севернее реки Тары по правобережью реки Иртыш расположена юго-западная окраина Васюганской равнины. Рельеф местности здесь пологоувалистый, расчленен довольно густой речной сетью. Многочисленны овраги, балки. Наибольшая высота – 150 м близ села Нагорное – самая высокая точка на территории области. Для северной части области характерны плоскозаболоченные поверхности – возвышенность Тобольский Материк (высота более 130 м в восточной части и менее 90 м – в западной).

Климат Омской области континентальный и резко континентальный. Средняя температура января – минус 17,5°С, июля – плюс 19,4°С. Распределение осадков происходит неравномерно: на севере – 400 – 500 мм, на крайнем юге области – менее 300 мм.

Насчитывается более 10 тысяч озер, из них 245 соленых, минерализация которых свыше 280 г/л (например, озеро Эбейты). Из пресных озер наиболее крупные – Салтаим, Тенис, Ик. Подъем уровня воды в озерах отмечается в период весеннего снеготаяния, летом их площадь резко сокращается, мелкие озера нередко полностью высыхают. Бальнеологическую ценность представляют грязи озера Ульжай. Болота занимают 25,7 процента территории Омской области, самые крупные из них – Урнинское, Имгытское, Килейное, Яровское, а также Орловское Займище. На севере преобладают сфагновые верховые болота, на границе с лесостепями – осоково-гипновые, южнее – низинные тростниковые болота (займища), сменяющиеся в степях в бессточных котловинах засоленными низинными травяными болотами.

Полезные ископаемые Омской области: торф, мергель, стекольные и строительные пески, бентонитовые, кирпичные, керамзитовые, черепичные глины и суглинки, минеральные воды, лечебные грязи, сапропель. С 1998 года в области началось освоение месторождений природного газа. Разведаны месторождения бурого угля, железных руд, циркон-ильменитовых россыпей, в соленых озерах – минеральные соли (поваренная, глауберова и другие).

Численность населения Омской области на 1 января 2021 года составляла 1904,3 тыс. человек, плотность населения – 13,49 человек/кв. км, удельный вес городского населения – 73,77 процента.

Административный центр области – город Омск (численность населения на 2021 год – 1154,1 тыс. человек) расположен на юге Западно-Сибирской равнины. Количество муниципальных образований (на 2021 год) – 422, в том числе:

- городской округ – город Омск – 1;
- муниципальных районов – 32;
- городские поселения – 26;
- сельские поселения – 363.

Географическое положение городских округов и муниципальных районов Омской области представлено на рисунке 1. Наименования районов и округов, соответствующих цифрам, с указанием административного центра, площади и населения представлены в таблице № 1.

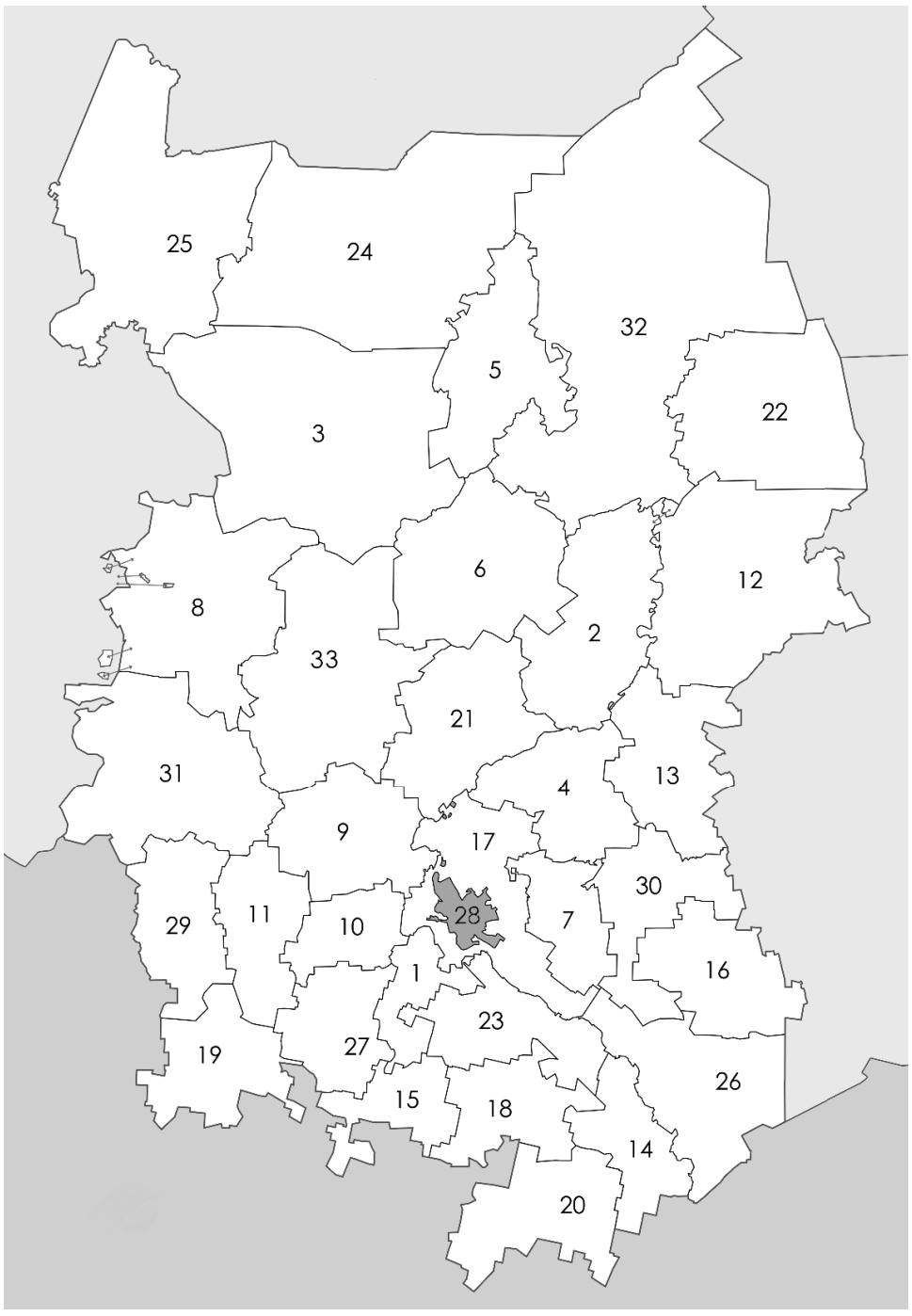


Рис 1 – Административно-территориальное деление Омской области

Таблица № 1

Территория и население административных единиц Омской области на 1 января 2021 года

№	Наименование района	Административный центр	Площадь, кв.км	Население, человек
Муниципальные районы				
1	Азовский немецкий национальный	село Азово	1 399,7	25 317
2	Большереченский	пгт Большеречье	4 332	25 737
3	Большеуковский	село Большие Уки	9 500,1	7 360
4	Горьковский	пгт Горьковское	2 990,4	20 082
5	Знаменский	село Знаменское	3 650	11 475
6	Колосовский	село Колосовка	4 752,9	11 286
7	Кормиловский	пгт Кормиловка	1908,2	25 367
8	Крутинский	пгт Крутинка	5 721,3	15 666
9	Любинский	пгт Любинский	3 280,8	38 186
10	Марьяновский	пгт Марьяновка	1 651,9	27 602
11	Москаленский	пгт Москаленки	2 478,0	28 303
12	Муромцевский	пгт Муромцево	6 660,8	21 740
13	Нижнеомский	село Нижняя Омка	3 354,0	14 218
14	Нововаршавский	пгт Нововаршавка	2 218,0	22 924
15	Одесский	село Одесское	1 800,0	17 721
16	Оконешниковский	пгт Оконешниково	3 084,7	13 497
17	Омский	пгт Ростовка	3 590,7	100 694
18	Павлоградский	пгт Павлоградка	2 494,3	18 778
19	Полтавский	пгт Полтавка	2 803,6	20 598
20	Русско-Полянский	пгт Русская Поляна	3 320,8	18 183
21	Саргатский район	пгт Саргатское	3 730,1	18 742
22	Седельниковский район	село Седельниково	5 221,4	10 299
23	Таврический	пгт Таврическое	2 735,9	35 676
24	Тевризский	пгт Тевриз	9 814,6	14 335
25	Усть-Ишимский	село Усть-Ишим	7 886,0	11 601
26	Черлакский	пгт Черлак	4 279,2	28 905
27	Шербакульский	пгт Шербакуль	2 321,8	20 031
29	Исилькульский	город Исилькуль	2 788,6	40 298
30	Калачинский	город Калачинск	2840,2	39 767
31	Называевский	город Называевск	5 873,9	21 179
32	Тарский	город Тара	15 700	45 145
33	Тюкалинский	город Тюкалинск	6 389,6	23 579
Городской округ				
28	Омск	город Омск	566,9	1 154 507

3.1. Промышленность

Ведущее место в структуре хозяйственного комплекса Омской области занимает промышленное производство. Основная часть промышленной продукции приходится на обрабатывающую промышленность (93,1 процента), на добычу полезных ископаемых – 0,5 процента, на производство и распределение электроэнергии газа и воды – 6,3 процента.

Структура обрабатывающей промышленности области (основные отрасли): нефтепереработка и химическая промышленность (75,7 процента), пищевая промышленность (12,0 процента), машиностроение (6,0 процента), промышленность стройматериалов (1,4 процента), металлургия (1,4 процента).

3.1.1. Нефтеперерабатывающая и химическая промышленность

Омская область является крупным центром нефтепереработки и химической промышленности.

АО «Газпромнефть – ОНПЗ» – один из лидеров в России по объему нефтепереработки (21 млн тонн в год) и по ее глубине (92 процента).

АО «Омскшина» является одним из крупнейших в России предприятий по производству шин, АО «Омский каучук» – по производству синтетического каучука.

ООО «Омсктехуглерод» – крупнейший в России и один из крупнейших в мире производителей технического углерода. Завод ООО «Полиом» (введен в эксплуатацию в 2013 году) входит в тройку крупнейших российских производителей полипропилена.

3.1.2. Пищевая промышленность

Омская область – крупный центр пищевой промышленности, имеющий развитую сырьевую базу.

В городе Омске расположено множество предприятий пищевой промышленности, в их числе такие известные, как ООО «Инмарко-Трейд», АО «Омский бекон», ликеро-водочный завод «Омсквинпром», завод ООО «Манрос М», ЗАО «Завод розлива минеральной воды «Омский», выпускающее минеральную воду «Омская 1», и другие.

В городе Таре расположены маслозавод, хлебозавод и мясокомбинат, в городе Исилькуле – мясокомбинат, в городе Называевске – маслодельный завод и мясокомбинат. В городе Тюкалинске действует маслосыродельный комбинат.

3.1.3. Машиностроение

В аэрокосмической промышленности наиболее крупным предприятием является производственное объединение «Полет» (далее – ПО «Полет»), которое осуществляет выпуск ракет-носителей «Рокот» и «Протон-М», производство узлов для российских ракет-носителей нового поколения «Ангара». В 2015 году АО «ГКНПЦ имени М.В. Хруничева» принято решение об организации в Омске на производственных мощностях ПО «Полет» полного цикла производства универсального ракетного модуля ракеты-носителя «Ангара».

АО «Радиозавод имени А.С. Попова» – крупный разработчик и производитель многонаправленных подвижных защищенных систем связи и управления специального и общетехнического назначения. АО «Омский агрегатный завод» выпускает гидросистемы для военной авиации, различные типы насосного оборудования. АО «Омсктрансмаш» производит и ремонтирует танки типа Т-80. ООО «Сибзавод» специализируется на сельскохозяйственном машиностроении.

3.2. Строительство

В 2020 году на территории Омской области введено в эксплуатацию 524,2 тыс. кв. м жилой площади, что составляет 97,5 процента к 2019 году.

3.3. Транспорт

Омская область является крупным транспортным центром. Через нее проходят магистральные автомобильные трассы и Транссибирская железная дорога.

Транспорт области представлен автомобильным, железнодорожным, речным, авиационным, трубопроводным, а также городским электрическим (трамвайным и троллейбусным) транспортом в областном центре – городе Омске. В Омске находится аэропорт международного значения. В 1992 году в Омске началось строительство метро, однако на текущий момент строительство метрополитена окончательно прекращено, существующие объекты планируется использовать для развития транспортной системы города.

Важнейшей железнодорожной магистралью является Транссибирская магистраль, которая соединяется со Средне-Сибирской железной дорогой.

По территории Омской области проходят автомагистрали:

- Р254 «Иртыш» (бывшая М51) – часть европейского маршрута Е30 и азиатского маршрута АН6;
- М38 – часть европейского маршрута Е127 и азиатского маршрута АН60;
- Р402.

3.4. Сфера обслуживания

На территории города Омска осуществляют деятельность более 3500 объектов сферы услуг. Однако не все направления сферы услуг развиваются равномерно.

Результаты исследования позволяют сделать вывод, что больше всего обеспечены услугами жители Центрального и Кировского административных округов, менее – Октябрьского административного округа.

Большинство предприятий, связанных с автомобильным бизнесом, сосредоточено в Центральном и Кировском административных округах. Также на территории Омска осуществляют деятельность более 260 предприятий по изготовлению и ремонту мебели.

Более 500 предприятий оказывают услуги по ремонту и изготовлению швейных меховых и кожаных изделий, головных уборов, изделий текстильной галантереи, ремонту, пошиву и вязанию трикотажных изделий; ремонту, окраске и пошиву обуви.

Рынок прачечных услуг и услуг химической чистки является составной частью сферы бытового обслуживания населения города Омска. В настоящее время прачечные и химчистки переживают кризис и спад объемов производства, обусловленный высокой степенью «самообслуживания» населения.

4. Анализ существующего состояния электроэнергетики Омской области за прошедший пятилетний период

4.1. Характеристика энергосистемы

4.1.1. Общая характеристика энергосистемы

Энергосистема субъекта Российской Федерации охватывает территорию Омской области, которая входит в операционную зону филиала АО «СО ЕЭС» Омское РДУ.

Энергосистема Омской области связана с энергосистемами:

- Новосибирской области (операционная зона филиала АО «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ): одна ВЛ-500 кВ, одна КВЛ-220 кВ, две ВЛ-220 кВ (каждая из которых пересекает границу Республики Казахстан), две ВЛ-110 кВ;
- Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов (операционная зона филиала АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ): одна ВЛ-500 кВ, три ВЛ-110 кВ (по сети 110 кВ выполнены нормальные разделы на ПС 110 кВ Усть-Ишим, ПС 110 кВ Майка, ПС 110 кВ Новоандреевская);
- Республики Казахстан (операционная зона АО «KEGOC»): три ВЛ-500 кВ, три ВЛ-110 кВ (по сети 110 кВ выполнены нормальные разделы на ПС 110 кВ Юбилейная и ПС 110 кВ Полтавская).

В таблице № 2 представлены основные показатели работы ОЭС Сибири и энергосистемы Омской области за 2020 год.

Таблица № 2

Основные показатели работы ОЭС Сибири и энергосистемы Омской области за 2020 год

Показатель	ОЭС Сибири	Энергосистема Омской области	Доля энергосистемы Омской области, в процентах
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	209368,7	10350,4	4,94
Максимальное потребление энергосистемы, МВт*	30852,0	1694,0	5,49
Установленная электрическая мощность электростанций, МВт**	52139,9	1631,2	3,13
Выработка электрической энергии, млн кВт·ч	207014,2	5817,2	2,81

*- потребление на час максимума ОЭС Сибири в 2020 году;

**- установленная электрическая мощность электростанций на 1 января 2021 года с учетом ввода Нововаршавской СЭС.

Из представленных данных следует, что на долю энергосистемы Омской области приходится:

- 4,94 процента потребления электрической энергии ОЭС Сибири;
- 5,49 процента участия в максимуме потребления ОЭС Сибири;
- 3,13 процента установленной мощности электростанций ОЭС Сибири;
- 2,81 процента общей выработки электрической энергии по ОЭС Сибири.

4.1.2. Характеристика генерирующих компаний

1. АО «Территориальная генерирующая компания № 11» (далее – АО «ТГК-11»).

АО «ТГК-11» создано в ходе реформирования энергетической отрасли России и объединяет крупнейшие генерирующие мощности Омской области. АО «ТГК-11» входит в состав группы «Интер РАО», является одной из крупнейших теплогенерирующих компаний Сибири. Общая установленная электрическая мощность энергообъектов – 1565,2 МВт, тепловая – 3669,24 Гкал/ч.

На территории Омской области расположены следующие эксплуатируемые электростанции АО «ТГК-11»:

- Омская ТЭЦ-3, установленной электрической мощностью 445,2 МВт, тепловой – 1006,24 Гкал/час;
- Омская ТЭЦ-4, установленной электрической мощностью 385 МВт, тепловой – 900 Гкал/час;
- Омская ТЭЦ-5, установленной электрической мощностью 735 МВт, тепловой – 1763 Гкал/час.

2. ООО «Грин Энерджи Рус».

ООО «Грин Энерджи Рус» занимается производством электроэнергии, получаемой из возобновляемых источников энергии, включая выработанную солнечными, ветровыми, геотермальными электростанциями, в том числе деятельностью по обеспечению их работоспособности.

С 1 января 2021 года на территории Омской области эксплуатируемая ООО «Грин Энерджи Рус» Нововаршавская СЭС установленной электрической мощностью 30 МВт (2 очереди по 15 МВт) осуществляет обязательства по поставке электрической энергии (мощности) на оптовый рынок электроэнергии и мощности.

4.1.3. Характеристика электростанций промышленных предприятий

1. АО «Омскшина».

АО «Омскшина» осуществляет производство шин для грузовых автомобилей, автобусов и троллейбусов, а также для специальной техники. ТЭС АО «Омскшина» осуществляет производство тепловой и электрической энергии для нужд собственного производства. Установленная электрическая мощность ТЭС АО «Омскшина» составляет 12 МВт.

2. ООО «Омсктехуглерод».

ООО «Омсктехуглерод» ведет производство технического углерода. ТЭС ООО «Омсктехуглерод» осуществляет производство тепловой и электрической энергии для нужд собственного производства. Установленная электрическая мощность ТЭС ООО «Омсктехуглерод» составляет 18 МВт.

3. ООО «Теплогенерирующий комплекс».

Основным видом деятельности ООО «Теплогенерирующий комплекс» является производство и реализация тепловой энергии в поселке Амурский Центрального административного округа города Омска.

В состав ООО «Теплогенерирующий комплекс» входит 4 тепловых источника (отопительных котельных), тепловые сети и мини-ТЭС. Общая установленная электрическая мощность энергообъектов – 6 МВт, тепловая – 369,97 Гкал/ч. В качестве основного топлива в работе ТЭС используется природный газ.

4.1.4. Характеристика электросетевых компаний

К субъектам электроэнергетики, действующим на территории Омской области и оказывающим услуги по передаче электроэнергии на напряжении 110 кВ и выше, относятся следующие компании:

- филиал ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – ПАО «ФСК ЕЭС») – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей – осуществляет передачу электрической энергии по сетям 500 – 220 кВ энергосистемы Омской области;
- филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» – в настоящее время отвечает за распределение, транспорт электрической энергии по территории Омской области;
- АО «Омскэлектро»;
- АО «Электротехнический комплекс».

4.1.5. Характеристика сбытовых компаний

К субъектам электроэнергетики, действующим на территории Омской области и являющимся поставщиками электрической энергии, относятся следующие компании:

- ООО «Омская энергосбытовая компания» – гарантирующий поставщик электрической энергии на территории Омской области;
- ООО «Русэнергосбыт»;
- АО «Газпром энергосбыт»;
- ООО «МАРЭМ+»;
- АО «Система»;
- ООО «Русэнергоресурс»;
- ООО «Центрэнерго»;
- ООО «Лукойл-Энергосервис»;
- ООО «ЭК СТИ»;
- ООО «Магнитэнерго»;
- АО «Мосэнергосбыт»;
- ООО «Транснефтьэнерго»;
- АО «Петроэлектросбыт»;
- ООО «ЕЭС-Гарант»;
- ООО «Русэнерго»;
- АО «ЭСК РусГидро».

4.2. Отчетная динамика потребления электрической энергии в Омской области за последние 5 лет

Отчетная динамика потребления электрической энергии в Омской области за последние 5 лет приведена в таблице № 3.

Таблица № 3

Динамика потребления электрической энергии в Омской области за последние 5 лет

Наименование показателя	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	10862,4	10806,9	11015,0	10681,2	10350,4
Абсолютный прирост электропотребления, млн кВт·ч	-18,4	-55,5	208,1	-333,8	-330,8
Прирост, в процентах	-0,2	-0,5	1,9	-3,0	-3,1

Потребление электрической энергии энергосистемой Омской области за 2020 год составило 10350,4 млн кВт·ч, что на 330,8 млн кВт·ч и на 3,1 процента меньше, чем в 2019 году.

Потребление электрической энергии в Омской области в 2020 году снизилось относительно 2016 года на 512 млн кВт·ч, или на 4,7 процента.

На рисунке 2 в графическом виде представлена динамика потребления электрической энергии в Омской области за последние 5 лет.

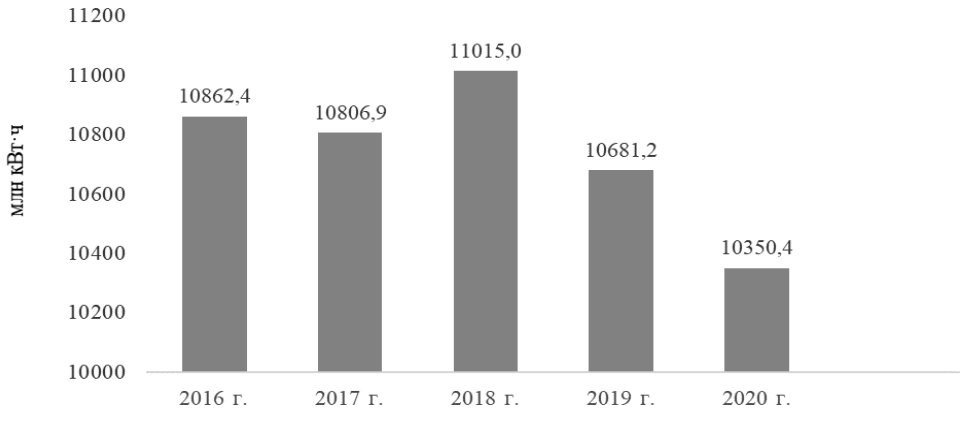


Рис 2 – Динамика потребления электрической энергии в Омской области за последние 5 лет

4.3. Структура электропотребления энергосистемы Омской области по основным группам потребителей за последние 5 лет

Структура электропотребления по основным группам потребителей Омской области за последние 5 лет представлена в таблице № 4.

Таблица № 4

Структура электропотребления по основным группам потребителей Омской области за период 2016 – 2020 годов, млн кВт·ч

Отрасль	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство	278,0	220,8	268,9	246,4	212,7
Добыча полезных ископаемых	1,4	1,5	1,2	2,0	1,2
Обрабатывающие производства	2717,4	2969,6	2918,7	2962,2	2854,8
Производство и распределение электрэнергии, газа и воды	2584,3	2693,2	2905,3	2755,3	2548,2
Строительство	93,6	60,6	74,2	78,3	57,7
Транспорт, хранение и связь	1085,2	1298,8	1362,5	1326,0	1234,7
Другие виды экономической деятельности	2422,9	1707,6	1539,6	1418,7	1522,6
Население	1679,6	1854,8	1944,6	1892,3	1918,4

Как видно из представленной диаграммы, доминирующими потребителями Омской области являются население и отрасль обрабатывающего производства.

Структура электропотребления по основным группам потребителей Омской области за последние 5 лет представлена на рисунке 3.

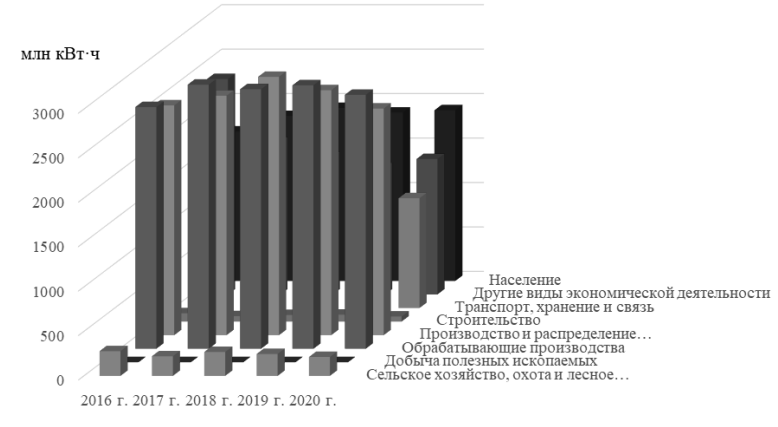


Рис 3 – Структура электропотребления по основным группам потребителей Омской области за период 2016 – 2020 годов

4.4. Перечень основных крупных потребителей электрической энергии с указанием потребления электрической энергии и мощности

Перечень основных потребителей электрической энергии энергосистемы Омской области с указанием отчетных данных за 2016 – 2020 годы приведен в таблице № 5.

Таблица № 5

Основные потребители электрической энергии и мощности Омской области

№	Наименование потребителя	Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	АО «Газпронефть-ОНПЗ»	млн кВт·ч	1484,8	1501,5	1528,0	1492,8	1565,8
		МВт	195,4	192,6	215,1	192	192
2	АО «Омский каучук»	млн кВт·ч	302,9	312,9	305.3	313,0	371,6
		МВт	57,8	54,6	53,2	47	47
3	АО «Омский научно-исследовательский институт приборостроения (Иртыш)»	млн кВт·ч	12,46	11,502	12,07	9,45	14,781
		МВт	4,50	4,88	5,24	5,02	3,204
4	АО «ОмскВодоканал»	млн кВт·ч	133,6	127,0	125,5	122,6	111,2
		МВт	18,3	17,9	18,5	18,0	18,0
5	АО «Омсктрансмаш»	млн кВт·ч	111,65	97,72	94,51	93,70	75,4
		МВт	35,2	32,7	32,7	23,0	23,0
6	АО «Омскшина»	млн кВт·ч	159,7	161,7	163,1	157,9	149,8
		МВт	30,6	28,0	30,7	28,0	28,0
7	Филиал АО «ОДК» «Омское моторостроительное объединение имени П.И. Баранова»	млн кВт·ч	56,07	54,65	54,36	49,94	56,24
		МВт	15,61	15,56	12,35	12,84	12,79
8	Филиал ПАО «ОДК-Сатурн» – Омское моторостроительное конструкторское бюро (далее – ОМКБ)	млн кВт·ч	9,13	10,45	12,00	10,06	12,054
		МВт	5,23	5,74	4,52	5,21	5,5
9	Западно-Сибирская железная дорога – филиал ОАО «РЖД»	млн кВт·ч	925,6	1034,1	1098,7	1075,6	1003,5
		МВт	183,4	178,0	192	199	193
10	ООО «Омсктехуглерод»	млн кВт·ч	163,65	163,92	153,38	155,09	146,069
		МВт	2,4	2,2	2,4	2,4	4,4

В энергосистеме Омской области до 2025 года в рамках реализации заключенных договоров на ТП планируется ввод новых производственных мощностей крупных потребителей. В таблице № 6 приведены данные о планируемых к вводу электрических нагрузках наиболее крупных потребителей которые учтены в рамках разработки базового прогноза потребления мощности энергосистемы на территории Омской области согласно проекту СиПР ЕЭС России 2021 – 2027.

Таблица № 6

Планируемая к вводу электрическая нагрузка согласно заключенным договорам на ТП в рамках разработки базового прогноза потребления мощности

№ п/п	Наименование заявителя	Максимальная заявленная мощность, МВт	Точка привязки (ПС привязки)	Год ввода	Источник информации (ссылка на ТУ, договора)
1	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	10,5	Омская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ	2021	Договор от 29 сентября 2017 года
2	АО «Омскшина»	8,1	ПС 110 кВ Шинная-1	2021	Договор от 8 апреля 2013 года № 20.5500.1307.13. Дополнительное соглашение № 1 от 12 июля 2017 года № 20.5500.1307.13дс1 к догору от 8 апреля 2013 года № 20.5500.1307.13
3	Филиал ООО «Газпромнефть – Смазочные материалы» «Омский завод смазочных материалов»	7	Омская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ	2021	Договор от 3 июля 2019 года № 07.120.604.19
4	ОАО «РЖД»	5,9	ПС 110 кВ Фадино	2021	Договор от 25 октября 2018 года № 20.5500.3118.18
5	ООО «СКА Арена»	5,18	ПС 110 кВ Новая	2022	Договор от 15 октября 2020 года № 696/20
6	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	1,8	Омская ТЭЦ-3, Омская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ	2021	Договор от 29 сентября 2017 года № 07.120.764.17. Дополнительное соглашение № 2 от 1 сентября 2020 года № 07.120.764.17дс к договору от 29 сентября 2017 года № 07.120.764.17
7	ЖСК «Рубин-2»	0,857	ПС 110 кВ Электромеха-ни-ческая	2021	Договор от 28 июня 2012 года № 20.55.2673.12

4.5. Перечень основных крупных потребителей тепловой энергии Омской области

Перечень основных потребителей тепловой энергии с указанием отчетных данных за 2016 – 2020 годы приведен в таблице № 7. Информация об объемах потребления предоставлена непосредственно потребителями тепловой энергии.

В таблице № 8 представлена структура и динамика установленной тепловой мощности источников тепловой энергии города Омска.

Таблица № 7

Перечень основных крупных потребителей тепловой энергии Омской области, Гкал/ч

Потребитель	Источник	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	ТЭЦ-3, 4	2135,3	2098,5	2364,5	2389,9	2540,0
АО «ГК «Титан» (АО «Омский каучук»)	ТЭЦ-3	1293,4	1317,6	1378,6	1499,3	2021,5
ООО «Омсктехуглерод»	Собственный источник	775,6	853,3	833,5	883,8	900,5
АО «Омскшина»	Собственный источник	549,1	520,8	544,0	557,9	546,1
АО «ОмскТрансмаш»	Собственный источник	196,9	168,4	199,0	194,0	190,0
Филиал АО «ОДК» «Омское моторостроительное объединение имени П.И. Баранова»	Собственный источник	171,8	166,7	173,8	163,0	173,8
АО «Омский научно-исследовательский институт приборостроения» (Иртыш)	ТЭЦ-2	160,3	161,9	154,5	157,9	161,2
ФГБОУ ВО «Омский государственный аграрный университет имени П.А. Столыпина»	ТЭЦ-3, 5	35,5	35,2	38,6	34,1	33,1
АО «ОмскВодоканал»	Котельные, ТЭЦ	29,6	28,9	31,8	33,8	26,2
УФК по Омской области (ОмГТУ)	Кировская районная котельная (далее – КРК), ТЭЦ-3, 5	27,5	27,0	28,4	25,8	23,1
ООО Омское производственное объединение «Радиозавод имени А.С. Попова» (РЕЛЕРО)	ТЭЦ-5	28,1	27,7	32,7	31,3	30,2
АО «Центральное конструкторское бюро автоматики»	ТЭЦ-5	20,5	19,6	20,6	19,7	17,3
УФК по Омской области (ФКУ ИК-7 УФСИН России по Омской области»	ТЭЦ-3	17,6	19,3	3,2	0,0	0,0
ФГБОУ ВО СибГУФК	ТЭЦ-5	14,7	14,8	18,1	16,3	11,9
АО «Высокие технологии»	Котельная МП города Омска «Тепловая компания», ул. 4-я Северная, 180	15,3	13,9	16,3	16,1	20,3
ФБУ Центра реабилитации Фонда социального страхования Российской Федерации «Омский»	ТЭЦ-5	14,4	15,2	16,1	11,1	9,5
ООО «Икеа МОС»	КРК	14,2	15,4	17,2	15,0	13,3
БУЗОО «КОД»	Котельная ООО «Теплогенерирующий комплекс», ул. Завертяева, 9/4	11,5	12,3	12,7	12,5	11,6
Филиал ПАО «ОДК-Сатурн» – ОМКБ	ТЭЦ-5	7,5	7,2	8,1	7,0	7,8
ФГБОУ ВО «Ульяновский институт гражданской авиации имени Главного маршала авиации Б.П. Бугаева»	Котельная МП города Омска «Тепловая компания», ул. Авиагородок, 9а	7,0	7,3	8,1	7,2	7,4
Бюджетное учреждение здравоохранения Омской области «Медико-санитарная часть 4»	Котельная МП города Омска «Тепловая компания», ул. Красной звезды, 49	5,3	5,1	5,6	5,0	4,8
АО «Омский агрегатный завод»	Котельная МП города Омска «Тепловая компания», ул. 4-я Северная, 180	4,7	4,4	5,7	5,3	9,1
ОАО «Омский аэропорт»	Котельная МП города Омска «Тепловая компания», ул. Авиагородок, 9а	3,7	4,2	5,1	4,2	4,7

Таблица № 8

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии города Омска, Гкал/ч

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
АО «ТГК-11»	3834,0	3669,24	3669,24	3669,24	3669,24
ТЭЦ-3	1171,0	1006,24	1006,24	1006,24	1006,24
ТЭЦ-4	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
ТЭЦ-5	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0
АО «Омск РТС»	963,0	963,0	963,0	963,0	963,0
ТЭЦ-2	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
КРК	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0
МП города Омска «Тепловая компания»	618,98	618,98	618,98	618,98	618,98
Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Котельные ведомственных теплоснабжающих организаций, ведомственные производственные котельные	4083,9	4083,9	4083,9	4083,9	4083,9
ВСЕГО по Омску	9499,9	9334,9	9334,9	9334,9	9334,9

На рисунке 4 представлено распределение установленной тепловой мощности источников тепловой энергии города Омска на конец отчетного периода.

Рис 4 – Распределение установленной тепловой мощности источников тепловой энергии города Омска

Установленная электрическая мощность основных объектов генерации Омской области на 1 января 2021 года составляет 1631,2 МВт:

- Омская ТЭЦ-3 – 445,2 МВт;
- Омская ТЭЦ-4 – 385,0 МВт;
- Омская ТЭЦ-5 – 735 МВт,
- ТЭС ООО «Омсктехуглерод» – 18 МВт;
- ТЭС АО «Омскшина» – 12 МВт;
- ТЭС ООО «Теплогенерирующий комплекс» – 6 МВт;
- Нововаршавская СЭС – 30 МВт.

Общее число источников тепловой энергии города Омска составляет 177 (на отчетный период):

- АО «ТГК-11» – 3;
- АО «Омск РТС» – 2;
- МП города Омска «Тепловая компания» – 28;
- котельные ведомственных теплоснабжающих организаций – 144.

Ниже в таблицах № 9, № 10, № 11 приведены типы используемых установок тепловой генерации с указанием их тепловой мощности и года ввода в эксплуатацию соответственно для АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС».

Таблица № 9

Установки тепловой генерации АО «ТГК-11»

Ст. №	Тип агрегата	Изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Тепловая мощность, Гкал/ч
Омская ТЭЦ-3					
Турбоагрегаты					
1	LM-2500+G4 DLE (газовая турбина в составе парогазовой установки)	General Electric	2011	2013	17,24
2	LM-2500+G4 DLE (газовая турбина в составе парогазовой установки)	General Electric	2011	2013	
3	Т-20/22-5,5/0,08 (паровая турбина в составе парогазовой установки)	Калужский турбинный завод	2012	2013	
9	ПТ-60-90/13	Ленинградский металлический завод	1958	1958	150
10	Т-120/130-12,8	Ленинградский металлический завод	2015	2016	160
11	ПТ-60/65-130/13	Ленинградский металлический завод	1961	1962	150
12	ПТ-60-130/13	Ленинградский металлический завод	1963	1963	150
13	Р-60-130-1	Ленинградский металлический завод	1963	1964	188
РОУ, БРОУ					
-	РОУ-100/30	-	-	-	61
-	БРОУ-140/15	-	-	-	130
Котлоагрегаты					
1	Е-38,3/8,1-5,5/0,63-521/230 (котел-утилизатор в составе парогазовой установки)	Таганрогский котельный завод	2013	2013	-
2	Е-38,3/8,1-5,5/0,63-521/230 (котел-утилизатор в составе парогазовой установки)	Таганрогский котельный завод	2012	2013	-
8	ТП-230	Таганрогский котельный завод	1956	1957	-
9	ТП-230	Таганрогский котельный завод	1957	1958	-
10	ТП-230	Таганрогский котельный завод	1958	1958	-
11	ТП-82	Таганрогский котельный завод	1958	1961	-
12	ТП-82	Таганрогский котельный завод	1961	1962	-
13	ТП-82	Таганрогский котельный завод	1962	1963	-
14	ТП-82	Таганрогский котельный завод	1964	1964	-
Омская ТЭЦ-4					
Турбоагрегаты					
4	Р-50-130/15	Ленинградский металлический завод	1967	1968	195
6	Т-100/120-130-2	Уральский турбомоторный завод	1971	1971	160
7	Т-100/120-130-2	Уральский турбомоторный завод	1971	1972	160
9	ПТ-135/165-130/15	Уральский турбомоторный завод	1978	1978	289
РОУ, БРОУ					

-	РОУ-140/40	-	-	-	96
	Котлоагрегаты				
4	БКЗ-320-140	Барнаульский котельный завод	1967	1968	-
7	БКЗ-420-140	Барнаульский котельный завод	1969	1972	-
8	БКЗ-420-140	Барнаульский котельный завод	1972	1973	-
9	БКЗ-420-140	Барнаульский котельный завод	1974	1974	-
11	БКЗ-420-140	Барнаульский котельный завод	1978	1979	-
12	БКЗ-420-140	Барнаульский котельный завод	1979	1982	-
	Омская ТЭЦ-5				
	Турбоагрегаты				
1	ПТ-98/108-12,8/1,28	Ленинградский металличе-ский завод	1979	1980	140
2	ПТ-98/110-130/13-1М	Ленинградский металличе-ский завод	1980	1980	168
3	Т-175/210-130	Уральский турбомоторный завод	1981	1982	270
4	Т-175/210-130	Уральский турбомоторный завод	1983	1984	270
5	Т-185/220-130	Уральский турбомоторный завод	1985	1988	280
	РОУ, БРОУ				
-	БРОУ-140/15	-	-	-	75
	Котлоагрегаты				
1	ПТВМ-180	Барнаульский котельный завод	1976	1976	180
2	ПТВМ-180	Барнаульский котельный завод	1976	1976	180
3	ПТВМ-180	Барнаульский котельный завод	1978	1979	180
1	БКЗ-420-140-5	Барнаульский котельный завод	1978	1980	-
2	БКЗ-420-140-5	Барнаульский котельный завод	1980	1981	-
3	БКЗ-420-140-5	Барнаульский котельный завод	1981	1982	-
4	БКЗ-420-140-5	Барнаульский котельный завод	1982	1983	-
5	БКЗ-420-140-5	Барнаульский котельный завод	1983	1984	-
6	БКЗ-420-140-5	Барнаульский котельный завод	1984	1985	-
7	БКЗ-420-140-5	Барнаульский котельный завод	1985	1986	-
8	БКЗ-420-140-5	Барнаульский котельный завод	1986	1988	-
9	БКЗ-420-140-5	Барнаульский котельный завод	1987	1989	-
-	ДЕ-25	-	-	-	20

ТЭЦ-2 АО «Омск РТС» работает в режиме котельной, ввод в эксплуатацию осуществлен в 1941 году, установленная тепловая мощность составляет 378 Гкал/ч.

Таблица № 10

Установки тепловой генерации ТЭЦ-2 АО «Омск РТС»

Ст. №	Тип	Изготовитель
2	Паровой котел	НЗЛ-650
3	Паровой котел	Бобкок-Верке
4	Паровой котел	ФТ-60/34
5	Паровой котел	Бобкок-Вилькокс
6	Паровой котел	Бобкок-Вилькокс
7	Паровой котел	ТП-130
8	Паровой котел	БКЗ-75-39ФБ
9	Паровой котел	БКЗ-75-39ФБ

КРК АО «Омск РТС» введена в эксплуатацию в 1972 году, установленная тепловая мощность составляет 585 Гкал/ч.

Таблица № 11

Установки тепловой генерации КРК АО «Омск РТС»

Ст. №	Тип	Изготовитель
1	Паровой котел	ГМ-50-14-250
2	Паровой котел	ГМ-50-14-250
3	Паровой котел	ГМ-50-14-250
4	Паровой котел	ГМ-50-14-250
5	Паровой котел	ГМ-50-14-250
6	Паровой котел	ГМ-50-14-250
1	Водогрейный котел	ПТВМ-30М
2	Водогрейный котел	ПТВМ-30М
3	Водогрейный котел	ПТВМ-30М
4	Водогрейный котел	КВГМ-100
5	Водогрейный котел	КВГМ-100
6	Водогрейный котел	КВГМ-100

Перечень источников тепловой мощности МП города Омска «Тепловая компания» приведен в таблице № 12.

Таблица № 12

Источники тепловой мощности МП города Омска «Тепловая компания»

№	Адрес котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Примечание
1	ул. 1-й Красной Звезды, 49	31,71	1982	
2	ул. 4-я Ленинградская, 48	3,44	2005	
3	ул. 19-я Марьяновская, 40/1	17,1	1973	
4	ул. 4-я Северная, 180	106,4	1962	
5	ул. Архиепископа Сильвестра, 21	10,32	2015	
6	пос. Карьер, ул. Гуртьевской Дивизии, 7	0,34	2007	
7	пос. Новая станица, ул. Поморцева, 50/1	0,18	2005	
8	пос. Светлый, 255	28,5	1974	
9	ул. К. Заслонова, 2	64,83	1967	
10	пос. Черемуховское, ул. Захаренко, 29/1	0,4	2005	
11	пос. Черемушки, 14-й в/городок, 72	26,51	1972	
12	ул. Авиагородок, 9а	50,73	1983	
13	ул. Дмитриева, д.8/5	17,2	2015	
14	ул. Мельничная, 2	54,72	1974	
15	ул. Перова, 43а	57	1975	
16	ст. Карбышево-2, 1/4	0,59	1983	
17	ул. Верхнеднепровская, 266	2,58	-	на консервации с 1 января 2020 года
18	119-й военный городок, ул. Стройплощадка, 111	1,85	1957	принята в эксплуатацию 27 июля 2020 года
19	пос. Большие поля, ул. Комсомольская, 3	13,26	1974	
20	пос. Береговой, ул. Иртышская, 1/3	27,08	1966	
21	ул. Березовая, 3	1,14	1974	
22	ул. Завертяева, 9/1	1,14	1988	выведена из эксплуатации 1 апреля 2020 года
23	ул. Завертяева, 32	17,1	1962	принята в эксплуатацию 23 октября 2019 года
24	пос. Загородный, 12	7,74	2002	
25	ул. Каховского, 3	39,9	1964	принята в эксплуатацию 1 августа 2019 года
26	пос. Крутая горка, ул. Российская, 4а	29,07	1963	
27	пос. Осташково, ул. Ноябрьская, 15	0,6	2005	
28	пос. Степной, ул. 40 лет Ракетных Войск	8,25	2014	
29	ул. Красных Зорь, 54в	1,14	1958	на консервации с 1 января 2020 года

4.6. Динамика изменения максимального потребления электрической мощности энергосистемы Омской области

Динамика изменения максимального потребления электрической мощности энергосистемы Омской области за последние 5 лет приведена в таблице № 13.

Таблица № 13

Динамика изменения максимального потребления электрической мощности энергосистемы Омской области за последние 5 лет

Наименование показателя	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	За 5 лет
Максимальное потребление электрической мощности энергосистемы Омской области, МВт	1817,7	1786,2	1791,0	1775,9	1694,0	
Абсолютный прирост максимального потребления электрической мощности энергосистемы Омской области, МВт	36,1	-31,5	4,8	-15,1	-81,9	-87,6
Прирост электрической мощности, в процентах	2,0	-1,7	0,3	-0,8	-4,6	-5,0

В 2020 году максимальное потребление электрической мощности энергосистемы Омской области составило 1694 МВт, что на 82 МВт или на 4,6 процента меньше, чем в 2019 году.

Суммарно за последние 5 лет максимальное потребление электрической мощности энергосистемы Омской области уменьшилось на 88,0 МВт, или на 5,0 процента.

На рисунке 5 в графическом виде представлена динамика изменения максимального потребления электрической мощности в энергосистеме Омской области за последние 5 лет.

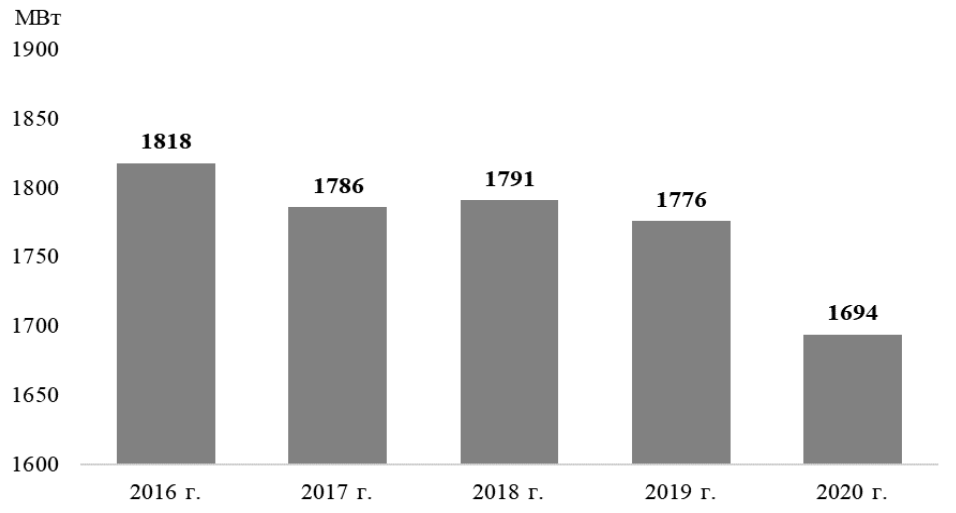


Рис 5 – Динамика изменения максимального потребления электрической мощности энергосистемы Омской области за 2016 – 2020 годы

На рисунке 6 в графическом виде представлена динамика изменения максимального потребления электрической мощности крупных узлов нагрузки в энергосистеме Омской области за последние 5 лет.

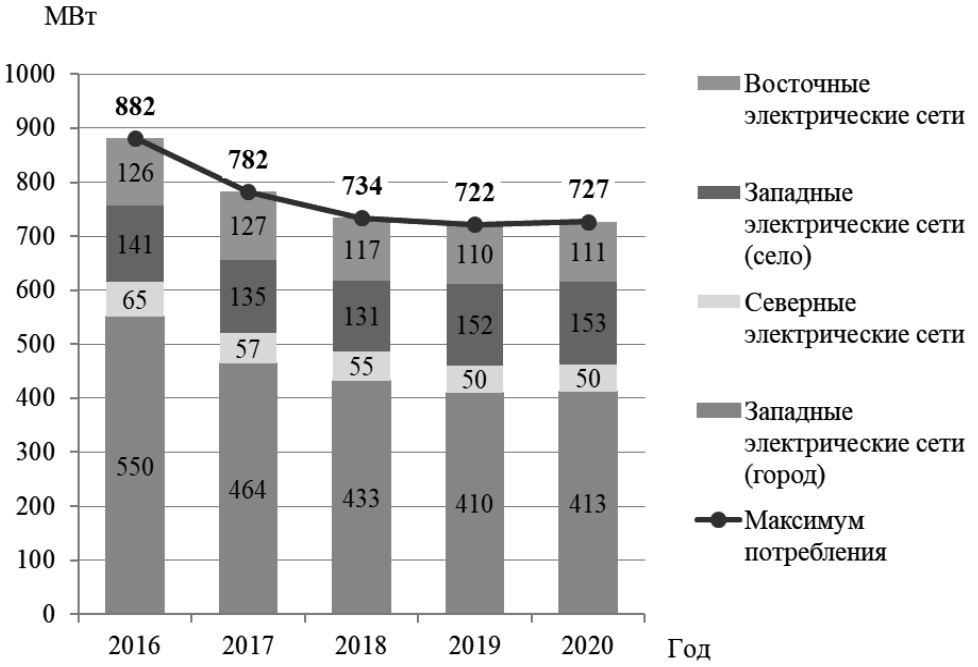


Рис6 – Структура электропотребления крупных узлов нагрузки Омской области за 2016 – 2020 годы

4.7. Динамика потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения города Омска

Динамика изменения потребления тепловой энергии города Омска в системах централизованного теплоснабжения представлена в таблице № 14 и на рисунке 7.

Таблица № 14

Динамика изменения потребления тепловой энергии города Омска в системах централизованного теплоснабжения за 2016 – 2020 годы, тыс. Гкал

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
АО «ТГК-11»	8996,1	8553,2	9232,0	8826,9	8612,7
ТЭЦ-3	3605,6	3370,9	3686,5	3465,1	3337,0
ТЭЦ-4	1760,5	1779,3	1960,9	2002,1	2076,9
ТЭЦ-5	3630,0	3403,0	3584,6	3359,7	3198,8
АО «Омск РТС»	1985,3	1989,0	2155,9	1964,0	1863,8
ТЭЦ-2	777,3	778,8	844,1	769,0	729,8
КРК	1208,0	1210,2	1311,8	1195,0	1134,0
МП города Омска «Тепловая компания»	697,2	706,2	716,7	698,1	717,9
Котельные ведомственных теплоснабжающих организаций, ведомственные производственные котельные	7345,3	7074,7	7613,2	7226,0	7281,7
ВСЕГО	19023,9	18323,1	19717,7	18715,0	18476,1

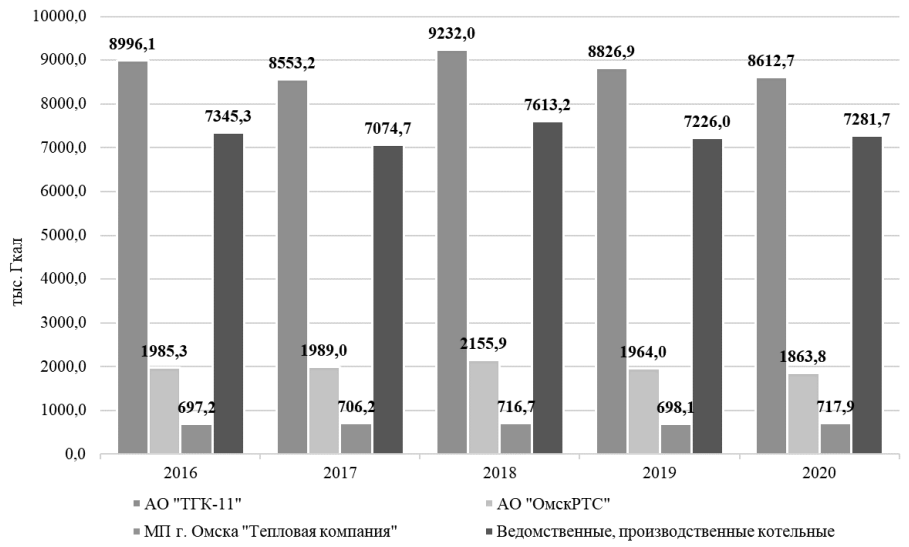


Рисунок 7 – Динамика изменения потребления тепловой энергии города Омска в системах централизованного теплоснабжения за 2016 – 2020 годы.

Структура отпуска тепловой энергии от электростанций и котельных основным группам потребителей города Омска за 2016 – 2020 годы представлена в таблице № 15. По ведомственным котельным информация по структуре отпуска тепловой энергии не представлена.

Таблица № 15

Структура отпуска тепловой энергии от электростанций и котельных основным группам потребителей города Омска за 2016 – 2020 годы,

тыс. Гкал

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
АО «ТГК-11»	8996,1	8553,2	9232,0	8826,9	8612,7
Население	3845,6	3708,0	3813,9	3750,0	3659,0
Бюджетные организации	709,3	672,8	744,5	691,4	674,6
Промышленные потребители	2963,4	2764,1	3170,2	2936,2	2865,0
Прочие	1477,9	1408,2	1503,4	1449,3	1414,1
АО «Омск РТС»	1985,3	1989,0	2155,9	1964,0	1863,8
Население	1145,4	1153,5	1235,3	1167,4	1081,7
Бюджетные организации	226,7	226,8	261,5	220,2	213,9
Промышленные потребители	84,3	79,8	93,3	79,4	94,4
Прочие	528,9	528,9	565,9	497,1	474,0
МП города Омска «Тепловая компания»	697,2	706,2	716,7	698,1	717,9
Население	469,2	484,7	482,8	486,4	513,5
Бюджетные организации	131,2	129,6	134,1	117,3	111,0
Промышленные потребители	27,8	26,1	29,2	29,7	16,3
Прочие	69,1	65,8	70,6	64,7	77,1
ВСЕГО	11678,6	11248,4	12104,6	11489,0	11194,4

Распределение отпуска тепловой энергии по основным группам потребителей в разбивке по теплоснабжающим организациям на 2020 год представлено на рисунке 8. На рисунке 9 представлена структура отпуска тепловой энергии по основным группам потребителей в целом по городу Омску на 2020 год.

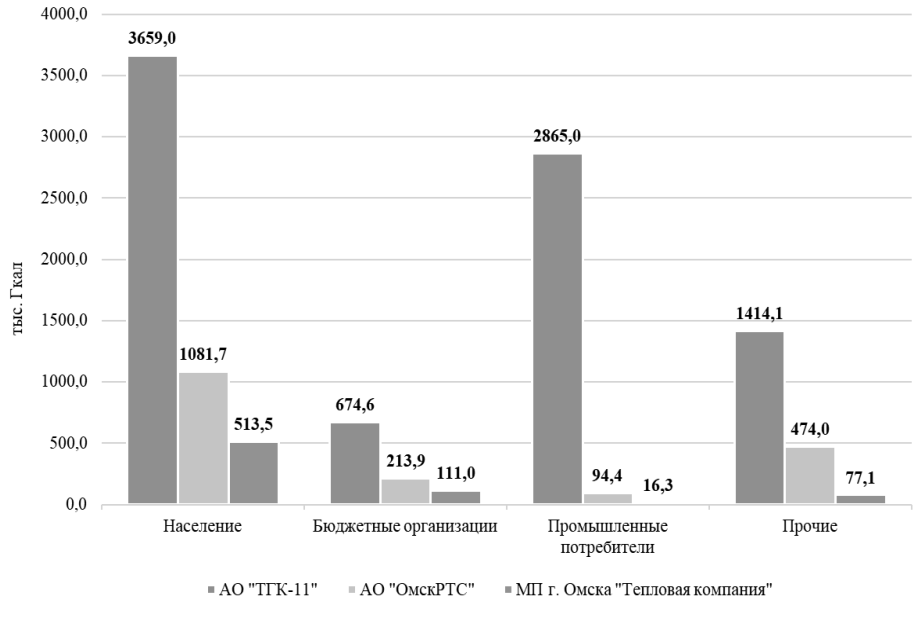


Рисунок 8 – Динамика изменения потребления тепловой энергии города Омска в системах централизованного теплоснабжения за 2016 – 2020 годы.

Рисунок 9 – Распределение отпуска тепловой энергии по основным группам потребителей в разбивке по теплоснабжающим организациям на 2020 год

Необходимо отметить, что структура отпуска тепловой энергии по основным группам потребителей за последние 5 лет практически не изменилась.

Таблица № 16

Структура отпуска тепловой энергии от электростанций и котельных основным группам потребителей (совокупно) города Омска за 2016 – 2020 годы,

тыс. Гкал

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Население, тыс. Гкал	5460,2	5346,3	5532,0	5403,7	5254,2
Бюджетные организации, тыс. Гкал	1067,1	1029,2	1140,1	1028,9	999,5
Промышленные потребители, тыс. Гкал	3075,5	2870,0	3292,7	3045,3	2975,6
Прочие тыс. Гкал	2075,8	2003,0	2139,9	2011,1	1965,2
Население, в процентах	47	48	46	47	47
Бюджетные организации, в процентах	9	9	9	9	9
Промышленные потребители, в процентах	26	26	27	27	27
Прочие, в процентах	18	18	18	18	18

4.8. Структура установленной электрической мощности на территории Омской области

Установленная мощность объектов генерации энергосистемы Омской области приведена в таблице № 17.

Таблица № 17

Установленная мощность объектов генерации Омской области (по состоянию на 1 января 2021 года)

Наименование электростанции	Собственник	Установленная мощность, МВт
Омская ТЭЦ-3	АО «ТГК-11»	445,2
Омская ТЭЦ-4	АО «ТГК-11»	385
Омская ТЭЦ-5	АО «ТГК-11»	735
Солнечные электростанции		
Нововаршавская СЭС	ООО «Грин Энерджи Рус»	30
Электростанции промышленных предприятий		
ТЭС Омсктехуглерод	ООО «Омсктехуглерод»	18
ТЭС Омскшина	АО «Омскшина»	12
ТЭС Теплогенерирующий комплекс	ООО «Теплогенерирующий комплекс»	6
Итого по Омской области		1631,2

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций энергосистемы Омской области по состоянию на 1 января 2021 года составляет 1631,2 МВт.

Анализ представленной структуры показывает следующее:

- установленная электрическая мощность электростанций генерирующих компаний составляет 96,0 процента (1595,2 МВт) от суммарной установленной мощности электростанций на территории Омской области;

- установленная электрическая мощность электростанций промышленных предприятий составляет 2,2 процента (36 МВт) от суммарной установленной мощности электростанций на территории Омской области;

- установленная электрическая мощность солнечной электростанции составляет 1,8 процента (30 МВт) от суммарной установленной мощности электростанций на территории Омской области;

- крупнейшей электростанцией на территории Омской области является Омская ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» суммарной установленной мощностью 735,0 МВт.

В 2017 – 2019 годах ввод и демонтаж генерирующего оборудования на территории Омской области не осуществлялся, в 2020 году введена Нововаршавская СЭС.

Состав существующих электростанций на территории Омской области с группировкой по принадлежности к энергокомпаниям, установленная электрическая мощность которых превышает 5 МВт, приведен в таблице № 18.

Структура генерирующих мощностей Омской области с разбивкой по собственникам приведена на рисунке 10.

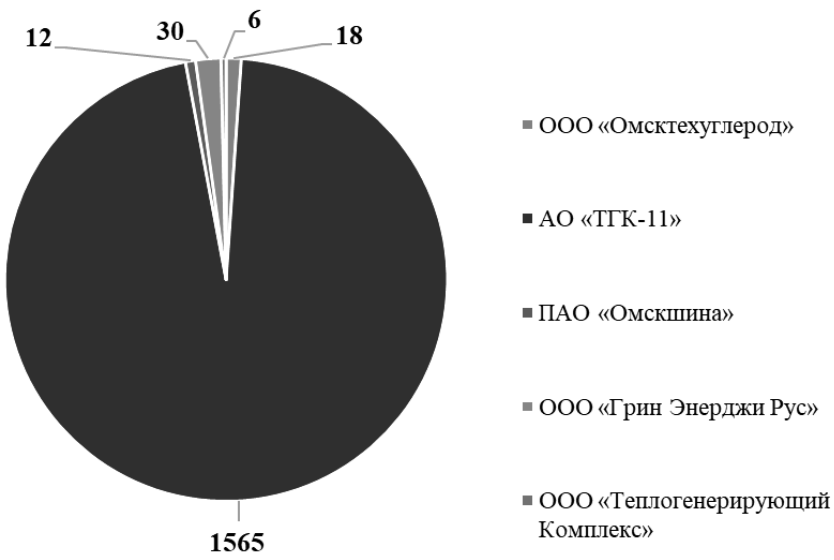


Рисунок10 – Структура установленной мощности электростанций Омской области, МВт

Таблица № 18

Состав существующих электростанций на территории Омской области

№ п/п	Наименование поселения городского округа	Владелец электростанции	Наименование электростанции	Основной потребитель электроэнергии	Установленная электрическая мощность, МВт	Тип турбоагрегатов
1	Город Омск	АО «ТГК-11»	Омская ТЭЦ-3	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	60	ПТ-60-90/13
					120	Т-120/130-12,8
					60	ПТ-60/65-130/13
					60	ПТ-60-130/13
					60	Р-60-130-1
					32,4	LM2500+G4DLE
					31,9	LM2500+G4DLE
					20,9	ПТ Т-20/22-5,5/0,08
			Омская ТЭЦ-4	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	50	Р-50-130/15
					100	Т-100/120-130-2
					100	Т-100/120-130-2
					135	ПТ-135/165-130/15
			Омская ТЭЦ-5	ООО «Омсктех-углерод»	100	ПТ-98/108-12,8/1,28
					100	ПТ-98/110-130/13-1М
					175	Т-175/210-130
					175	Т-175/210-130
					185	Т-185/220-130
		Итого по АО «ТГК-11»			1565,2	-
2	Омская область, п. Нововаршавка	ООО «Грин Энерджи Рус»	Нововаршавская СЭС		30	ФЭСМ
		Итого по ООО «Грин Энерджи Рус»			30	-
3	Город Омск	ООО «Омсктех-углерод»	ТЭС Омсктехуглерод	ООО «Омсктех-углерод»	6	П-6-1,2/0,5
					6	П-6-1,2/0,5
					6	П-6-1,2/0,5
		Итого по ООО «Омсктехуглерод»			18	-
4	Город Омск	АО «Омскшина»	ТЭС Омскшина	АО «Омскшина»	6	Р-6-35/10м-1
					6	Р-6-35/10м-1
		Итого по АО «Омскшина»			12	-
5	Город Омск	ООО «Теплогене-рирующий комплекс»	ТЭС Теплогенерирую-щий комплекс	ООО «Теплоге-не-рирующий комплекс»	6	G3520E
		Итого по ООО «Теплогенерирующий комплекс»			6	-
Итого по Омской области					1631,2	-

4.9. Состав существующих электростанций и станций промышленных предприятий мощностью выше 5 МВт

Данные по составу генерирующего оборудования электростанций, установленная мощность которых превышает 5 МВт, приведены в таблице № 19.

Таблица № 19

Состав существующих электростанций установленной мощностью свыше 5 МВт по состоянию на 1 января 2021 года

№	Наименование электростанции	Блок/ агрегат	Тип	Год ввода	Установ-ленная мощность, МВт
1	Омская ТЭЦ-3	9	ПТ-60-90/13	31.12.58	60
		10	Т-120/130-12,8	23.12.16	120
		11	ПТ-60/65-130/13	29.09.62	60
		12	ПТ-60-130/13	01.09.63	60
		13	Р-60-130-1	30.09.64	60
			ПГУ	13.06.13	
		1	LM2500+G4DLE		32,4
		2	LM2500+G4DLE		31,9
		3	ПТ Т-20/22-5,5/0,08		20,9
2	Омская ТЭЦ-4	4	Р-50-130/15	30.06.68	50
		6	Т-100/120-130-2	22.11.71	100
		7	Т-100/120-130-2	01.12.72	100
		9	ПТ-135/165-130/15	31.12.78	135
3	Омская ТЭЦ-5	1	ПТ-98/108-12,8/1,28	1980	100
		2	ПТ-98/110-130/13-1М	1980	100
		3	Т-175/210-130	1982	175
		4	Т-175/210-130	1984	175
		5	Т-185/220-130	1988	185
4	ТЭС Омсктехуглерод	1	П-6-1,2/0,5	2004	6
		2	П-6-1,2/0,5	2004	6
		3	П-6-1,2/0,5	2004	6
5	ТЭС Омскшина	1	Р-6-35/10м-1	08.06	6
		2	Р-6-35/10м-1	08.06	6
6	ТЭС Теплогенерирую-щий комплекс	1-3	G3520E	2012	6
7	Нововаршавская СЭС	1	AST-320 HV	2020	15
		2	AST-325 HV	2020	15
Итого:					1631,2
ПТУ					20,9
ГТУ					64,3
ПСУ					-
ДЭС					-
ТЭС					1516,0
СЭС					30

4.10. Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и видам собственности

Структура выработки электрической энергии на электростанциях Омской области за 5 лет представлена в таблице № 20.

Таблица № 20

Структура выработки электрической энергии на электростанциях Омской области

Наименование электростанции	2016 год		2017 год		2018 год		2019 год		2020 год	
	млн Вт·ч	процентов	млн Вт·ч	процентов	млн кВт·ч	процентов	млн кВт·ч	процентов	млн кВт·ч	процентов
Омская ТЭЦ-3	1715,7*	25,0	1662,1	23,9	1721,9	26,0	1361,0	22,2	1 390,3	23,9
Омская ТЭЦ-4	1400,4	20,4	1527,3	22,0	1497,3	22,6	1334,1	21,8	1 253,6	21,5
Омская ТЭЦ-5	3559,1	51,8	3554,9	51,1	3205,1	48,4	3221,8	52,6	2 975,9	51,2
Электростанции промышленных предприятий	201,1	2,9	212,2	3,1	201,2	3,0	213,5	3,5	197,1	3,4
Итого по Омской области	6876,4	100,0	6956,5	100,0	6625,5	100,0	6130,5	100,0	5817,2	100,0

* – представленное значение выработки электроэнергии Омской ТЭЦ-3 в 2016 году учитывает выработку ТГ-10 в период пуско-наладочных работ, по данным АО «ТГК-11» выработка Омской ТЭЦ-3 без учета пуско-наладочных работ ТГ-10 составила 1698,576 млн кВт·ч.

В графическом виде структура выработки электрической энергии на электростанциях Омской области за 5 лет представлена на рисунке 11.

По типам собственности: за 2020 год на электростанциях генерирующих компаний выработано 96,6 процента электрической энергии, на электростанциях промышленных предприятий – 3,4 процента.

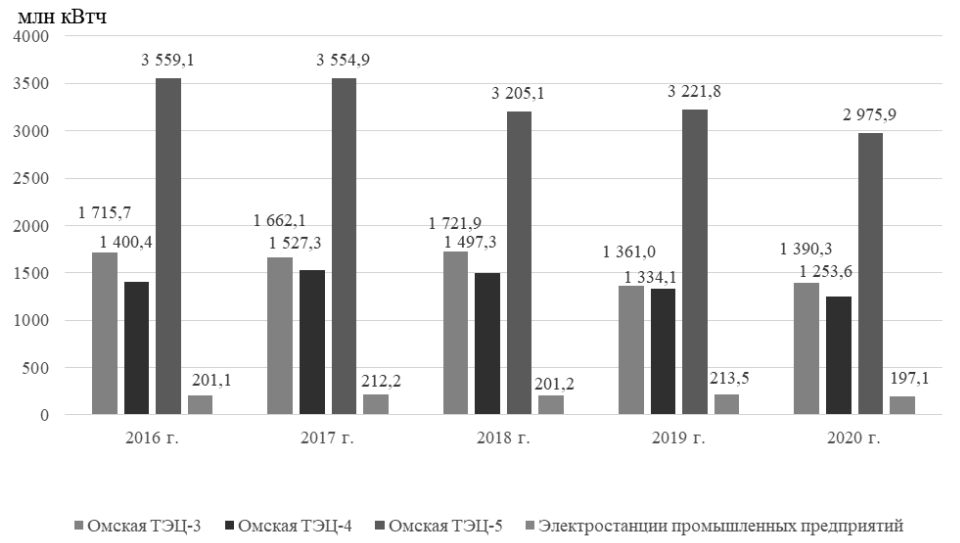


Рисунок 11 – Структура выработки электрической энергии на электростанциях Омской области за 2016 – 2020 годы.

4.11. Характеристика балансов электрической энергии и мощности

4.11.1. Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии энергосистемы Омской области за последние 5 лет представлены в таблице № 21 и на рисунке 12.

Таблица № 21

Балансы электрической энергии энергосистемы Омской области за 2016 – 2020 годы, млн кВт·ч

Наименование показателя	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Потребление всего	10862,4	10806,9	11015,0	10681,2	10350,4
Выработка электрической энергии всего	6876,4	6956,5	6625,5	6130,5	5817,2
Сальдо перетоков («+» дефицит – получение; «-» избыток – выдача)	3986	3850,4	4389,4	4550,7	4533,2

Рисунок 12 – Балансы электрической энергии энергосистемы Омской области за 2016 – 2020 годы.

Фактические балансы электрической энергии энергосистемы Омской области за последние 5 лет складывались с дефицитом. Дефицит производства электроэнергии покрывался за счет перетоков по межсистемным линиям электропередачи из смежных энергосистем.

4.11.2. Балансы мощности

Балансы мощности энергосистемы Омской области за последние 5 лет представлены в таблице № 22 и на рисунке 13.

Таблица № 22

Балансы мощности энергосистемы Омской области на час прохождения максимума потребления энергосистемы за 2016 – 2020 годы, МВт

№	Показатель	23.12.16 8-00	19.12.17 8-00	26.01.18 7-00	08.02.19 8-00	03.12.20 7-00
1	Установленная электрическая мощность, всего, в том числе	1682,2	1607,2	1607,2	1601,2	1601,2
	ТЭЦ	1640	1565	1565	1565	1565,2
	электростанции промышленных предприятий	42	42	42	36	36
2	Ограничения, всего, в том числе	72	57	35	28	31
	ТЭЦ	55	40	16	16	16
	электростанции промышленных предприятий	17	17	19	12	15

3	Располагаемая мощность, всего, в том числе	1610	1552	1572	1574	1571
	ТЭЦ	1585	1525	1549	1549	1549
	электростанции промышленных предприятий	25	27	23	24	21
4	Ремонты, всего, в том числе	0	174	207	225	0
	ТЭЦ	0	174	207	225	0
	электростанции промышленных предприятий	0	0	0	0	0
5	Консервация, всего, в том числе	0	0	0	0	0
	ТЭЦ	0	0	0	0	0
	электростанции промышленных предприятий	0	0	0	0	0
6	Снижение мощности в связи с аварийными и неотложными ремонтами ЗРР	186	0	0	60	0
7	Мощность в реконструкции	0	0	0	0	0
8	Мощность в вынужденном простое	0	0	0	35	0
9	Рабочая мощность, всего, в том числе	1424	1378	1365	1289	1571
	ТЭЦ	1399	1351	1322	1265	1549
	электростанции промышленных предприятий	25	27	23	24	21
10	Резерв, всего, в том числе	216	326	197	331	664
	ТЭЦ	216	326	197	331	664
	электростанции промышленных предприятий	0	0	0	0	0
11	Перегруз, всего, в том числе	0	1	0	0	1
	ТЭЦ	0	0	0	0	0
	электростанции промышленных предприятий	0	1	0	0	1
12	Нагрузка станций, всего, в том числе	1209	1052	1168	957	907
	ТЭЦ	1183	1025	1145	933	885
	электростанции промышленных предприятий	25	27	23	24	21
13	Собственный максимум потребления энергосистемы	1818	1786	1791	1776	1694
14	Сальдо-переток (13-12)	609	734	623	819	787
15	Дефицит (+)/избыток (-) (13-9)	394	408	426	487	123
16	Среднесуточная температура	-33,0	-22,7	-28,9	-31,6	-18,5

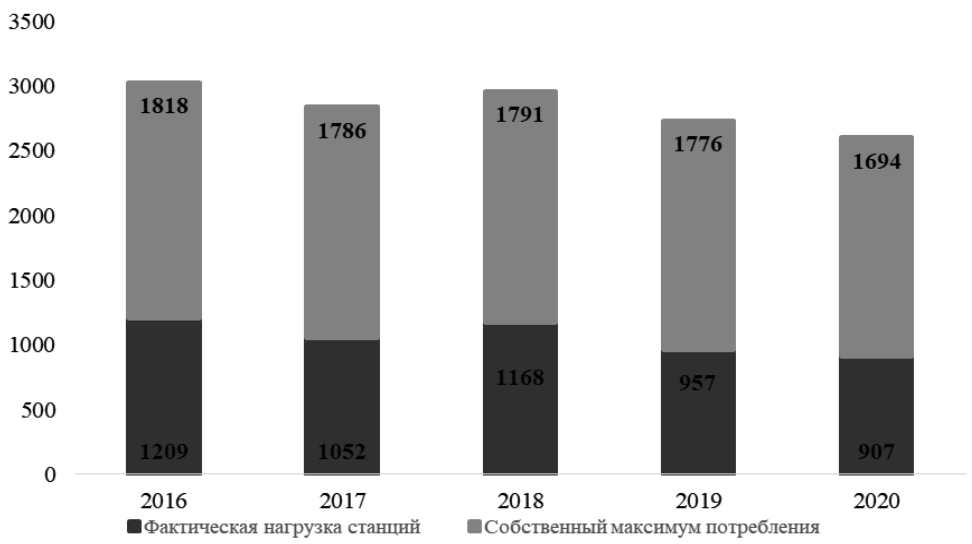


Рисунок 13 – Балансы мощности энергосистемы Омской области на час прохождения максимума потребления энергосистемы за 2016 – 2020 годы

При наличии собственной генерации и фактических максимумах потребления мощности за 2016 – 2020 годы энергосистема Омской области является дефицитной. Дефицит мощности энергосистемы покрывается за счет перетоков мощности из смежных энергосистем. При этом через энергосистему Омской области проходит транзитный переток в направлении энергосистемы Тюменской области.

Несмотря на то, что за 2016 – 2020 годы установленная мощность электростанций выросла на 4 процента, энергосистема Омской области остается дефицитной по мощности.

4.11.3. Динамика основных показателей энерго- и электроэффективности за последние 5 лет

1. Электроемкость ВРП.

Электроемкость ВРП субъекта Российской Федерации (Э) определяется по формуле:

Э = ПЭ / ВРП (кВт·ч/рублей), где:

- ПЭ – потребление электрической энергии субъектом Российской Федерации, млн кВт·ч;
- ВРП – объем валового регионального продукта, млн рублей.

Электроемкость ВРП – показатель, характеризующий количественный расход электрической энергии, затрачиваемый на единицу ВРП.

Данные по динамике электроемкости ВРП экономики Омской области за последние 5 лет приведены в таблице № 23 (на основании данных органов государственной статистики).

Таблица № 23

Данные по энергоемкости валового регионального продукта энергосистемы Омской области за последние 5 лет

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	10862,4	10806,9	11015,0	10681,2	10350,4
ВРП, млн руб	621500	650300	736076,8	7722954,7	775900*
Энергоемкость ВРП, кВтч/руб	0,017	0,017	0,015	0,001	0,013

* – по оценке Министерства экономики Омской области

За последние годы наблюдается тенденция снижения электроемкости ВРП. Это во многом связано с проводимой модернизацией производства на многих предприятиях области, являющихся крупными потребителями энергии, а также с изменением структуры ВРП в сторону преобладания не слишком энергоемких производств, в частности возрастанием роли торговой деятельности на фоне сокращения доли промышленности в ВРП, а также реализацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Снижение энергоемкости продукции – важное направление экономического развития области. Для этого необходима новая система технических, организационных и экономических мер, направленных на комплексное совершенствование процессов производства и потребления энергии.

Наиболее актуальными с точки зрения повышения энергоэффективности экономики Омской области являются следующие задачи:

- снижение энергоемкости производства, в том числе за счет внедрения элементов структурной перестройки энергопотребления, связанной с освоением менее энергоемких схем энергообеспечения, вовлечением в энергетический баланс нетрадиционных возобновляемых источников энергии, местных видов топлива, вторичных энергоресурсов;

- реализация проектов и программ энергосбережения, энергосберегающих технологий, оборудования, отвечающего мировому уровню, и тому подобное.

2. Потребление электрической энергии на душу населения.

Потребление электрической энергии на душу населения (ЭД) определяется по формуле:

ЭД = ПЭ / Ч (кВт·ч/человека), где:

- ПЭ – потребление электрической энергии субъектом Российской Федерации, млн кВт·ч;
- Ч – численность населения субъекта Российской Федерации, млн человек.

Данные по динамике потребления электрической энергии на душу населения за последние 5 лет приведены в таблице № 24 (на основании данных органов государственной статистики).

Таблица № 24

Потребление электрической энергии на душу населения за последние 5 лет

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	10862,4	10806,9	11015,0	10681,2	10350,4
Численность населения (в среднем за год)	1975574	1966382	1952138	1935430	1915479
Потребление электрической энергии на душу населения, кВт·ч/человек	5498,4	5495,8	5642,5	5518,8	5403,6

3. Электровооруженность труда в экономике.

Данные по динамике электровооруженности труда в экономике (в расчете на одного работника, тыс. кВт·ч/человек) приведены в таблице № 25.

Таблица № 25

Динамика электровооруженности труда в экономике

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Электровооруженность труда в экономике, тыс. кВт·ч/человек	55888	57235	58929	58586	-*

* – данные от органов статистики за 2020 год отсутствуют.

4.12. Основные характеристики электросетевого хозяйства региона

На территории энергосистемы Омской области находится 3 ПС класса напряжения 500 кВ (ПС 500 кВ Восход, ПС 500 кВ Иртышская, ПС 500 кВ Таврическая), 7 ПС 220 кВ (ПС 220 кВ Загородная, ПС 220 кВ Лузино, ПС 220 кВ Московка, ПС 220 кВ Называевская, ПС 220 кВ Ульяновская, ПС 220 кВ Нефтезаводская, ПС 220 кВ Ароматика), 7 ВЛ классом напряжения 500 кВ, 20 ВЛ и КВЛ классом напряжения 220 кВ.

Общая протяженность ВЛ, расположенных на территории Омской области, и суммарная установленная электрическая мощность автотрансформаторов и трансформаторов:

- 500 кВ – 846,406 км/2004 МВА;
- 220 кВ – 826,22 км/2002 МВА.

Протяженность сетей 110 кВ филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» составляет 5211,48 км.

4.12.1. Перечень ЛЭП и ПС 110 кВ и выше энергосистемы Омской области

Перечень существующих ЛЭП и ПС энергосистемы Омской области классом напряжения 110 кВ и выше приведен в таблицах № 26, 27 соответственно.

Таблица № 26

Перечень существующих ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше энергосистемы Омской области

№ п/п	Наименование ЛЭП	Год ввода в эксплуатацию	Рабочее напряжение, кВ	Протяженность (по цепям), км	ИТС
1	ВЛ-500 кВ Барабинская – Восход	2007	500	76,83	69
2	ВЛ-500 кВ Восход – Таврическая	2007	500	73,094	75,52
3	ВЛ-500 кВ Восход –Витязь	2015	500	270,312	72,18
4	ВЛ-500 кВ ЕЭК –Иртышская	1974	500	9,987	69,85
5	ВЛ-500 кВ Иртышская –Таврическая	1974	500	117,3	69,85
6	ВЛ-500 кВ Аврора –Таврическая	1978	500	165,483	76,53
7	ВЛ-500 кВ Экибастузская ГРЭС-1 – Таврическая	1983	500	133,4	63,17
8	ВЛ-220 кВ Валиханово – Иртышская (225)	1985	220	18,46	81,97
9	КВЛ-220 кВ Восход – Московка	1979, 2018	220	46,23	н/д
10	КВЛ-220 кВ Восход – Татарская	1979, 2018	220	64,048	н/д
11	КВЛ-220 кВ Восход – Ульяновская	1979, 2018	220	50,772	н/д
12	ВЛ-220 кВ Загородная – Ульяновская (Д-1)	1987	220	60,046	54,39
13	ВЛ-220 кВ Лузино – Ароматика (Д-7)	1982	220	27,068	79,25
14	ВЛ-220 кВ Лузино – Называевская (Д-9)	1987	220	136,8	60,16
15	ВЛ-220 кВ Мынкуль – Иртышская (224)	1985	220	18,46	81,97
16	ВЛ-220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Ароматика (Д-17)	1982	220	4,604	39
17	КВЛ-220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Восход	1979, 2018	220	71,834	н/д
18	ВЛ-220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Лузино (Д-8/18)	1982	220	28,711	85,31
19	ВЛ-220 кВ Омская ТЭЦ-4 –Нефтезаводская (Д-19)	1979	220	7,565	87,65
20	ВЛ-220 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №1 (Д-5)	1989	220	5,89	73,2
21	ВЛ-220 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №2 (Д-6)	1989	220	5,85	95,33
22	ВЛ-220 кВ Таврическая – Лузино I цепь (Д-11)	1976	220	57,2	61,07
23	ВЛ-220 кВ Таврическая – Лузино II цепь (Д-12)	1976	220	57,2	69,85
24	ВЛ-220 кВ Таврическая – Московка (Д-16)	1991	220	47,32	78,24
25	ВЛ-220 кВ Таврическая – Московка I цепь (Д-13)	1973	220	44,246	75,91
26	ВЛ-220 кВ Таврическая – Московка II цепь (Д-14)	1973	220	44,246	80,45
27	ВЛ-220 кВ Ульяновская –Нефтезаводская (Д-29)	1979	220	29,67	76,75
28	ВЛ-110 кВ Горьковская – Полтавка	1973	110	19,33	84,3
29	ВЛ-110 кВ Юбилейная – Булаево 1ц с отпайкой на ПС Юнино	1958	110	24,67	62,08
30	ВЛ-110 кВ Юбилейная – Булаево 2ц с отпайкой на ПС Юнино	1958	110	24,67	84,65
31	ВЛ-110 кВ Валерино – Калачинская-Т (С-123)	1955	110	20,71	87
32	ВЛ-110 кВ Калачинская-Т – Новокормиловская с отпайками (С-123)	1955	110	34,64	87
33	ВЛ-110 кВ Валерино – Калачинская (С-124)	1955	110	20,34	87
34	ВЛ-110 кВ Калачинская – Новокормиловская с отпайками (С-124)	1955	110	34,37	87
35	ВЛ-110 кВ Густафьево – Ачаирская с отпайками (С-6)	1969	110	61,819	75
36	ВЛ-110 кВ Ачаирская Оросительная – Иртышская (С-60)	1969	110	30,8	81
37	ВЛ-110 кВ Коммунист – Иртышская с отпайкой на ПС Бердниково (С-162)	1981	110	27,63	81
38	ВЛ-110 кВ Коммунист – Черлак (С-160)	1969	110	27,7	87
39	ВЛ-110 кВ Черлак – Большой Атмас – Татарская (С-161)	1969	110	33,83	75
40	ВЛ-110 кВ Иртышская – Татарская (С-170)	1984	110	15,5	88
41	ВЛ-110 кВ Жатва – Ирт.500 (С-168)	1979	110	82,59	77
42	ВЛ-110 кВ Жатва – Ирт.500 (С-167)	1979	110	83,626	93
43	ВЛ-110 кВ Лузино – Жатва (С-68)	1979	110	111,57	89
44	ВЛ-110 кВ Лузино – Жатва (С-67)	1979	110	102,33	89
45	ВЛ-110 кВ Иртышская – Сибирская оросительная (С-171)	1986	110	10,45	86
46	ВЛ-110 кВ Сибирская оросительная – Нововаршавская (С-174)	1986	110	38,16	82
47	ВЛ-110 кВ Новоуральская – Нововаршавская (С-172)	1974	110	51,7	88
48	ВЛ-110 кВ Южная – Новоуральская (С-95)	1967	110	42,2	87
49	ВЛ-110 кВ Русская Поляна – Южная (С-92)	1975	110	33,706	86
50	ВЛ-110 кВ Павлоградская – Русская Поляна (С-93)	1975	110	70,05	77
51	ВЛ-110 кВ Одесская – Павлоградская (С-94)	1977	110	42,6	86
52	ВЛ-110 кВ Сосновская – Одесская (С-98)	1976	110	53,7	86

53	ВЛ-110 кВ Азово – Сосновская (С-98)	1976	110	22,83	74
54	ВЛ-110 кВ Память Тельмана – Азово (С-69)	1976	110	22,43	87
55	ВЛ-110 кВ Лузино – Память Тельмана с отпайкой на ПС Животноводческая (С-66)	1976	110	19,4	81
56	ВЛ-110 кВ Лузино – Стрела с отпайками (С-65)	1972	110	9,35	66
57	ВЛ-110 кВ Стрела- Таврич-С (С-65Т)	1969	110	3,46	87
58	ВЛ-110 кВ Стрела – Новоуральская (С-91)	1962	110	54,94	84
59	ВЛ-110 кВ Лузино – Кировская с отпайками I цепь (С-63)	1964	110	25,183	75
60	ВЛ-110 кВ Лузино – Кировская с отпайками II цепь (С-64)	1979	110	25,127	75
61	ВЛ-110 кВ Кировская – Карбышево (С-90)	1969	110	5	н/д
62	ВЛ-110 кВ Карбышево – Власть Труда (С-90)	1969	110	6,7	88
63	ВЛ-110 кВ Власть Труда – Гауф (С-90)	1969	110	14,53	88
64	ВЛ-110 кВ Копейкино – Гауф (С-90)	1969	110	34,3	82
65	ВЛ-110 кВ Стрела –Копейкино (С-90)	1969	110	9,2	87
66	ВЛ-110 кВ Кировская – ОБВ-2 (С-49)	1966	110	9,22	87
67	КВЛ-110 кВ Московка – ОБВ-2 с отпайками (С-42)	1980	110	14,782	87
68	КВЛ-110 кВ Московка – ОБВ-1 с отпайками (С-43)	1965	110	19,711	87
69	ВЛ-110 кВ Лузино – Петрушенко I цепь (С-3)	1964	110	13,72	75
70	ВЛ-110 кВ Лузино – Петрушенко II цепь (С-4)	1964	110	13,72	75
71	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная (С-7)	1961	110	56,685	87
72	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная (С-8)	1961	110	61,966	87
73	КВЛ-110 кВ Густафьево –Московка с отпайкой на ПС Морозовка I цепь (С-11)	1956	110	14,347	88
74	КВЛ-110 кВ Густафьево –Московка с отпайкой на ПС Морозовка II цепь (С-12)	1956	110	14,347	93
75	ВЛ-110 кВ Густафьево – Новокормиловская с отпайкой на ПС Сыропятская I цепь (С-13)	1955	110	23,733	87
76	ВЛ-110 кВ Густафьево – Новокормиловская с отпайкой на ПС Сыропятская II цепь (С-14)	1955	110	23,733	87
77	КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17)	1955	110	12,838	87
78	КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18)	1984	110	12,746	87
79	КВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками	1954	110	22,3588	72
80	КВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	1954	110	20,4202	84
81	ВЛ-110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20)	н/д	110	2,3	93
82	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками I цепь (С-21)	1956	110	17,84	81
83	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками II цепь (С-22)	1956	110	22,1	93
84	ВЛ-110 кВ Лузино – Москаленки с отпайками (С-23)	1976	110	79,468	75
85	ВЛ-110 кВ Лузино – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24)	2004	110	78,848	75
86	ВЛ-110 кВ Москаленки – Юбилейная (С-25)	1956	110	51,726	87
87	ВЛ-110 кВ Москаленки – Юбилейная (С-26)	1956	110	58,718	87
88	ВЛ-110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко I цепь (С-27)	1972	110	46,32	89
89	ВЛ-110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко II цепь (С-28)	1972	110	43,607	86
90	ВЛ-110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками I цепь (С-31)	1956	110	86,076	87
91	ВЛ-110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цепь (С-32)	1956	110	91,606	87
92	ВЛ-110 кВ Драгунская – Называевская с отпайкой на ПС Кочковатская I цепь (С-33)	1956	110	51,42	81
93	ВЛ-110 кВ Драгунская – Называевская с отпайкой на ПС Кочковатская II цепь (С-34)	1956	110	51,42	81
94	ВЛ-110 кВ Называевская – Покровская (С-35)	1980	110	30,6	96
95	ВЛ-110 кВ Называевская – Путиловская (С-36)	1970	110	26,1	87
96	ВЛ-110 кВ Путиловская – Крутинская (С-36)	1970	110	34,8	87
97	ВЛ-110 кВ Крутинская – Чумановка (С-36)	1970	110	10,17	94
98	ВЛ-110 кВ Чумановка – Атрачи (С-37)	1972	110	27,5	88
99	ВЛ-110 кВ Тюкалинская – Атрачи (С-37)	1972	110	36,99	88
100	ВЛ-110 кВ Драгунская – Тюкалинская (С-38)	1970	110	69,22	87
101	ВЛ-110 кВ Тюкалинская – Бекишево (С-39)	1972	110	52,66	87
102	ВЛ-110 кВ Октябрьская – Омская ТЭЦ-2 с отпайками I цепь (С-40)	1954	110	7,8	87
103	ВЛ-110 кВ Октябрьская – Омская ТЭЦ-2 с отпайками II цепь (С-41)	1954	110	7,8	88
104	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Пластмасс с отпайкой на ПС Омская нефть I цепь (С-45)	1977	110	10,044	89
105	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Пластмасс с отпайкой на ПС Омская нефть II цепь (С-46)	1977	110	10,044	89
106	ВЛ-110 кВ Кировская – ОБВ-2 (С-49)	1966	110	9,22	87
107	КВЛ-110 кВ Лузино – Весенняя с отпайкой на ПС Левобережная I цепь (С-53)	1971	110	21,046	89
108	КВЛ-110 кВ Лузино – Весенняя с отпайкой на ПС Левобережная II цепь (С-54)	1973	110	21,046	89
109	КВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками I цепь (С-61)	1956	110	20,029	87
110	КВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками II цепь (С-62)	1956	110	24,223	87
111	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская с отпайками I цепь (С-109)	1983	110	8,692	96
112	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская с отпайками II цепь (С-110)	1983	110	8,692	96
113	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками I цепь (С-101/15)	1960	110	48,635	87
114	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками II цепь (С-102/16)	1960	110	48,635	87
115	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Шинная-2 с отпайкой на ПС Углеродная I цепь (С-113, 114)	1982	110	10,779	89
116	ВЛ-110 кВ Покровская – Утичье с отпайкой на ПС Жирновская (С-120); ВЛ-110 кВ Утичье – Тумановская (С-120); ВЛ-110 кВ Сельская – Тумановская с отпайкой на ПС Птичья (С-120)	1975	110	123,885	83
117	ВЛ-110 кВ Баженово – Бекишево (С-70)	1975	110	38,28	88
118	ВЛ-110 кВ Саргатская – Баженово (С-70)	1975	110	30,9	88
119	ВЛ-110 кВ Саргатская – Щербаки (С-71)	1981	110	47,32	74
120	ВЛ-110 кВ Щербаки – Колосовка (С-71)	1981	110	51,83	76
121	ВЛ-110 кВ Саргатское – Большеречье (С-72)	1969	110	98,135	74
122	ВЛ-110 кВ Евгащино – Тара (С-73)	1973	110	75,486	76
123	ВЛ-110 кВ Большеречье – Муромцево с отпайкой на ПС Карташево (С-74А)	1971	110	55,42	85
124	ВЛ-110 кВ Большеречье – Моховой Привал с отпайками (С-74Б)	1971	110	31,64	79
125	ВЛ-110 кВ Колосовка – Тара (С-75)	1978	110	80,25	93
126	ВЛ-110 кВ Тара – Знаменка (С-76)	1971	110	51,4	75
127	ВЛ-110 кВ Тара – Екатерининская (С-77)	1971	110	16,2	82
128	ВЛ-110 кВ Шухово – Бакшеево (С-78)	1973	110	39,74	87
129	ВЛ-110 кВ Тевриз –Утьма (С-79)	1974	110	46,5	81
130	ВЛ-110 кВ Утьма – Усть-Ишим (С-79)	1974	110	39,8	86
131	ВЛ-110 кВ Орехово – Усть-Ишим (С-80)	1971	110	34,45	87
132	ВЛ-110 кВ Орехово – Каргалы (С-80)	1971	110	53,3	84
133	ВЛ-110 кВ Знаменка – Большие Уки (С-81)	1971	110	52,44	42
134	ВЛ-110 кВ Знаменка – Шухово (С-82)	1972	110	28,4	59
135	ВЛ-110 кВ Екатерининская – Избышева (С-83)	1983	110	50,69	76
136	ВЛ-110 кВ Большеречье – Такмык (С-85)	1979	110	19,45	89
137	ВЛ-110 кВ Такмык – Евгащино (С-85)	1979	110	22,45	89
138	ВЛ-110 кВ Бакшеево – Тевриз (С-88)	1971	110	39,3	94
139	ВЛ-110 кВ Муромцево – Рязаны (С-185)	1991	110	29,35	73
140	ВЛ-110 кВ Рязаны – Избышева (С-186)	1991	110	47,45	89
141	ВЛ-110 кВ Шербакуль – Кутузовская (С-96)	1977	110	19,6	89
142	ВЛ-110 кВ Кутузовская – Екатеринославская (С-96)	1977	110	16,3	96
143	ВЛ-110 кВ Екатеринославская –Одесская (С-96)	1977	110	42,17	96
144	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская (С-117)	1979	110	5,92	89
145	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская (С-116)	1979	110	5,84	89
146	ВЛ-110 кВ Ульяновская – Дубровская (С-119)	1982	110	30,16	89
147	ВЛ-110 кВ Красная Поляна – Дубровская (С-128)	1982	110	26,85	83
148	ВЛ-110 кВ Горьковская – Красная Поляна (С-128)	1982	110	12,36	82
149	ВЛ-110 кВ Горьковская – Нижне-Омская (С-129)	1983	110	45,4	82
150	ВЛ-110 кВ Москаленки – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакуль (С-5)	1972	110	98,841	89
151	ВЛ-110 кВ Николаевская – Петропавловская (С-131)	1985	110	15,2	89
152	ВЛ-110 кВ Петропавловская –Нижнеомская (С-130)	1985	110	46,7	89
153	ВЛ-110 кВ Моховой привал – Николаевская (С-132)	1986	110	45,4	89
154	ВЛ-110 кВ Называевская – Майка (С-135)	1971	110	74,9	88
155	ВЛ-110 кВ Называевская – Майка (С-136)	1971	110	65,45	94
156	КВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цепь с отпайками	1954	110	10,67732	93
157	КВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 I цепь с отпайками	1954	110	10,80532	93
158	КВЛ-110 кВ Московка – Промышленная с отпайками I цепь (С-47)	1971	110	16,09	88
159	КВЛ-110 кВ Московка – Промышленная с отпайками II цепь (С-48)	1971	110	16,09	88
160	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская (С-107)	1970	110	7,95	87
161	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская (С-108)	1970	110	7,95	93
162	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Бройлерная (С-115)	1979	110	8.000	89
163	ВЛ-110 кВ Ульяновская – Бройлерная (С-118)	1979	110	13,26	67
164	ВЛ-110 кВ Называевская – Называевская-Т (С-133)	1987	110	1,321	85
165	ВЛ-110 кВ Называевская – Называевская-Т (С-134)	1987	110	1,321	83
166	ВЛ-110 кВ Петрушенко – Новомарьяновская (С-141)	1987	110	28,139	94
167	ВЛ-110 кВ Петрушенко – Новомарьяновская (С-142)	1987	110	28,139	88
168	КЛ-110 кВ Фрунзенская – Прибрежная № 1 (С-105)	2010	110	13,223	95
169	КЛ-110 кВ Фрунзенская – Прибрежная № 2 (С-106)	2010	110	10,2497	95
170	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – СК-1 (С-1)	1967	110	2,623	87
171	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-3 – СК-2 (С-2)	1977	110	1,598	87
172	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – СК-1 (С-9)	1967	110	8,264	87
173	ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – СК-2 (С-10)	1977	110	9,305	87

Таблица № 27

Перечень ПС 110 кВ и выше энергосистемы Омской области

№ п/п	Наименование ПС	Класс напряжения ПС, кВ	Тр-р	Марка	Мощность тр-ра, МВА	Мощность ПС, МВА	ИТС	Год ввода
1	ПС 500 кВ Восход	500/220/10	АТ-1	АОДЦТН-167000/500/220-У1	3х167	501	95,5	2015
2	ПС 220 кВ Загородная	220/110/6	АТ-1	АТДЦТН-125000/220-68У1	125	250	90,7	1985
			АТ-2	АТДЦТН-125000/220-68У1	125		90,7	1985
3	ПС 500 кВ Иртышская	500/220/10	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110-У1	125	751	93,6	1989
			АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110-У1	125		80,3	1989
			АТ-3	АОДЦТН-167000/500/220-У1	3х167		79,8	1989
4	ПС 220 кВ Лузино	220/110/10	АТ-1	АТДЦТН-125000/220-68У1	125	375	81,7	1976
			АТ-2	АТДЦТН-125000/220-68У1	125		90,7	1977
			АТ-3	АТДЦТН-125000/220-68У1	125		81,7	1981
5	ПС 220 кВ Московка	220/110/10	АТ-1	АТДЦТН-250000/220/110-75У1	250	500	93,1	1983
			АТ-2	АТДЦТН-250000/220/110-75У1	250		94,7	1989
6	ПС 220 кВ Называевская	220/110/10	АТ-1	АТДТЦН-125000/220/110-82У1	125	125	81,1	1986
7	ПС 500 кВ Таврическая	500/220/10	АТ-1	АОДЦТН-167000/500/220-У1	3х167	1002	82,2	1975
			АТ-2	АОДЦТН-167000/500/220-У1	3х167		92,9	1978
8	ПС 220 кВ Ульяновская	220/110/10	АТ-1	АТДЦТН-125000/220/110-68У1	125	250	91,6	1978
			АТ-2	АТДЦТН-125000/220/110-68У1	125		90,7	1983
9	ПС 220 кВ Нефтезаводская	220/6/6	Т-2	ТРДЦН-63000/220-У1	63	126	-	2018
			Т-3	ТРДЦН-63000/220-У1	63		-	2017
10	ПС 220 кВ Ароматика	220/6/6	Т-1	ТРДЦН-63000/220-У1	63	126	-	2017
			Т-4	ТРДЦН-63000/220-У1	63		-	2018
11	ПС 110 кВ Азово	110/35/10	1Т	ТДТН-16000/110/35/10	16	32	73	1997
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		78	1997
12	ПС 110 кВ Амурская	110/10	1Т	ТРДН-25000/110/10	25	178	89	1975
			2Т	ТРДН-25000/110/10	25		89	1983
13	ПС 110 кВ Атрачи	110/10	1Т	ТМН-6300/110/10	6.3	12.6	80	1978
			2Т	ТМН-6300/110/10	6.3		85	1985
14	ПС 110 кВ Ачаирская оросительная	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	26	83	1979
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		89	1989
15	ПС 110 кВ Ачаирская	110/10	1Т	ТМН-6300/110/10	6.3	12.6	89	1981
			2Т	ТМН-6300/110/10	6.3		85	1981
16	ПС 110 кВ Баженово-110	110/35/10	1Т	ТМТ-6300/110/35/10	6.3	6.3	83	1983
17	ПС 110 кВ Бакшеево	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	5	89	1973
			2Т	ТМ-2500/110/10	2.5		84	1973
18	ПС 110 кВ Барановская	110/10	1Т	ТРДН-40000/110/10	40	80	90	1976
			2Т	ТРДН-40000/110/10	40		95	2014
19	ПС 110 кВ Бердниково	110/35/6	1Т	ТМТН-6300/110/35/6	6.3	6.3	75	1981
20	ПС 110 кВ Богословка	110/10	1Т	ТМН-6300/110/10	6.3	12.6	86	1993
			2Т	ТМН-6300/110/10	6.3		83	1993
21	ПС 110 кВ Большая Тава	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	2.5	83	1988
22	ПС 110 кВ Большеречье	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	26	82	1971
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		75	1986
23	ПС 110 кВ Большие Кучки	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	2.5	87	1971
24	ПС 110 кВ Большие Уки	110/35/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	16.3	75	1990
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		92	1973
25	ПС 110 кВ Большой Атмас	110/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	16.3	73	1988
			2Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3		83	1986
26	ПС 110 кВ Бражниково	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	2.5	82	1979
27	ПС 110 кВ Бройлерная	110/35/10	1Т	ТДТН-25000/110/35/10	25	50	84	1979
			2Т	ТДТН-25000/110/35/10	25		85	1980
28	ПС 110 кВ Валуевская 1	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	2.5	81	1996
29	ПС 110 кВ Валуевская 2	110/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	6.3	85	1983
30	ПС 110 кВ Великорусская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	81	1993
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		81	1995
31	ПС 110 кВ Весенняя	110/10	1Т	ТРДН-40000/110/10	40	80	95	2008
			2Т	ТРДН-40000/110/10	40		90	2008
32	ПС 110 кВ Власть Труда	110/35/6	1Т	ТДТН-16000/110/35/6	16	26	92	1992
			2Т	ТДТН-10000/110/35/6	10		87	1978
33	ПС 110 кВ Восточная-110	110/35/6	1Т	ТДТНГ-10000/110/35/6	10	20	90	1964
			2Т	ТДТН-10000/110/35/6	10		90	1973
34	ПС 110 кВ Гауф	110/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	16.3	90	1989
			2Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3		84	1989
35	ПС 110 кВ Голубковская	110/10	1Т	ТМН-6300/110/10	6.3	12.6	90	1993
			2Т	ТМН-6300/110/10	6.3		90	1993
36	ПС 110 кВ Горьковская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	81	1989
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		86	1983
37	ПС 110 кВ Дубровская	110/35/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	12.6	86	1987
			2Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3		84	1987
38	ПС 110 кВ Евгащино	110/10	1Т	ТАМГ-2500/110/10	2.5	5	89	1970
			2Т	ТМН-2500/110/10	2.5		85	1986
39	ПС 110 кВ Екатерининская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	90	1971
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		92	1977
40	ПС 110 кВ Екатеринос-лавская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	81	1989
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		81	1990
41	ПС 110 кВ Животновод	110/10	1Т	ТДН-10000/110/10	10	20	90	1994
			2Т	ТДН-10000/110/10	10		93	1994

42	ПС 110 кВ Жирновская	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	2.5	90	2008
43	ПС 110 кВ Заливино	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	5	71	1999
			2Т	ТМН-2500/110/10	2.5		80	1979
44	ПС 110 кВ Западная	110/10	1Т	ТРДН-25000/110/10	25	50	76	1980
			2Т	ТРДН-25000/110/10	25		92	1993
45	ПС 110 кВ Знаменская	110/10	1Т	ТМН-6300/110/10	6.3	12.6	83	1985
			2Т	ТМН-6300/110/10	6.3		76	1989
46	ПС 110 кВ Избышево	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	86	1983
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		89	1990
47	ПС 110 кВ Ингалы	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	5	87	1990
			2Т	ТАМГ-2500/110/10	2.5		86	1968
48	ПС 110 кВ Иртышская	110/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	12.6	86	1977
			2Т	ТМН-6300/110/10	6.3		89	1977
49	ПС 110 кВ Исаковская	110/35/10	1Т	ТДТН-16000/110/35/10	16	32	84	1988
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		82	1988
50	ПС 110 кВ Калачинская	110/35/10	1Т	ТДТН-25000/110/35/10	25	50	81	1982
			2Т	ТДТН-25000/110/35/10	25		83	1982
51	ПС 110 кВ Карбышево	110/10	1Т	ТДН-16000/110/10	16	32	84	1988
			2Т	ТДН-16000/110/10	16		78	1988
52	ПС 110 кВ Карташово	110/10	1Т	ТМН-6300/110/10	6.3	12.6	90	1976
			2Т	ТМН-6300/110/10	6.3		88	1984
53	ПС 110 кВ Кировская	110/10	1Т	ТРДН-25000/110/10	25	50	58	1984
			2Т	ТРДН-25000/110/10	25		76	1978
54	ПС 110 кВ Колосовская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	74	1970
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		80	1974
55	ПС 110 кВ Коммунист	110/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	12.6	82	1976
			2Т	ТМН-6300/110/10	6.3		70	1986
56	ПС 110 кВ Копейкино	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	76	1989
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		65	1977
57	ПС 110 кВ Красная Поляна	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	5	81	1986
			2Т	ТМН-2500/110/10	2.5		89	1989
58	ПС 110 кВ Крутинская	110/35/10	1Т	ТДТН-16000/110/35/10	16	32	85	1991
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		89	1991
59	ПС 110 кВ Куйбышевская	110/10	1Т	ТРДН-40000/110/10	40	80	71	1983
			2Т	ТРДН-40000/110/10	40		73	1976
60	ПС 110 кВ Кутузовская	110/10	1Т	LT/R-15000/110/10	15	15	80	1978
61	ПС 110 кВ Левобережная	110/10	1Т	ТРДН-40000/110/10	40	80	90	2008
			2Т	ТРДН-40000/110/10	40		90	2008
62	ПС 110 кВ Мангут	110/35/10	1Т	ТМТ-6300/110/35/10	6.3	12.6	80	1970
			2Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3		81	1990
63	ПС 110 кВ Маяк	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	2.5	83	1984
64	ПС 110 кВ Морозовская	110/10	1Т	ТДН-10000/110/10	10	20	89	1992
			2Т	ТДН-10000/110/10	10		84	1992
65	ПС 110 кВ Моховой Привал	110/35/10	1Т	ТМТ-6300/110/35/10	6.3	12.6	89	1971
			2Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3		90	1987
66	ПС 110 кВ Муромцево	110/35/10	1Т	ТДТНГ-10000/110/35/10	10	26	87	1982
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		88	1984
67	ПС 110 кВ Надеждинский ТПК	110/10	1Т	ТДН-16000/110/10	16	32	78	1990
			2Т	ТДН-16000/110/10	16		86	1990
68	ПС 110 кВ Нижнеомская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	81	1985
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		78	1985
69	ПС 110 кВ Николаевская	110/10	1Т	ТМН-6300/110/10	6.3	12.6	90	1990
			2Т	ТМН-6300/110/10	6.3		90	1990
70	ПС 110 кВ Новая	110/10	1Т	ТРДН-40000/110/10	40	80	86	1991
			2Т	ТРДН-40000/110/10	40		81	1991
71	ПС 110 кВ Нововаршавская	110/35/10	1Т	ТДТН-16000/110/35/10	16	32	78	1974
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		83	1986
72	ПС 110 кВ Новокорниловская	110/35/10	1Т	ТДТН-16000/110/35/10	16	32	92	1986
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		88	1986
73	ПС 110 кВ Новологиново	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	2.5	80	1971
74	ПС 110 кВ Новолюбинская	110/35/10	1Т	ТДТН-25000/110/35/10	25	50	86	1976
			2Т	ТДТН-25000/110/35/10	25		80	1981
75	ПС 110 кВ Новомарьяновская	110/35/10	1Т	ТДТН-16000/110/35/10	16	32	85	1988
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		83	1988
76	ПС 110 кВ Новотроицкая-110	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	26	85	1977
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		81	1988
77	ПС 110 кВ Новоуральская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	76	1985
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		81	1988
78	ПС 110 кВ Новоцарицыно	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	5	83	1972
			2Т	ТМН-2500/110-80У1	2.5		81	2000
79	ПС 110 кВ Новоягодное	110/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	12.6	90	1988
			2Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3		90	1988
80	ПС 110 кВ Одесская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	76	1982
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		77	1983
81	ПС 110 кВ Оконешниковская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	93	1973
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		83	1979
82	ПС 110 кВ Октябрьская	110/10	1Т	ТДТНГ-40500/110/35/10	40.5	120.5	90	1971
			2Т	ТРДН-40000/110/10	40		95	2017
			3Т	ТРДН-40000/110/10	40		95	2006
83	ПС 110 кВ Омская Нефть	110/6	1Т	ТРДН-25000/110/6	25	50	78	1984
			2Т	ТРДН-25000/110/6	25		81	1984
84	ПС 110 кВ Орехово-110	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	5	82	1997
			2Т	ТМН-2500/110/10	2.5		79	1990
85	ПС 110 кВ Оросительная	110/10	1Т	ТМН-6300/110/10	6.3	6.3	77	1985
86	ПС 110 кВ Павлоградская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	82	1978
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		71	1982
87	ПС 110 кВ Память Тельмана	110/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	12.6	84	1986
			2Т	ТМН-6300/110/10	6.3		83	1997
88	ПС 110 кВ Парниковая	110/10	1Т	ТДН-10000/110/10	10	20	90	1983
			2Т	ТДН-10000/110/10	10		84	1992
89	ПС 110 кВ Петропавловская	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	5	90	1986
			2Т	ТМН-2500/110/10	2.5		80	1986
90	ПС 110 кВ Победитель	110/35/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	12.6	88	1986
			2Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3		82	1987
91	ПС 110 кВ Покровская	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	5	90	1982
			2Т	ТМН-2500/110/10	2.5		89	2002
92	ПС 110 кВ Полтавка	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	80	1973
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		82	1976
93	ПС 110 кВ Почекуево	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	2.5	76	1984
94	ПС 110 кВ Прибрежная	110/10	1Т	ТРДН-40000/110/10	40	80	90	2010
			2Т	ТРДН-40000/110/10	40		95	2010
95	ПС 110 кВ Пристанская-110	110/35/10	1Т	ТДТН-16000/110/35/10	16	16	83	1989
96	ПС 110 кВ Птицефабрика	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	81	1998
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		86	1989
97	ПС 110 кВ Птичья	110/10	1Т	ТМН-6300/110/10	6.3	8.8	89	1980
			2Т	ТМН-2500/110/10	2.5		90	2008
98	ПС 110 кВ Путиловская	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	2.5	86	1986
99	ПС 110 кВ Радищево	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	5	79	1991
			2Т	ТМН-2500/110/10	2.5		83	2002
100	ПС 110 кВ Романенко	110/35/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	12.6	87	1973
			2Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3		87	1976
101	ПС 110 кВ Русская Поляна	110/35/10	1Т	ТДТН-16000/110/35/10	16	32	85	1988
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		83	1988
102	ПС 110 кВ Рязаны	110/10	1Т	ТМН-6300/110/10	6.3	12.6	95	1990
			2Т	ТМН-6300/110/10	6.3		90	1990
103	ПС 110 кВ Саргатская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	26	76	2008
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		81	1981
104	ПС 110 кВ Свердлово	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	2.5	90	1983
105	ПС 110 кВ Северозападная	110/10	1Т	ТРДН-40000/110/10	40	80	95	2014
			2Т	ТРДН-40000/110/10	40		95	2014
106	ПС 110 кВ Сельская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	87	1975
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		81	1976
107	ПС 110 кВ Сибзавод	110/10	1Т	ТРДН-32000/110/10	32	64	80	1967
			2Т	ТРДН-32000/110/10	32		78	1967
108	ПС 110 кВ Сибирская оросительная	110/35/10	2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	10	81	1990
109	ПС 110 кВ Советская	110/10	1Т	ТДН-16000/110/10	16	32	88	1977
			2Т	ТДН-16000/110/10	16		80	1976
110	ПС 110 кВ Сосновская	110/35/10	1Т	ТДТНГ-10000/110/35/10	10	20	90	1965
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		90	1973
111	ПС 110 кВ Стрела	110/10	1Т	ТДН-16000/110/10	16	32	77	1976
			2Т	ТДН-16000/110/10	16		76	1977
112	ПС 110 кВ Сургутская	110/35/10	1Т	ТДТН-25000/110/35/10	25	50	93	2018
			2Т	ТДТН-25000/110/35/10	25		95	2017
113	ПС 110 кВ Съездовская	110/10	1Т	ТРДН-25000/110/10	25	50	78	1978
			2Т	ТРДН-25000/110/10	25		92	1981
114	ПС 110 кВ Таврическая	110/10	1Т	ТМТ-6300/110/35/10	6.3	6.3	77	1998
115	ПС 110 кВ Такмык	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	5	68	1976
			2Т	ТМН-2500/110/10	2.5		86	1979
116	ПС 110 кВ Тара	110/35/10	1Т	ТДТН-16000/110/35/10	16	32	92	1981
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		92	1983
117	ПС 110 кВ Татарская	110/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	16.3	92	1976
			2Т	ТДН-10000/110/10	10		92	1984
118	ПС 110 кВ Тевризская	110/35/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	12.6	77	1973
			2Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3		85	1985
119	ПС 110 кВ Телевизионная	110/10	1Т	ТМН-6300/110/10	6.3	12.6	90	1994
			2Т	ТМН-6300/110/10	6.3		68	1994
120	ПС 110 кВ Тумановская	110/35/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	12.6	85	1975
			2Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3		85	1990
121	ПС 110 кВ Тюкалинская	110/35/10	1Т	ТДТН-16000/110/35/10	16	32	89	1992
			2Т	ТДТНФ-16000/110/35/10	16		81	1992
122	ПС 110 кВ Усть-Ишимская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	82	1987
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		90	1992
123	ПС 110 кВ Утичье	110/10	2Т	ТМ-2500/110/10	2.5	2.5	90	1985
124	ПС 110 кВ Утьма	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	5	92	1974
			2Т	ТМН-2500/110/10	2.5		90	1980
125	ПС 110 кВ Фрунзенская	110/10	1Т	ТРДН-40000/110/10	40	80	82	1984
			2Т	ТРДН-40000/110/10	40		83	1993
126	ПС 110 кВ Центральная	110/10	1Т	ТРДН-40000/110/10	40	80	95	2017
			2Т	ТРНДЦН-40000/110/10	40		81	1988
127	ПС 110 кВ Черлакская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	26	80	1969
			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		82	1989
128	ПС 110 кВ Чунаевская	110/10	1Т	ТДН-10000/110/10	10	20	90	1980
			2Т	ТДН-10000/110/10	10		95	1980
129	ПС 110 кВ Шербакульская	110/35/10	1Т	ТДТН-10000/110/35/10	10	20	90	1974
			2Т	ТДТН-10000/110/35/10	10		73	1976
130	ПС 110 кВ Шипицино	110/10	1Т	ТМН-6300/110/10	6.3	6.3	86	1990
131	ПС 110 кВ Шухово	110/10	1Т	ТМН-2500/110/10	2.5	5	74	1994
			2Т	ТМН-2500/110/10	2.5		89	1973
132	ПС 110 кВ Щербаки	110/35/10	1Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3	12.6	95	1990
			2Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3		86	1990
133	ПС 110 кВ Энтузиастов	110/10	1Т	ТРДН-40000/110/10	40	80	80	2003
			2Т	ТРДН-40000/110/10	40		88	2003
134	ПС 110 кВ Юбилейная	110/35/10	1Т	ТДТН-16000/110/35/10	16	41	92	1975
			2Т	ТДТН-25000/110/35/10	25		83	1991
135	ПС 110 кВ Южная	110/35/10	1Т	ТМТ-6300/110/35/10	6.3	12.6	86	1966
			2Т	ТМТН-6300/110/35/10	6.3		87	1999
136	ПС 110 кВ ГПП-1	110/6	1Т	ТДН-40000/110	40	80	-	1967
			2Т	ТДН-40000/110	40		-	1968
137	ПС 110 кВ ГПП-2	110/6	1Т	ТДН-40000/110	40	80	-	1992
			2Т	ТДН-40000/110	40		-	1992
138	ПС 110 кВ Снежная	110/10	1Т	ТРДН-25000/110/10	25	50	-	1970
			2Т	ТРДН-25000/110/10	25		-	1970
139	ПС 110 кВ Промышленная	110/10	1Т	ТРДЦН-63000/110/10	63	126	-	1978
			2Т	ТРДЦН-63000/110/10	63		-	1978
140	ПС 110 кВ Шинная-1	110/10	1Т	ТДНГ-31500/110/10	31.5	71.5	-	1965
			2Т	ТРДН-40000/110/10	40		-	1965
141	ПС 110 кВ Шинная-2	110/10/6	1Т	ТРДЦН-80000/110/6	80	143	-	1982
			2Т	ТРДН-63000/110/6	63		-	1982
142	ПС 110 кВ Черемуховская	110/10/6	1Т	ТДН-10000/110/6	10	20	-	1991
			2Т	ТДН-10000/110/6	10		-	1991
143	ПС 110 кВ Углеродная	110/10	1Т	н/д	40	80	-	1981
			2Т	н/д	40		-	1981
144	ПС 110 кВ Юнино	110/10	1Т	ТДТН-16000/110/10	16	32	100	1974
			2Т	ТДТН-16000/110/10	16		100	1974
145	ПС 110 кВ Исилькуль	110/10	1Т	ТДТН-25000/110/10	25	41	100	1988
			2Т	ТДН-16000/110/10	16		100	2000
146	ПС 110 кВ Озеро Комысловское	110/10	1Т	ТДН-10000/110/10	10	10	100	1996
147	ПС 110 кВ Кухарево	110/10	1Т	ТДН-10000/110/10	10	26	100	1982
			2Т	ТДН-16000/110/10	16		100	1986
148	ПС 110 кВ Куянбар	110/10	1Т	ТДН-10000/110/10	10	10	-	2005
149	ПС 110 кВ Москаленки	110/35/10	1Т	ТДТН-16000/110/35/10	16	32	100	1977
150			2Т	ТДТН-16000/110/35/10	16		100	1968
151	ПС 110 кВ Помурино	110/6	1Т	ТДРУНГ 20000/110	20	20	100	1974
152	ПС 110 кВ Пикетное	110/10	1Т	ТДГ-10000/110/10	10	20	100	1955
153			2Т	ТДН-10000/110/10	10		100	1968
154	ПС 110 кВ Татьяновка	110/6	1Т	ТДРУНГ-20000/110	20	20	-	1968
155	ПС 110 кВ Алонский	110/10	1Т	ТДН-10000/110/10	10	10	100	1975
156	ПС 110 кВ Марионовка	110/35/10	1Т	ТДТГ-15000/110/35/10-66	15	31	100	1956
157			2Т	ТДТН-16000/110/35/10 У1	16		100	1967
158	ПС 110 кВ Лузино	110/10	1Т	ТДТГ-10000/110/10	10	26	100	1955
			2Т	ТДН-16000/110/10	16		100	1971
159	ПС 110 кВ Входная	110/10	1Т	ТДТН-25000/110/10	25	41	100	1991
			2Т	ТДН-16000/110/10	16		100	1979
160	ПС 110 кВ Фадино	110/10	1Т	ТДН-16000/110-66	16	32	100	1979
			2Т	ТДН-16000/110-66	16		100	1979
161	ПС 110 кВ Новоселецк	110/10	1Т	ТДН-16000/110/10 У1	16	32	100	1979
			2Т	ТДН-16000/110/10 У1	16		100	1979
162	ПС 110 кВ Стрела	110/10	1Т	ТДН-16000/110/10 У1	16	32	100	1979
			2Т	ТДН-16000/110/10 У1	16		100	1979
163	ПС 110 кВ Амре	110/10	1Т	ТДН-16000/110/10 У1	16	32	100	1979
			2Т	ТДН-16000/110/10 У1	16		100	1979
164	ПС 110 кВ Жатва	110/10	1Т	ТДН-16000/110/10 У1	16	32	100	1979
			2Т	ТДН-16000/110/10 У1	16		100	1979
165	ПС 110 кВ Новоуральск	110/10	1Т	ТДН-16000/110/10 У1	16	32	100	1979
			2Т	ТДН-16000/110/10 У1	16		100	1979
166	ПС 110 кВ Любовка	110/10	1Т	ТДТН-25000/110-76У1	25	50	100	1979
			2Т	ТДТН-25000/110-76У1	25		100	1979
167	ПС 110 кВ Талапкер	110/10	1Т	ТДН-16000/110/-76У1	16	32	100	1974
			2Т	ТДН-16000/110/-76У1	16		100	1974
168	ПС 110 кВ Иртышское	115/27,5/11	1Т	ТЖТНЖ-40000-115/27,5/11	40	80	100	1980
			2Т	ТЖТНЖ-40000-115/27,5/11	40		100	1980
169	ПС 110 кВ ВОС	110/6/6	1Т	ТРДН-110/6/6	32	64	81,4	1974
			2Т	ТРДН-110/6/6	32		81,2	1974
170	ПС 110 кВ ОБВ-1	110/6	1Т	ТДГ-110/6	10	20	86,6	1965
			2Т	ТДТН-110/6	10		81,2	1965
171	ПС 110 кВ ОБВ-2	110/6	1Т	ТДТН-110/6	10	20	83,1	1975
			2Т	ТДТН-110/6	10		93,3	1975
172	ПС 110 кВ ГНС	110/6	1Т	ТДН-110/6	10	20	84,3	1970
			2Т	ТДН-110/6	10		84,6	1970
173	ПС 110 кВ Падь	110/6	1Т	ТДН-110/6	16	32	83,9	1979
			2Т	ТДН-110/6	16		82,9	1979
174	ПС 110 кВ Кислородная	110/10/6	1Т	ТДТН-110/6/6	40	80	81,4	1984
			2Т	ТДТН-110/6/6	40		81,4	1984
175	ПС 110 кВ Комсомольская	110/35/6	1Т	ТДТН-110/35/6	16	32	81,4	1977
			2Т	ТДТН-110/35/6	16		81,4	1977
176	ПС 110 кВ Заводская	110/6	1Т	ТДН-110/6	10	20	-	1987
			2Т	ТДН-110/6	10		-	1987
177	ПС 110 кВ Называевская -т	110/10	1Т	ТДТН – 16000/110/35/10	16	32	100	1980
			2Т	ТДН – 16000/110/10	16		100	1980
178	ПС 110 кВ Кочковатская	110/10	1Т	ТДН – 10000/110/10	10	20	100	1977
			2Т	ТДН – 10000/110/10	10		100	1983
179	ПС 110 кВ Драгунская	110/10	1Т	ТДН – 16000/110/10	16	32	100	1988
			2Т	ТДН – 16000/110/10	16		100	1991
180	ПС 110 кВ Новокиевская	110/10	1Т	ТДТГ-10000/110/35/10	10	26	100	1958
			2Т	ТДТГ-16000/110/35/10	16		100	1983
181	ПС 110 кВ Любинская	110/10	1Т	ТДН – 16000/110/10	16	32	100	1985
			2Т	ТДТН – 16000/110/35/10	16		100	1968
182	ПС 110 кВ Петрушенко	110/10	1Т	ТДТН – 16000/110/35/10	16	32	100	1975
			2Т	ТДТН – 16000/110/35/10	16		100	1975
183	ПС 110 кВ Омск	110/10	1Т	ТДН – 16000/110/10	16	32	100	1973
			2Т	ТДН – 16000/110/10	16		100	1983
184	ПС 110 кВ Густафьево	110/10	1Т	ТДН – 16000/110/10	16	31	100	1970
			2Т	ТДТНГ-15000/110/35/10	15		100	1961
185	ПС 110 кВ Сыропятская	110/10	1Т	ТДН – 10000/110/10	10	20	-	1968
			2Т	ТДН – 10000/110/10	10		100	1968
168	ПС 110 кВ Кормиловка	110/10	1Т	ТДТН – 16000/110/35/10	16	32	100	1975
			2Т	ТДТН – 16000/110/35/10	16		100	1976
187	ПС 110 кВ Осокино	110/10	1Т	ТДРУНГ-20000/110/6/3,3	12.75	12.75	-	1966

199	ПС 110 кВ Калачинская-т	110/10	1Т	ТРДН-25000/110/10/10	25	50	100	1989
			2Т	ТНДЦМ-25000(16000)/110/10	25		100	1989
189	ПС 110 кВ Валерино	110/10	1Т	ТДН – 16000/110/10	16	31	100	1989
			2Т	ТДГ-15000/110/10	15		100	1959
190	ПС 110 кВ Илюшкино	110/10	1Т	ТДРУНГ-20000/110/6/3,3	12.75	12.75	-	1967
191	ПС 110 кВ Колония	110/10	1Т	ТДТГ-15000/110/35/10	16	31	100	1961
				ТДТН-16000/110/35/10	15		100	1971

4.12.2. Анализ потерь электрической энергии на ее транспорт

Динамика изменения потерь электрической энергии на транспортировку в энергосистеме Омской области за последние 5 лет представлена в таблице № 28.

Таблица № 28

Динамика изменения потерь электрической энергии на транспортировку в энергосистеме Омской области за 2016 – 2020 годы

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	10862,4	10806,9	11015,0	10681,2	10350,4
Потери электрической энергии на ее транспортировку, млн кВт·ч	209,3	195,1	190,1	178,9	166,1
Доля потерь электрической энергии на транспортировку, в процентах	1,9	1,8	1,7	1,7	1,6

Как видно из таблицы, за последние 5 лет доля потерь электрической энергии на ее транспортировку имеет устойчивую тенденцию к снижению. Среднее значение потерь за 5 лет составляет 1,7 процента.

4.12.3. Изменение эксплуатационного состояния электросетевых объектов 110 кВ и выше и объектов генерации установленной мощностью 5 МВт и выше до 2021 года включительно

В энергосистеме Омской области до 2021 года включительно изменилось эксплуатационное состояние электросетевых объектов 110 кВ и выше и объектов генерации установленной мощностью 5 МВт и выше согласно таблице № 29.

Таблица № 29

Изменение состояния электросетевых объектов 110 кВ и выше и объектов генерации установленной мощностью 5 МВт и выше до 2021 года включительно

Наименование объекта	Собственник	Характеристика (км, МВА, МВт)	Тип изменения	Год реализации	Тип
Нововаршавская СЭС	ООО «Грин Энерджи Рус»	30	Новый ввод	2020	Солнечные агрегаты

4.12.4. Информация о строящихся сетевых объектах

В энергосистеме Омской области планируются реконструкции сетевых объектов согласно таблице № 30.

Таблица № 30

Перечень планируемых к реконструкции электросетевых объектов

Наименование объекта	Исполнитель	Год ввода в эксплуатацию
Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Сосновская с установкой секционного выключателя 110 кВ	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	2021
Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Тара с установкой УШР	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	2021

4.12.5. Структура существующих средств ПА и РЗ

Количество устройств (функций) РЗ и СА, ПА 110 – 220 кВ в энергосистеме Омской области представлено в таблице № 31.

Количество устройств (функций) РЗ и СА, ПА 500 кВ в энергосистеме Омской области представлено в таблице № 32.

Таблица № 31

Количество устройств (функций) РЗ и СА, ПА 110 – 220 кВ в энергосистеме Омской области*

Энергосистема	Всего		Вид исполнения					
			Электромеха-нические		Микроэлект-ронные		Микропроцес-сорные	
	Кол-во уст-ройств	Кол-во функций	Кол-во уст-ройств	Кол-во функ-ций	Кол-во уст-ройств	Кол-во функций	Кол-во уст-ройств	Кол-во функций
	Релейная защита и сетевая автоматика							
Омская	1360	2505	1036	1573	19	44	305	888
	Противоаварийная автоматика (кроме УПАСК)							
Омская	23	45	2	2	0	0	21	43
	УПАСК							
Омская	102	127	0	0	31	31	71	96
Всего, шт	1485	2677	1038	1575	50	75	397	1027

* – кроме того, 142 устройства (функции): РАС – 32; Осциллограф – 3; МП ОМП – 55; ФИП (ЛИФП) – 52; устройства АЧР при подсчете не учитывались.

Таблица № 32

Количество устройств (функций) РЗ и СА, ПА 500 кВ в энергосистеме Омской области

Энерго-система	Всего		Вид исполнения					
			Электромеха-нические		Микроэлект-ронные		Микропроцес-сорные	
	Кол-во уст-ройств	Кол-во функций	Кол-во уст-ройств	Кол-во функций	Кол-во уст-ройств	Кол-во функ-ций	Кол-во уст-ройств	Кол-во функций
	Релейная защита и сетевая автоматика							
Омская	93	301	32	55	3	3	58	243
	Противоаварийная автоматика (кроме УПАСК)							
Омская	32	135	0	0	0	0	32	135
	УПАСК							
Омская	25	32	0	0	0	0	25	32
Всего, шт	150	468	32	55	3	3	115	410

Большинство находящихся в эксплуатации устройств РЗА выполнены с использованием электромеханических реле и отработали свыше допустимого срока службы.

4.13. Основные внешние электрические связи энергосистемы Омской области

Энергосистема Омской области связана с энергосистемами ОЭС Сибири, ОЭС Урала и с энергосистемой Республики Казахстан:

1. С энергосистемой Республики Казахстан:
- ВЛ-500 кВ ЕЭК – Иртышская (параллельная работа);
- ВЛ-500 кВ Аврора – Таврическая (параллельная работа);
- ВЛ-500 кВ Экибастусская ГРЭС-1 – Таврическая (параллельная работа);
- ВЛ-220 кВ Мынкуль – Иртышская (224) (параллельная работа);
- ВЛ-220 кВ Валиханово – Иртышская (225) (параллельная работа);
- ВЛ-110 кВ Горьковская – Полтавка (раздельная работа);
- ВЛ-110 кВ Юбилейная – Булаево 1ц с отпайкой на ПС Юнино (раздельная работа);
- ВЛ-110 кВ Юбилейная – Булаево 2ц с отпайкой на ПС Юнино (раздельная работа).

2. С энергосистемой Новосибирской области:
- ВЛ-500 кВ Барабинская – Восход (параллельная работа);
- КВЛ-220 кВ Восход – Татарская (параллельная работа);
- ВЛ-110 кВ Валерино – Каратканск с отпайками (З-15 Валерино – Каратканск) (параллельная работа);
- ВЛ-110 кВ Валерино – Колония с отпайкой на ПС Илюшкино (З-16 Валерино – Колония) (параллельная работа).

3. С энергосистемой Тюменской области:
- ВЛ-500 кВ Восход – Витязь (параллельная работа);
- ВЛ-110 кВ Выстрел – Мангут-Т с отпайкой на ПС Мангут (С-135) (раздельная работа);
- ВЛ-110 кВ 2529 км – Новоандреевская с отпайкой на ПС Мангут (С-136) (раздельная работа);
- ВЛ-110 кВ Орехово – Каргалы (раздельная работа).

Блок-схема электрических связей энергосистемы Омской области представлена на рисунке 14.

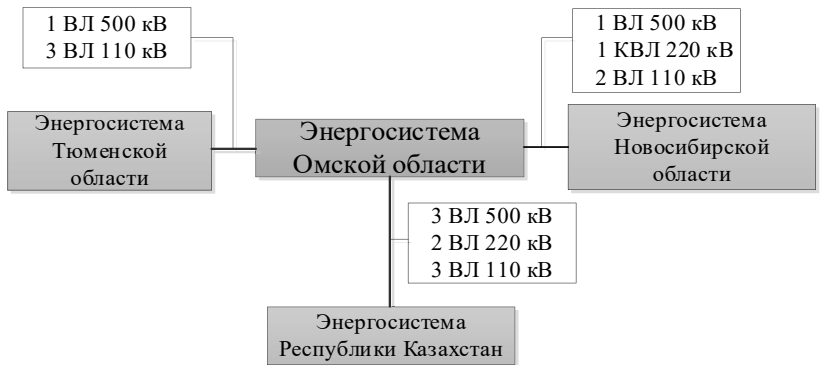


Рисунок 14 – Блок-схема внешних электрических связей энергосистемы Омской области

4.14. Объемы и структура топливного баланса электростанций и котельных

Динамика потребления топлива источниками тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения города Омска за 2016 – 2020 годы представлена в таблице № 33 и на рисунке 15.

Таблица № 33

Потребление топлива источниками тепловой энергии города Омска за 2016 – 2020 годы, тыс. т.у.т.

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
АО «ТГК-11»	3492,2	3438,5	3358,3	3120,3	3008,8
ТЭЦ-3	1060,8	994,8	1043,8	894,6	806,6
ТЭЦ-4	807,8	847,7	845,9	786,7	778,6
ТЭЦ-5	1623,6	1596,0	1468,5	1439,1	1423,6
АО «Омск РТС»	308,7	307,9	335,3	302,8	289,8
ТЭЦ-2	117,9	117,6	128,1	115,7	112,3
КРК	190,7	190,3	207,2	187,1	177,5
МП города Омска «Тепловая компания»	143,8	138,1	145,1	139,8	136,1
Котельные ведомственных теплоснабжающих организаций, ведомствен-ные производственные котельные	1223,1	1178,0	1267,7	1203,2	1212,5
ВСЕГО по Омску	5167,7	5062,5	5106,3	4766,1	4647,2

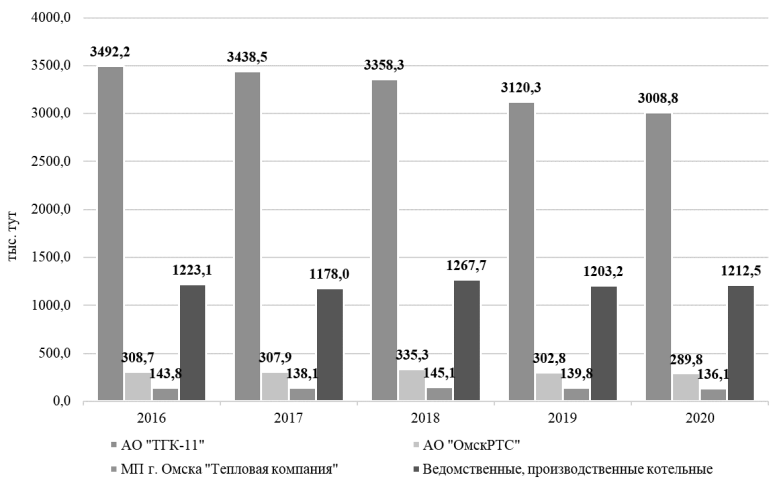


Рисунок 15 – Потребление топлива источниками тепловой энергии города Омска за 2016 – 2020 годы

Структура потребления топлива источниками тепловой энергии города Омска в разбивке по теплоснабжающим компаниям (на 2020 год) представлена на рисунке 16.

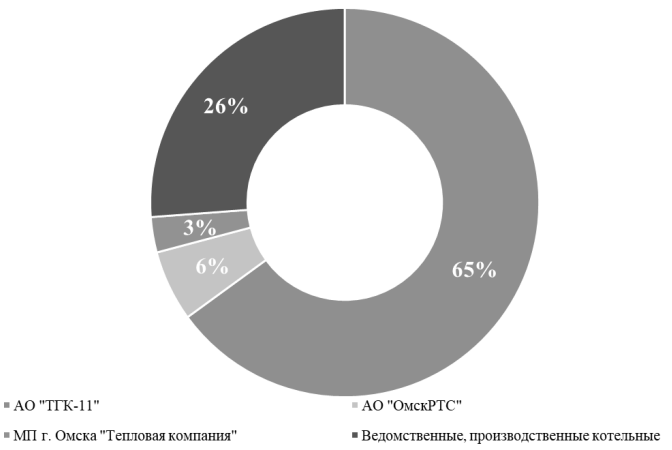


Рисунок 16 – Потребление топлива источниками тепловой энергии города Омска за 2016 – 2020 годы

Структура топливного баланса по типу потребляемого источниками тепловой энергии топлива города Омска в период 2016 – 2020 годов представлена в таблице № 34.

Таблица № 34

Структура топливного баланса по типу потребляемого топлива в городе Омске за 2016 – 2020 годы, тыс. т.у.т.

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
АО «ТГК-11»	3492,2	3438,5	3358,3	3120,3	3008,8
ТЭЦ-3	1060,8	994,8	1043,8	894,6	806,6
Газ	1059,1	993,4	1042,6	893,3	805,3
Мазут	1,7	1,5	1,2	1,3	1,3
ТЭЦ-4	807,8	847,7	845,9	786,7	778,6
Газ	120,8	37,8	10,1	23,2	0,0
Уголь	678,5	804,9	830,9	759,8	774,7
Мазут	8,5	5,0	4,9	3,8	3,9
ТЭЦ-5	1623,6	1596,0	1468,5	1439,1	1423,6
Уголь	1603,9	1578,1	1456,0	1430,2	1413,2
Мазут	19,7	17,8	12,5	8,9	10,4
АО «Омск РТС»	308,7	307,9	335,3	302,8	289,8
ТЭЦ-2	117,9	117,6	128,1	115,7	112,3
Газ	95,7	100,4	112,6	110,1	111,1
Уголь	21,9	16,9	15,2	5,5	1,1
Мазут	0,3	0,3	0,3	0,1	0,1
КРК	190,7	190,3	207,2	187,1	177,5
Газ	190,7	190,2	207,2	187,1	177,5
Мазут	0,02	0,02	0,03	0,02	0,03
МП города Омска «Тепловая компания»	143,8	138,1	145,1	139,8	136,1
Газ	143,3	137,5	144,5	139,4	135,4
Уголь	0,56	0,56	0,60	0,40	0,26
Мазут	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000
Дизель (ТПБ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46
Котельные ведомственных теплоснабжающих организаций, ведомственные производственные котельные	1223,1	1178,0	1267,7	1207,4	1212,5
Газ	1114,0	1072,9	1154,6	1099,7	1104,3
Уголь	11,3	10,9	11,8	11,2	11,2
Мазут	23,9	23,0	24,8	23,6	23,7
Дизель	69,6	67,0	72,1	68,7	69,0
Щепа	4,3	4,1	4,4	4,2	4,2
ВСЕГО	5167,7	5062,5	5106,3	4770,3	4647,2
Газ	2723,6	2532,2	2671,6	2452,8	2333,6
Уголь	2316,2	2411,4	2314,4	2207,0	2200,6
Мазут	54,1	47,7	43,8	37,6	39,4
Дизель (ТПБ)	69,59	67,03	72,13	68,70	69,45
Щепа	4,3	4,1	4,4	4,2	4,2
Газ, в процентах	52,7	50,0	52,3	51,4	50,3
Уголь, в процентах	44,8	47,6	45,3	46,3	47,4
Дизель (ТПБ) , в процентах	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5
Мазут, в процентах	1,0	0,9	0,9	0,8	0,8
Щепа, в процентах	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

На рисунке 17 представлена структура потребления топлива источниками тепловой энергии по типу потребляемого топлива по состоянию на 2020 год.

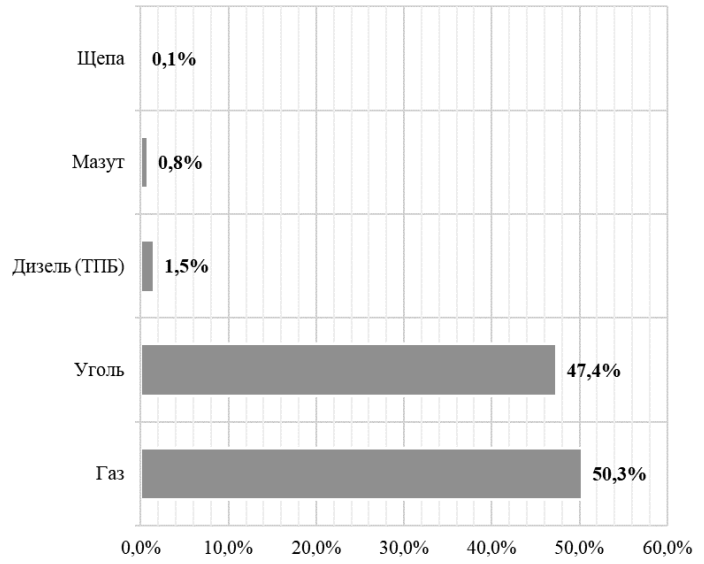


Рисунок 17 – Структура потребления топлива источниками тепловой энергии города Омска на 2020 год

В таблице № 35 представлена динамика потребления топлива крупными потребителями тепловой энергии города Омска за 2016 – 2020 годы (по потребителям, по которым данная информация была предоставлена).

Таблица № 35

Динамика потребления топлива крупными потребителями тепловой энергии города Омска за 2016 – 2020 годы, тыс. т.у.т.

Показатель	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
АО «Омскшина»	108,4	102,8	103,8	106,7	100,8
«ПО Полет» – филиал АО «ГКНПЦ имени М.В. Хруничева»	58,0	55,8	59,6	58,3	54,4
Филиал АО «ОДК» «Омское моторостроительное объединение имени П.И. Баранова»	29,5	28,7	29,7	27,9	29,2
АО «ОмскТрансмаш»	29,9	26,2	30,3	29,5	27,4

4.15. Единый топливно-энергетический баланс Омской области

4.15.1. Источники информации для формирования топливно-энергетического баланса Омской области

Для составления единого топливно-энергетического баланса Омской области использовалась информация, предоставленная Министерством энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области (письмо от 3 ноября 2020 года № МЭЖК-9163) по запросам АО «НТЦ ЕЭС Развитие энергосистем» (письма от 27 октября 2020 года № 2.2-828, № 2.2-829, № 2.3-830), а именно:

- электробаланс Омской области (статистические сборники за 2016 – 2019 годы);
- поступление и расход топлива и теплоэнергии по организациям Омской области (статистические бюллетени за 2016 – 2019 годы);
- потребление топлива, тепловой энергии, электрической энергии организациями Омской области (статистические бюллетени за 2016 – 2019 годы);
- вывоз отдельных видов продукции (товаров) (статистическая информация за 2016 – 2019 годы);
- вывоз и ввоз отдельных видов продукции и товаров (статистические бюллетени за 2016 – 2019 годы);
- производство и отгрузка важнейших видов промышленной продукции в Омской области (статистические бюллетени за 2016 – 2019 годы);
- вывоз и ввоз отдельных видов продукции и товаров (статистические бюллетени за 2016 – 2019 годы).

4.15.2. Общие положения

Топливно-энергетический баланс Омской области содержит взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию Омской области и их потребления, устанавливает распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и определяет эффективность использования энергетических ресурсов.

Баланс составлен на основе однопродуктовых энергетических балансов в форме таблицы по образцу согласно приложению № 1 к приказу Министерства энергетики Российской Федерации (далее – Минэнерго России) от 14 декабря 2011 года № 600 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований», объединяющей данные однопродуктовых энергетических балансов в единый баланс, отражающий указанные данные в единых энергетических единицах.

Однопродуктовый энергетический баланс составлен в форме таблицы по образцу согласно приложению № 2 к приказу Минэнерго России от 14 декабря 2011 года № 600 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований», отражающей в натуральных единицах формирование предложения отдельных видов энергетических ресурсов или их однородных групп и их использование в процессах преобразования, передачи и конечного потребления энергетических ресурсов.

4.15.3. Этапы формирования

1. Сбор данных из отчетов по формам федерального статистического наблюдения, указанных в разделе источников информации.

2. Определение расхода энергии на производство промышленной продукции, необходимого для агрегирования показателей по видам топлива.

3. Сравнительный анализ одноименных данных разных форм статистической отчетности и определение основных причин расхождений, способов взаимной увязки данных и отбор данных, подлежащих включению в баланс.

4. Разработка однопродуктовых балансов угля, сырой нефти, жидкого топлива, природного газа, прочих видов твердого топлива, электрической и тепловой энергии с минимизацией статистических расхождений, а именно:

- однопродуктовый баланс «Уголь» – данные об угле, сланцах, угольном концентрате, коксе металлургическом, коксовой мелочи, продуктах переработки угля, отходящих газах, в том числе газе горючем искусственном доменном, газе горючем искусственном коксовом;
- однопродуктовый баланс «Сырая нефть» – данные о нефти, газовом конденсате;
- однопродуктовый баланс «Нефтепродукты» – данные о нефтепродуктах, в том числе газе нефтеперерабатывающих предприятий сухом, газе сжиженном, автомобильном и авиационном бензине, керосинах, дизельном топливе, мазуте топочном, топливе печном бытовом, мазуте флотском, газотурбинном и моторном топливе;
- однопродуктовый баланс «Природный газ» – данные о газе газовых и газоконденсатных месторождений и попутном газе нефтяных месторождений, а также метане, улавливаемом в угольных шахтах, и газе сточных вод;
- однопродуктовый баланс «Прочее твердое топливо» – данные о видах твердого топлива, в том числе о торфе, торфяных топливных брикетах и полубрикетах, дровах для отопления, твердых бытовых и промышленных отходах;
- однопродуктовый баланс «Гидроэнергия и НВИЭ» – данные об электрической энергии, произведенной на установках, использующих в качестве первичных ресурсов нетрадиционные и возобновляемые энергетические ресурсы, в том числе на гидравлических, геотермальных, солнечных, ветроэлектрических установках;
- однопродуктовый баланс «Атомная энергия» – данные об электрической и тепловой энергии, произведенной на атомных электростанциях;
- однопродуктовый баланс «Электрическая энергия» – данные об электрической энергии, произведенной на электростанциях;
- однопродуктовый баланс «Тепловая энергия» – данные о тепловой энергии, произведенной тепловыми и атомными электростанциями, котельными, утилизационными установками, а также о получаемой из геотермальных источников, нетрадиционных и ВИЭ и предназначенной для потребления тепловой энергии.

5. Объединение данных однопродуктовых балансов в единый топливно-энергетический баланс.

4.15.4. Однопродуктовые балансы потребления по видам топлива

Топливно-энергетический баланс Омской области содержит взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию Омской области и их потребления, устанавливает распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и определяет эффективность использования энергетических ресурсов.

Коэффициенты перевода натурального топлива в условное приведены в таблице № 36.

Таблица № 36

Коэффициенты перевода натурального топлива в условное

Наименование вида топлива	Единица измерения	Коэффициент перевода в т.у.т.
Газ природный	тыс. м3	1,15
Нефть сырая	т	1,44
Уголь	т	0,865
Бензин	т	1,49
Керосин	т	1,47
Дизельное топливо	т	1,45
Мазут	т	1,37
Газ сжиженный	т	1,57
Древесина топливная	плотн. м3	0,266
Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	0,334
Тепловая энергия	Гкал	0,143

4.15.5. Однопродуктовый баланс «Уголь»

Таблица № 37

Однопродуктовый баланс «Уголь», т

Наименование показателя	Номер	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Производство энергетических ресурсов	1	-	-	-	-
Ввоз	2	3 375 056	3 641 207	3 487 221	2 985 921
Вывоз	3	-	-	-	-
Изменение запасов	4	49 436	-157 420	-147 439	215 839
Потребление первичной энергии	5	3 424 493	3 483 787	3 339 782	3 201 760
Статистическое расхождение	6	-	-	-	-
Производство электрической энергии	7	-1 829 056	-1 957 982	-1 764 736	-1 692 255
Производство тепловой энергии	8	-1 410 813	-1 380 651	-1 441 673	-1 387 318
Теплоэлектростан- ции	8.1	-924 833	-915 870	-1 006 945	-979 906
Котельные	8.2	-485 980	-464 781	-434 728	-407 412
Электрокотельные и теплоутилизацион-ные установки	8.3	x	x	x	x
Преобразование топлива	9	-	-1 348	-7	-233
Переработка нефти	9.1	-	-1 348	-7	-233
Переработка газа	9.2	-	-	-	-
Обогащение угля	9.3	-	-	-	-
Собственные нужды	10	-	-	-	-
Потери при передаче	11	-	-	-	-
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	184 625	143 806	133 365	121 955
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	13 787	10 748	10 095	9 644
Промышленность	14	6 135	7 073	10 717	8 625
добыча полезных ископаемых	14.1	-	-	-	-
обрабатывающие производства	14.2	6 135	7 073	10 718	8 625

обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирова-ние воздуха	14.3	-	-	-	-
Строительство	15	1 634	555	447	345
Транспорт и связь	16	10 193	10 393	12 138	10 870
Железнодорожный	16.1	3 937	3 213	3 085	3 307
Трубопроводный	16.2	-	-	-	-
Автомобильный	16.3	994	1 171	999	1 022
Прочий	16.4	4 038	4 485	6 510	5 475
Сфера услуг	17	91 889	75 114	80 006	77 271
Население	18	60 987	39 922	19 961	15 200
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетоплив-ные нужды	19	-	-	-	-

4.15.6. Однопродуктовый баланс «Сырая нефть»

Таблица № 38

Однопродуктовый баланс «Сырая нефть», т.у.т.

Наименование показателя	Номер	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Производство энергетических ресурсов	1	341 761	279 902	240 156	214 459
Ввоз	2	20 524 610	19 668 348	21 144 368	20 892 066
Вывоз	3	-	-	-	-
Изменение запасов	4	-	-	-	-
Потребление первичной энергии	5	20 866 371	19 948 250	21 384 524	21 106 525
Статистическое расхождение	6	-	-	-	-
Производство электрической энергии	7	-	-	-	-
Производство тепловой энергии	8	-381	-556	-546	-546
Теплоэлектростанции	8.1	-	-	-	-
Котельные	8.2	-381	-556	-546	-546
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	x	x	x	x
Преобразование топлива	9	-	-	-	-
Переработка нефти	9.1	-	-	-	-
Переработка газа	9.2	-	-	-	-
Обогащение угля	9.3	-	-	-	-
Собственные нужды	10	-	-	-	-
Потери при передаче	11	-	-	-	-
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	20 865 990	19 947 694	21 383 978	21 105 979
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбо-водство	13	-	-	-	-
Промышленность	14	-	-	-	-
добыча полезных ископаемых	14.1	-	-	-	-
обрабатывающие производства	14.2	-	-	-	-
обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирова-ние воздуха	14.3	-	-	-	-
Строительство	15	-	0	-	0
Транспорт и связь	16	-	0	-	0
Железнодорожный	16.1	-	0	-	0
Трубопроводный	16.2	-	-	-	-
Автомобильный	16.3	-	0	-	0
Прочий	16.4	-	0	-	0
Сфера услуг	17	-	0	-	0
Население	18	-	0	-	0
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	20 865 990	19 947 694	21 383 978	21 105 979

4.15.7. Однопродуктовый баланс «Нефтепродукты»

Таблица № 39

Однопродуктовый баланс «Нефтепродукты», т.у.т.

Наименование показателя	Номер	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Производство энергетических ресурсов	1	20 943 160	21 479 268	20 847 834	19 743 359
Ввоз	2	66 145	53 911	95 516	107 196
Вывоз	3	-17 589 495	-18 889 543	-18 199 148	-17 519 778
Изменение запасов	4	-11 519	684	10 914	3 735
Потребление первичной энергии	5	3 408 291	2 644 320	2 755 116	2 334 512
Статистическое расхождение	6	-	-	-	-
Производство электрической энергии	7	-19 540	-16 446	-12 754	-9 163
Производство тепловой энергии	8	-50 175	-47 148	-45 249	-48 212
Теплоэлектростан-ции	8.1	-10 719	-8 243	-6 633	-5 355
Котельные	8.2	-39 456	-38 905	-38 616	-42 857
Электрокотельные и теплоутилизаци-он-ные установки	8.3	x	x	x	x
Преобразование топлива	9	-1 825 149	-1 161 989	-1 317 648	-1 284 730
Переработка нефти	9.1	-1 825 149	-1 161 989	-1 317 648	-1 284 730
Переработка газа	9.2	-	-	-	-
Обогащение угля	9.3	-	-	-	-
Собственные нужды	10	-	-	-	-
Потери при передаче	11	-	-	-	-
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	1 513 427	1 418 737	1 379 465	992 407
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	92 586	86 055	82 699	72 470
Промышленность	14	31 808	26 579	28 185	21 846
добыча полезных ископаемых	14.1	5 918	5 918	5 918	8 297
обрабатывающие производства	14.2	25 890	20 660	22 267	13 549
обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирова-ние воздуха	14.3	-	-	-	-
Строительство	15	29 014	47 285	43 439	18 241
Транспорт и связь	16	110 673	119 127	132 925	135 149
Железнодорожный	16.1	12 301	12 068	14 720	13 840
Трубопроводный	16.2	2 840	3 183	2 196	3 622
Автомобильный	16.3	44 325	44 512	31 958	29 343
Прочий	16.4	48 005	55 949	80 176	84 221
Сфера услуг	17	384 951	134 150	90 363	89 674
Население	18	864 395	1 011 955	1 001 854	655 027
Использование топливно-энергетиче-ских ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	-	-	-	-

4.15.8. Однопродуктовый баланс «Природный газ»

Таблица № 40

Однопродуктовый баланс «Природный газ», т.у.т.

Наименование показателя	Номер	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Производство энергетических ресурсов	1	7 575	7 681	7 681	5 569
Ввоз	2	3 667 738	3 680 511	3 891 786	3 824 155
Вывоз	3	-	-	-	-
Изменение запасов	4	-	-	-	-
Потребление первичной энергии	5	3 675 313	3 688 192	3 899 468	3 829 724
Статистическое расхождение	6	-	-	-	-
Производство электрической энергии	7	-684 386	-590 109	-559 448	-545 685
Производство тепловой энергии	8	-1 962 322	-1 886 529	-2 013 290	-1 937 940
Теплоэлектростан-ции	8.1	-840 933	-810 362	-846 824	-837 904
Котельные	8.2	-1 121 389	-1 076 167	-1 166 466	-1 100 036
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	x	x	x	x
Преобразование топлива	9	-394 274	-602 016	-618 994	-646 345
Переработка нефти	9.1	-394 274	-602 016	-618 994	-646 345
Переработка газа	9.2	-	-	-	-
Обогащение угля	9.3	-	-	-	-
Собственные нужды	10	-	-	-	-
Потери при передаче	11	-	-	-	-
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	634 331	609 538	707 735	699 754
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбо-водство	13	60 365	55 417	59 711	57 984
Промышленность	14	53 686	54 341	2 746	46
добыча полезных ископаемых	14.1	28 761	28 761	28 761	46
обрабатывающие производства	14.2	24 925	25 580	-26 015	-
обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирова-ние воздуха	14.3	-	-	-	-
Строительство	15	4 191	7 586	3 367	2 166
Транспорт и связь	16	5 700	6 716	7 982	7 848
Железнодорожный	16.1	-	-	-	-
Трубопроводный	16.2	-	-	-	862
Автомобильный	16.3	107	315	549	1 610
Прочий	16.4	5 429	6 279	7 301	5 179
Сфера услуг	17	108 451	63 219	138 516	163 532
Население	18	401 938	423 287	495 412	468 178
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	-	-	-	-

4.15.9. Однопродуктовый баланс «Прочее твердое топливо»

Таблица № 41

Однопродуктовый баланс «Прочее твердое топливо (древесина топливная)», т.у.т.

Наименование показателя	Номер	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Производство энергетических ресурсов	1	49 818	55 428	73 843	74 381
Ввоз	2	x	x	x	x
Вывоз	3	x	x	x	x
Изменение запасов	4	x	x	x	x
Потребление первичной энергии	5	49 818	55 428	73 843	74 381
Статистическое расхождение	6	-	-	-	-
Производство электрической энергии	7	-	-	-	-
Производство тепловой энергии	8	-10 253	-11 533	-35 090	-34 447
Теплоэлектростан-ции	8.1	-	-	-	-
Котельные	8.2	-10 253	-11 533	-35 090	-34 447
Электрокотельные и теплоутилизацион-ные установки	8.3	x	x	x	x
Преобразование топлива	9	-60	-81	-187	-282
Переработка нефти	9.1	-60	-81	-187	-282
Переработка газа	9.2	-	-	-	-
Обогащение угля	9.3	-	-	-	-
Собственные нужды	10	x	x	x	x
Потери при передаче	11	x	x	x	x
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	39 505	43 815	38 567	39 652
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	3 921	3 431	4 500	4 138
Промышленность	14	41	40	36	7
добыча полезных ископаемых	14.1	-	-	-	-
обрабатывающие производства	14.2	41	46	36	7
обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирова-ние воздуха	14.3	-	-	-	-
Строительство	15	-	-	-	-
Транспорт и связь	16	1 524	1 093	8 234	8 612
Железнодорожный	16.1	-	-	-	-
Трубопроводный	16.2	-	-	-	-
Автомобильный	16.3	170	284	176	222
Прочий	16.4	920	508	7 683	8 010
Сфера услуг	17	16 702	17 705	6 645	5 987
Население	18	17 317	21 546	19 152	20 908
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19		-	-	-

4.15.10. Однопродуктовый баланс «Электрическая энергия»

Таблица № 42

Однопродуктовый баланс «Электрическая энергия», тыс. кВт·ч

Наименование показателя	Номер	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Производство энергетических ресурсов	1	x	x	x	-
Ввоз	2	5 355 991	4 685 692	5 592 890	5 102 800
Вывоз	3	-1 520 897	-985 498	-1 256 698	-560 600
Изменение запасов	4	x	x	x	x
Потребление первичной энергии	5	3 835 093	3 700 194	4 336 192	4 542 200
Статистическое расхождение	6	-	-	-	-
Производство электрической энергии	7	7 027 288	7 106 688	6 755 088	6 258 389
Производство тепловой энергии	8	-2 317	-1 796	-3 302	-2 585
Теплоэлектростан-ции	8.1	-	-	-	-
Котельные	8.2	-	-	-	-
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3	-2 317	-1 796	-3 302	-2 585
Преобразование топлива	9	-	-	-	-
Переработка нефти	9.1	-	-	-	-
Переработка газа	9.2	-	-	-	-
Обогащение угля	9.3	-	-	-	-
Собственные нужды	10	-973 798	-981 698	-968 598	-900 399
Потери при передаче	11	-1 093 798	-1 172 098	-1 093 698	-1 094 099
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	8 792 468	8 651 289	9 025 682	8 803 506
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбо-водство	13	305 699	220 900	269 500	267 600
Промышленность	14	3 622 577	3 250 098	3 419 392	3 211 912
добыча полезных ископаемых	14.1	82 200	79 500	63 200	52 701
обрабатывающие производства	14.2	2 986 695	2 646 295	2 752 195	2 585 796
обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирова-ние воздуха	14.3	553 682	524 303	603 997	573 415
Строительство	15	108 000	68 700	76 300	78 301
Транспорт и связь	16	1 190 898	1 293 998	1 397 498	1 417 598
Железнодорожный	16.1	935 598	1 031 898	1 089 398	1 075 397
Трубопроводный	16.2	63 200	68 600	85 600	127 699
Автомобильный	16.3	50 700	51 600	50 700	47 499
Прочий	16.4	77 400	73 000	84 500	78 603
Сфера услуг	17	1 865 097	2 132 196	2 142 996	2 153 095
Население	18	1 700 197	1 685 397	1 719 997	1 674 999
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетоплив-ные нужды	19	-	-	-	-

4.15.11. Однопродуктовый баланс «Тепловая энергия»

Таблица № 43

Однопродуктовый баланс «Тепловая энергия», Гкал

Наименование показателя	Но-мер	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Производство энергетических ресурсов	1	x	x	x	x
Ввоз	2	x	x	x	x
Вывоз	3	x	x	x	x

Изменение запасов	4	x	x	x	x
Потребление первичной энергии	5	x	x	x	x
Статистическое расхождение	6	-	-	-	-
Производство электрической энергии	7	x	x	x	x
Производство тепловой энергии	8	23 619 610	23 145 909	23 816 310	22 836 016
Теплоэлектростан-ции	8.1	10 815 204	10 414 504	11 205 105	10 953 613
Котельные	8.2	11 347 905	11 254 805	11 352 605	10 741 403
Электрокотельные и теплоутилизаци-онные установки	8.3	1 456 501	1 476 601	1 258 601	1 141 000
Преобразование топлива	9	-3 842 912	-3 954 416	-4 018 782	-4 002 890
Переработка нефти	9.1	-3 842 912	-3 954 416	-4 018 782	-4 002 890
Переработка газа	9.2	-	-	-	-
Обогащение угля	9.3	-	-	-	-
Собственные нужды	10	-1 983 724	-1 987 523	-1 375 602	-1 257 763
Потери при передаче	11	-1 918 601	-1 450 401	-1 875 401	-1 574 301
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	15 874 373	15 753 570	16 546 525	16 001 062
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	591 573	584 776	568 909	545 497
Промышленность	14	5 277 560	5 420 950	5 641 995	5 723 953
добыча полезных ископаемых	14.1	-	-	-	-
обрабатывающие производства	14.2	4 239 596	4 342 018	4 475 085	4 705 827
обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирова-ние воздуха	14.3	1 037 964	1 078 932	1 166 910	1 018 126
Строительство	15	53 958	45 618	19 620	15 930
Транспорт и связь	16	356 994	333 987	390 748	351 399
Железнодорожный	16.1	147 000	128 451	26 305	30 720
Трубопроводный	16.2	28 529	29 040	28 863	26 566
Автомобильный	16.3	52 606	53 731	35 317	33 063
Прочий	16.4	84 035	77 931	243 297	209 252
Сфера услуг	17	2 820 485	2 563 436	2 985 649	2 501 484
Население	18	6 773 803	6 804 803	6 939 603	6 862 800
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетоплив-ные нужды	19	-	-	-	-

4.15.12. Единый топливно-энергетический баланс Омской области за 2016 – 2019 годы

Таблица № 44

Единый топливно-энергетический баланс Омской области за 2016 год, т.у.т.

Наименование показателя	Но-мер	Уголь	Сырая нефть	Нефтепро-дукты	При-род-ный газ	Прочее твердое топливо	Гидро энергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электри-ческая энергия	Тепловая энергия	Всего
Производство энергетиче-ских ресурсов	1	-	341 761	20 943 160	7 575	49 818	-	-	x	x	21 342 314
Ввоз	2	2 917 203	20 524 610	66 145	3 667 738	x	x	x	1 790 511	x	28 966 208
Вывоз	3	-	-	-17 589 495	-	x	x	x	-508 437	x	-18 097 932
Изменение запасов	4	42 730	-	-11 519	-	x	x	x	x	x	31 211
Потребление первичной энергии	5	2 959 933	20 866 371	3 408 291	3 675 313	49 818	x	x	1 282 074	x	32 241 800
Статистичес-кое расхож-дение	6	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
Производство электрической энергии	7	-1 580 930	-	-19 540	-684 386	-	-	-	2 349 226	x	64 370
Производство тепловой энергии	8	-1 219 425	-381	-50 175	-1 962 322	-10 253	-	-	-775	3 377 603	134 272
Теплоэлек-тростанции	8.1	-799 372	–	-10 719	-840 933	-	x	x	-	1 546 574	-104 450
Котельные	8.2	-420 053	-381	-39 456	-1 121 389	-10 253	x	x	-	1 622 750	31 218
Электроко-тельные и теплоу-тили-зационные установки	8.3	x	x	x	x	x	x	x	-775	208 280	207 505
Преобразова-ние топлива	9	-	-	-1 825 149	-394 274	-60	x	x	-	-549 536	-2 769 020
Переработка нефти	9.1	-	-	-1 825 149	-394 274	-60	x	x	-	-549 536	-2 769 020
Переработка газа	9.2	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
Обогащение угля	9.3	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
Собственные нужды	10	-	-	-	-	x	x	x	-325 541	-283 672	-609 214
Потери при передаче	11	-	-	-	-	x	x	x	-365 657	-274 360	-640 017
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	159 579	20 865 990	1 513 427	634 331	39 505	x	x	2 939 327	2 270 034	28 422 193
Сельское хозяйство, рыбо-ловство и рыбоводство	13	11 916	-	92 586	60 365	3 921	x	x	102 196	84 595	355 578
Промышлен-ность	14	5 303	-	31 808	53 686	41	x	x	1 211 029	754 691	2 056 559
добыча полезных иско-паемых	14.1	-	-	5 918	28 761	-	x	x	27 479	-	62 158
Обрабаты-вающие произ-вод-ства	14.2	5 303	-	25 890	24 925	41	x	x	998 454	606 262	1 660 875
Производ-ство и распре-деле-ние электричес-кой энергии, газа и воды	14.3	-	-	-	-	-	x	x	185 096	148 429	333 526
Строительство	15	1 412	-	29 014	4 191	-	x	x	36 104	7 716	78 438
Транспорт и связь	16	8 810	-	110 673	5 700	1 524	x	x	398 118	51 050	575 875
Железнодо-рожный	16.1	3 403	-	12 301	-	-	x	x	312 771	21 021	349 496
Трубопро-водный	16.2	-	-	2 840	-	-	x	x	21 128	4 080	28 047
Автомо-бильный	16.3	859	-	44 325	107	170	x	x	16 949	7 523	69 932
Прочий	16.4	3 490	-	48 005	5 429	920	x	x	25 875	12 017	95 736
Сфера услуг	17	79 423	-	384 951	108 451	16 702	x	x	623 503	403 329	1 616 359
Население	18	52 714	-	864 395	401 938	17 317	x	x	568 377	968 653	2 873 394
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	-	20 865 990	-	-	-	x	x	-	-	20 865 990

Таблица № 45

Единый топливно-энергетический баланс Омской области за 2017 год, т.у.т.

Наименование показателя	Номер	Уголь	Сырая нефть	Нефтепро-дукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Ги-дро-э-нергия и НВИЭ	Ат-мная энергия	Электри-ческая энергия	Тепловая энергия	Всего
Производство энергетиче-ских ресурсов	1	-	279 902	21 479 268	7 681	55 428	-	-	x	x	21 822 279
Ввоз	2	3 147 248	19 668 348	53 911	3 680 511	x	x	x	1 566 430	x	28 116 448
Вывоз	3	-	-	-18 889 543	-	x	x	x	-329 453	x	-19 218 995
Изменение запасов	4	-136 064	-	684	-	x	x	x	x	x	-135 380
Потребление первичной энергии	5	3 011 184	19 948 250	2 644 320	3 688 192	55 428	0	0	1 236 977	x	30 584 351
Статистическое расхож-дение	6	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
Производство электриче-ской энергии	7	-1 692 366	-	-16 446	-590 109	-	-	-	2 375 770	x	76 849
Производство тепловой энергии	8	-1 193 355	-556	-47 148	-1 886 529	-11 533	-	-	-600	3 309 864	170 142
Теплоэлектростанции	8.1	-791 625	-	-8 243	-810 362	-	x	x	-	1 489 274	-120 957
Котельные	8.2	-401 730	-556	-38 905	-1 076 167	-11 533	x	x	-	1 609 436	80 545
Электроко-тельные и теплоутили-зационные установки	8.3	x	x	x	x	x	x	x	-600	211 154	210 553
Преобразова-ние топлива	9	-1 165	-	-1 161 989	-602 016	-81	x	x	-	-565 481	-2 330 733
Переработка нефти	9.1	-1 165	-	-1 161 989	-602 016	-81	x	x	-	-565 481	-2 330 733
Переработка газа	9.2	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
Обогащение угля	9.3	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
Собственные нужды	10	-	-	-	-	x	x	x	-328 182	-284 216	-612 398
Потери при передаче	11	-	-	-	-	x	x	x	-391 833	-207 407	-599 240
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	124 298	19 947 694	1 418 737	609 538	43 815	x	x	2 892 131	2 252 760	27 288 971
Сельское хозяйство, ры-боловство и рыбоводство	13	9 290	-	86 055	55 417	3 431	x	x	73 847	83 623	311 664
Промышленность	14	6 113	-	26 579	54 341	40	x	x	1 086 510	775 196	1 948 778
добыча полезных ископаемых	14.1	-	-	5 918	28 761	-	x	x	26 577	-	61 256
Обрабатывающие производства	14.2	6 113	-	20 660	25 580	40	x	x	884 658	620 908	1 557 960
обеспечение электри-чес-кой энергией, газом и паром; кондицио-нирова-ние воздуха	14.3	-	-	-	-	-	x	x	175 275	154 287	329 562
Строительство	15	480	-	40 870	6 557	-	x	x	22 966	6 523	77 397
Транспорт и связь	16	8 983	-	119 127	6 716	1 093	x	x	432 584	47 760	616 264
Железнодо-рожный	16.1	2 777	-	12 068	-	-	x	x	344 964	18 368	378 178
Трубопро-водный	16.2	-	-	3 183	-	-	x	x	22 933	4 153	30 268
Автомо-бильный	16.3	1 012	-	44 512	315	284	x	x	17 250	7 684	71 056
Прочий	16.4	3 877	-	55 949	6 279	508	x	x	24 404	11 144	102 161
Сфера услуг	17	64 924	-	134 150	63 219	17 705	x	x	712 794	366 571	1 359 364
Население	18	34 507	-	1 011 955	423 287	21 546	x	x	563 429	973 086	3 027 810
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	-	19 947 694	-	-	-	x	x	-	-	19 947 694

Таблица № 46

Единый топливно-энергетический баланс Омской области за 2018 год, т.у.т.

Наименование показателя	Но-мер	Уголь	Сырая нефть	Нефте-продукты	Природ-ный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энергия и НВИЭ	Атом-ная энер-гия	Элек-три-ческая энергия	Тепловая энергия	Всего
Производство энергети-ческих ресурсов	1	-	240 156	20 847 834	7 681	73 84	-	-	x	x	21 169 515
Ввоз	2	3 014 152	21 144 368	95 516	3 891 786	x	x	x	1 869 706	x	30 015 529
Вывоз	3	-	-	-18 199 148	-	x	x	x	-420 115	x	-18 619 263
Изменение запасов	4	-127 438	-	10 914	-	x	x	x	x	x	-116 524
Потребление первичной энергии	5	2 886 714	21 384 524	2 755 116	3 899 468	73 843	x	x	1 449 592	x	32 449 257
Статистичес-кое расхождение	6	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
Производство электричес-кой энергии	7	-1 525 336	-	-12 754	-559 448	-	-	-	2 258 230	x	160 692
Производство тепловой энергии	8	-1 246 099	-546	-45 249	-2 013 290	-35 090	-	-	-1 104	3 405 731	64 353
Теплоэлек-тростанции	8.1	-870 345	-	-6 633	-846 824	-	x	x	-	1 602 329	-121 473
Котельные	8.2	-375 754	-546	-38 616	-1 166 466	-35 090	x	x	-	1 623 422	6 950
Электроко-тельные и теплоутили-зационные установки	8.3	x	x	x	x	x	x	x	-1 104	179 980	178 876
Преобразова-ние топлива	9	-6	-	-1 317 648	-618 994	-187	x	x	-	-574 686	-2 511 520
Переработка нефти	9.1	-6	-	-1 317 648	-618 994	-187	x	x	-	-574 686	-2 511 520
Переработка газа	9.2	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
Обогащение угля	9.3	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
Собственные нужды	10	-	-	-	-	x	x	x	-323 803	-196 711	-520 514
Потери при передаче	11	-	-	-	-	x	x	x	-365 624	-268 182	-633 806
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	115 273	21 383 978	1 379 465	707 735	38 567	x	x	3 017 291	2 366 152	29 008 462
Сельское хозяйство, ры-боловство и рыбоводство	13	8 725	-	82 699	59 711	4 500	x	x	90 094	81 354	327 083
Промышлен-ность	14	9 264	-	28 185	2 746	36	x	x	1 143 105	806 805	1 990 140
добыча полезных ископаемых	14.1	-	-	5 918	28 761	-	x	x	21 128	-	55 807
Обрабаты-вающие производства	14.2	9 264	-	22 267	-26 015	36	x	x	920 060	639 937	1 565 549
обеспечение электри-чес-кой энергией, газом и паром; кондициони-ро-вание воздуха	14.3	-	-	-	-	-	x	x	201 917	166 868	368 784
Строительство	15	387	-	43 439	3 367	-	x	x	25 507	2 806	75 506
Транспорт и связь	16	10 492	-	132 925	7 982	8 234	x	x	467 184	55 877	682 694
Железнодо-рожный	16.1	2 667	-	14 720	-	-	x	x	364 186	3 762	385 335
Трубопро-водный	16.2	-	-	2 196	-	-	x	x	28 616	4 127	34 940
Автомоби-льный	16.3	864	-	31 958	549	176	x	x	16 949	5 050	55 546
Прочий	16.4	5 627		80 176	7 301	7 683	x	x	28 248	34 791	163 827
Сфера услуг	17	69 153	-	90 363	138 516	6 645	x	x	716 405	426 948	1 448 029
Население	18	17 253	-	1 001 854	495 412	19 152	x	x	574 996	992 363	3 101 030
Использование топлив-но-энергетических ресур-сов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	-	21 383 978	-	-	-	x	x	-	-	21 383 978

Таблица № 47

Единый топливно-энергетический баланс Омской области за 2019 год, т.у.т.

Наименование показателя	Номер	Уголь	Сырая нефть	Нефтепро-дукты	Природ-ный газ	Прочее твердое топливо	Гидро-энер-гия и НВИЭ	Атомная энергия	Электри-ческая энергия	Тепловая энергия	Всего
Производство энергетиче-ских ресурсов	1	-	214 459	19 743 359	5 569	74 381	-	-	x	x	20 037 768
Ввоз	2	2 580 857	20 892 066	107 196	3 824 155	x	x	x	1 705 869	x	29 110 143
Вывоз	3	-	-	-17 519 778	-	x	x	x	-187 409	x	-17 707 187
Изменение запасов	4	186 559	-	3 735	-	x	x	x	x	x	190 294
Потребление первичной энергии	5	2 767 416	21 106 525	2 334 512	3 829 724	74 381	x	x	1 518 460	x	31 631 018
Статистичес-кое рас-хождение	6	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
Производство электричес-кой энергии	7	-1 462 687	-	-9 163	-545 685	-	-	-	2 092 183	x	74 648
Производство тепловой энергии	8	-1 199 117	-546	-48 212	-1 937 940	-34 447	-	-	-864	3 265 549	44 423
Теплоэлек-тростанции	8.1	-846 974	-	-5 355	-837 904	-	x	x	-	1 566 366	-123 867
Котельные	8.2	-352 143	-546	-42 857	-1 100 036	-34 447	x	x	-	1 536 020	5 991
Электроко-тельные и теплоутили-зационные установки	8.3	x	x	x	x	x	x	x	-864	163 163	162 299
Преобразова-ние топлива	9	-201	-	-1 284 730	-646 345	-282	x	x	-	-572 413	-2 503 971
Переработка нефти	9.1	-201	-	-1 284 730	-646 345	-282	x	x	-	-572 413	-2 503 971
Переработка газа	9.2	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
Обогащение угля	9.3	-	-	-	-	-	x	x	-	-	-
Собственные нужды	10	-	-	-	-	x	x	x	-301 004	-179 860	-480 864
Потери при передаче	11	-	-	-	-	x	x	x	-365 758	-225 125	-590 883
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	105 411	21 105 979	992 407	699 754	39 652	x	x	2 943 017	2 288 151	28 174 371
Сельское хозяйство, ры-боловство и рыбоводство	13	8 336	-	72 470	57 984	4 138	x	x	89 459	78 006	310 393
Промышлен-ность	14	7 455	-	21 846	46	7	x	x	1 073 744	818 525	1 921 623
добыча полезных ископаемых	14.1	-	-	8 297	46	-	x	x	17 618	-	25 961
обрабатывающие производства	14.2	7 455	-	13 549	-	7	x	x	864 433	672 933	1 558 377
обеспечение электри-чес-кой энергией, газом и паром; кондициони-рова-ние воздуха	14.3	-	-	-	-	-	x	x	191 693	145 592	337 285
Строительство	15	298	-	18 241	2 166	-	x	x	26 176	2 278	49 159
Транспорт и связь	16	9 395	-	135 149	7 848	8 612	x	x	473 904	50 250	685 158
Железнодо-рожный	16.1	2 858	-	13 840	-	-	x	x	359 506	4 393	380 597
Трубопро-водный	16.2	-	-	3 622	862	-	x	x	42 690	3 799	50 973
Автомоби-льный	16.3	883	-	29 343	1 610	222	x	x	15 879	4 728	52 665
Прочий	16.4	4 732	-	84 221	5 179	8 010	x	x	26 277	29 923	158 342
Сфера услуг	17	66 789	-	89 674	163 532	5 987	x	x	719 781	357 712	1 403 475
Население	18	13 138	-	655 027	468 178	20 908	x	x	559 953	981 380	2 698 584
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	-	21 105 979	-	-	-	x	x	-	-	21 105 979

5. Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики на территории Омской области

В целях анализа текущего состояния электроэнергетики Омской области и выявления «узких мест» в энергосистеме Омской области, характерных для отчетного периода, выполнены расчеты установившихся электроэнергетических режимов при нормативных возмущениях в нормальной и основных ремонтных схемах электрической сети, а также выполнен анализ загрузки существующих ЦП 110 кВ и выше на территории Омской области в отчетный период.

К категории «узких мест» относятся элементы электрической сети 110 кВ и выше, загрузка которых превышает длительно допустимую загрузку, и объекты электрической сети, уровни напряжения которых выходят из допустимой области значений.

5.1. Анализ потокораспределения в основной электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области за отчетный год

В целях выявления «узких мест» в энергосистеме Омской области, характерных для от-

четного периода, выполнены расчеты установившихся электроэнергетических режимов при нормативных возмущениях в нормальной и основных ремонтных схемах электрической сети.

Расчеты установившихся электроэнергетических режимов проведены с использованием программного комплекса «RastrWin».

При выполнении расчетов и анализа электроэнергетических режимов температура воздуха для зимнего и летнего периодов принята согласно ГОСТ Р 58670-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Планирование развития энергосистем. Расчеты электроэнергетических режимов и определение технических решений при перспективном развитии энергосистем. Нормы и требования» (далее – ГОСТ Р 58670-2019).

Нормативные возмущения определены согласно методическим указаниям по устойчивости энергосистем, утвержденным приказом Минэнерго России от 3 августа 2018 года № 630[1].

Расчеты электроэнергетических режимов выполнялись на верифицированных расчетных моделях для:

- зимних максимальных нагрузок рабочего дня;
- зимних минимальных нагрузок рабочего дня;
- летних минимальных нагрузок выходного дня;
- летних максимальных нагрузок рабочего дня.

В нормальной схеме электрической сети ЭС Омской области в электроэнергетических режимах зимнего и летнего максимума и минимума нагрузок отчетного периода параметры режима находятся в области допустимых значений.

В результате анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов в нормальной схеме установлено, что уровни напряжений на шинах 110 кВ и выше станций и подстанций энергосистемы Омской области в отчетном периоде находятся в пределах значений, допустимых для оборудования и обеспечения нормативных запасов устойчивости.

В результате анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов при нормативных возмущениях в нормальной, а также в основных ремонтных схемах выявлены следующие случаи выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений:

- снижение напряжения на подстанциях транзита 110 кВ Лузино – Одесская – Шербакульская, находящихся в границах «Южного энергорайона», в период зимних максимальных нагрузок при нормативном возмущении в нормальной схеме;
- превышение напряжения на подстанциях транзита 110 кВ Шухово – Большая Тава в период летних минимальных нагрузок при нормативном возмущении в нормальной схеме;
- превышение ДДТН и АДТН электросетевых элементов 110 кВ и выше в зимние и летние периоды при нормативных возмущениях в нормальных и основных ремонтных схемах.

Ниже представлено краткое описание СРС, при которых выявлены «узкие места» при расчетах электроэнергетических режимов.

5.1.1. Анализ уровней напряжения

1. Транзит 110 кВ Лузино – Одесская – Шербакульская.

Наиболее сложной СРС, приводящей к выходу параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений, является аварийное отключение 2СШ-110 ПС 220 кВ Лузино из нормальной схемы в зимний период максимальных нагрузок.

В данной СРС имеет место снижение напряжения на подстанциях 110 кВ ниже аварийно допустимого напряжения: максимальное снижение 77 кВ на ПС 110 кВ Память Тельмана, ПС 110 кВ Азово, ПС 110 кВ Животновод, снижение напряжения до 80 – 81 кВ на ПС 110 кВ Екатеринославская, ПС 110 кВ Кутузовская, ПС 110 кВ Шербакульская, ПС 110 кВ Одесская при аварийно допустимом напряжении 84,7 кВ.

ПС 110 кВ Одесская АОСН с действием на отключение нагрузки. С учетом работы АОСН ПС 110 кВ Одесская напряжение на рассматриваемом транзите 110 кВ повышается до 84 – 88 кВ, но не входит в область допустимых значений. В рассматриваемой СРС требуется ввод ГАО.

Мероприятием, направленным на обеспечение допустимых значений параметров электроэнергетических режимов в указанной СРС без учета работы АОСН ПС 110 кВ Одесская, является установка СВ 110 кВ на ПС 110 кВ Сосновская.

Установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская в рассмотренной СРС обеспечивает электроснабжение ПС 110 кВ Сосновская по двум ВЛ-110 кВ от ПС 220 кВ Лузино (в настоящее время электроснабжение осуществляется по одной ВЛ-110 кВ в связи с отсутствием СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская).

Установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская позволяет полностью исключить необходимость ввода ГАО и работу АОСН ПС 110 кВ Одесская в послеаварийном режиме.

Следует отметить, что данное мероприятие реализуется в рамках инвестиционной программы ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, характеризуется высокой степенью готовности и подтверждается актом о приемке выполненных работ от 25 мая 2020 года.

2. Транзит 110 кВ Шухово – Большая Тава.

Наиболее сложной СРС, приводящей к выходу параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений, является аварийное отключение одного из элементов: 2СШ-220 ПС 220 кВ Ульяновская, ВЛ-220 кВ Загородная – Ульяновская (Д-1), 1(2)сш-110 ПС 110 кВ Саргатская из нормальной схемы в летний период минимальных нагрузок.

В данных СРС выявлено превышение напряжения на подстанциях 110 кВ выше наибольшего рабочего напряжения, максимальное напряжение составило 127 – 128 кВ на ПС 110 кВ Шухово, ПС 110 кВ Бакшеево, ПС 110 кВ Тевриз, ПС 110 кВ Утьма, ПС 110 кВ Усть-Ишим, ПС 110 кВ Новоягодное, ПС 110 кВ Большая Тава при максимально допустимом напряжении 126 кВ.

Для обеспечения допустимых значений параметров электроэнергетических режимов в указанных СРС в настоящее время используются следующие СРМ:

- изменение точки секционирования транзита 110 кВ Тара – Викулово с ПС 110 кВ Усть-Ишим на ПС 110 кВ Знаменка;
- изменение точки секционирования транзита 110 кВ Тара – Викулово с ПС 110 кВ Усть-Ишим на ПС 110 кВ Тара;
- изменения коэффициентов трансформации автотрансформаторов ПС 220 кВ Ульяновская (на ПС 220 кВ Загородная РПН в рассматриваемом режиме выставлен в положение 3);
- отключение в резерв ВЛ-110 кВ Шухово – Новоягодная (С-86);
- изменение реактивной мощности электростанций Омской области (Омская ТЭЦ-3, Омская ТЭЦ-4, Омская ТЭЦ-5) с переводом генераторов в режим потребления реактивной мощности;
- загрузка УШР 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая;
- отключение КВЛ-220 кВ Восход – Ульяновская.

В результате реализации СРМ по переносу точки раздела 110 кВ на ПС 110 кВ Тара путем отключения ВЛ-110 кВ Тара – Знаменка (С-76) изменение реактивной мощности электростанций Омской области, а также загрузка УШР 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая, напряжение на рассматриваемых ПС 110 кВ транзита Шухово – Большая Тава входит в область допустимых значений. Реализация мероприятия по отключению КВЛ-220 кВ Восход – Ульяновская менее эффективно.

По итогам выполнения вышеуказанных СРМ напряжение на ПС 110 кВ входит в область допустимых значений. Следует отметить, что суммарное время реализации указанных СРМ может достигать более 20 минут.

Таким образом, рассматриваемые СРМ по снижению напряжения на транзите 110 кВ Шухово – Большая Тава до области допустимых значений являются нецелесообразными.

Альтернативным мероприятием, направленным на обеспечение допустимых значений параметров электроэнергетических режимов в указанных СРС, является установка УШР на ПС 110 кВ Тара мощностью 25 Мвар.

Следует отметить, что данное мероприятие реализуется в рамках инвестиционной программы ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, характеризуется высокой степенью готовности и подтверждается актом о приемке выполненных работ от 27 декабря 2019 года.

5.1.2. Анализ токовой загрузки в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области при нормативных возмущениях в нормальной и основных ремонтных схемах

1. ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24), ВЛ-110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23).

Превышение ДДТН ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино) в отчетном периоде выявлено в период зимних максимальных нагрузок при отключении 1СШ-110 ПС 220 кВ Лузино в нормальной схеме.

Превышение ДДТН ВЛ-110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) в отчетном периоде выявлено в период зимних максимальных нагрузок при отключении 2СШ-110 ПС 220 кВ Лузино в нормальной схеме.

Превышения ДДТН указанных ВЛ-110 кВ в рассмотренных режимах обусловлены наложением перетока активной мощности транзита 110 кВ Лузино – Москаленки на одну из двух ВЛ-110 кВ при отключении ВЛ-110 кВ Лузино – Мариановка с отпайками (С-23) в нормальной схеме или при отключении ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) в нормальной схеме.

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино) выявлена в отчетном в периоде в период зимних максимальных нагрузок и составляет 404 А (126 процента от Iддтн) при отключении 1СШ-110 ПС 220 кВ Лузино в нормальной схеме.

Максимальная токовая загрузка ВЛ-110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) выявлена в период зимних максимальных нагрузок и составляет 346 А (108 процентов от Iддтн) при отключении 2СШ-110 ПС 220 кВ Лузино в нормальной схеме.

Максимальная величина токовой нагрузки рассматриваемых ВЛ-110 кВ, выявленная в период зимних максимальных нагрузок, превышает ДДТН ВЛ-110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) и превышает АДТН ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино).

В данной СРС также выявлено недопустимое снижение напряжения на ПС 110 кВ Память Тельмана, ПС 110 кВ Азово, ПС 110 кВ Животновод, ПС 110 кВ Екатеринославская, ПС 110 кВ Кутузовская, ПС 110 кВ Шербакульская, ПС 110 кВ Одесская. По результатам анализа уровней напряжения, представленного в подразделе «Анализ уровней напряжения», рекомендована установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская, которая позволяет полностью исключить необходимость ввода ГАО и работу АОСН ПС 110 кВ Одесская в послеаварийном режиме. Установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская не влияет на токовую нагрузку ВЛ-110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино), но позволяет превентивно перенести точку раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская. Следует отметить, что реализация мероприятия по превентивному переносу точки раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская снижает надежность электроснабжения потребителей Шербакульского района Омской области и должна выполняться только в условиях зимних максимальных нагрузок.

Таким образом, максимальная величина токовой нагрузки рассматриваемых ВЛ-110 кВ, выявленная в период зимних максимальных нагрузок, при установке СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская и превентивному переносу точки раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская не превышает ДДТН.

В случае невозможности реализации мероприятий по превентивному переносу точки раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская, для предотвращения превышения ДДТН и АДТН необходимо увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) и ВЛ-110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23) путем замены существующих трансформаторов тока, установленных на ПС 110 кВ Москаленки, на новые с длительно допустимым током не менее 600 А.

По данным собственника ПС 110 кВ Москаленки ОАО «РЖД», реализация мероприятий по замене трансформаторов тока вышеуказанных ВЛ-110 кВ выполнена в конце 2020 года. Данное мероприятие подтверждается справкой о выполнении основных технических решений (далее – ОТР) от 23 ноября 2020 года и справкой о выполнении ОТР от 12 ноября 2020 года.

2. Энергорайон размещения ПС 110 кВ Полтавская.

При возникновении нормативного возмущения в нормальной схеме отчетного периода, связанного с отключением ВЛ-110 кВ Новоцарицино – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5), в условиях отсутствия возможности включения ВЛ-110 кВ Горьковская – Полтавка со стороны энергетической системы Республики Казахстан происходит отключение потребителей 3-й категории надежности, запитанных от ПС 110 кВ Полтавская, в объеме 7,9 МВт на этапе отчетного периода в период зимних максимальных нагрузок.

На основании пункта 31(6) постановления ПП РФ № 861 допустимое число часов ограничения для потребителей 3-й категории надежности составляет 72 часа в год, но не более 24 часов непрерывно. При повреждении протяженной ВЛ-110 кВ Новоцарицыно – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5) время восстановления поврежденного оборудования может превысить 24 часа.

Для исключения превышения допустимого времени прекращения электроснабжения потребителей, запитанных от ПС 110 кВ Полтавская, в период отключения ВЛ-110 кВ Новоцарицино – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5) рекомендуются следующие варианты усиления сети:

- организация электроснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Юбилейная с усилением сети 35 кВ;
- организация электроснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Юбилейная с усилением сети 10 – 35 кВ;
- организация электроснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Екатеринославская с усилением сети 35 кВ;
- организация электроснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская по сети 110 кВ от ПС 110 кВ Екатеринославская с сооружением новой ВЛ-110 кВ Екатеринославская – Полтавская.

Альтернативными вариантами могут являться варианты с применением резервных источников электроснабжения (накопителей электрической энергии или с сооружением генерирующего объекта).

Разработанные варианты более подробно представлены в разделе 6.7.1 ввиду необходимости сохранения мероприятий на этапах 2021 – 2025 годов как при сценарии с перетоками активной мощности в Сибирь, так и при сценарии при перетоках активной мощности на Урал.

По результатам технико-экономического сравнения разработанных вариантов рекомендован наиболее экономичный к реализации вариант.

3. ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73), ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73).

Превышение ДДТН ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) в отчетном периоде выявлено при нормативных возмущениях в ремонтной схеме в период зимних максимальных нагрузок.

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) выявлена в период зимних максимальных нагрузок при отключении ВЛ-110 кВ Большеречье – Муромцево с отпайкой на ПС Карташево (С-74А) и ВЛ-110 кВ Саргатская – Щербаки (С-71) и составила:

- по ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) – 241 А (121 процент от Iддтн);
- по ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) – 238 А (119 процентов от Iддтн).

Максимальная величина токовой нагрузки рассматриваемых ВЛ-110 кВ, выявленная в период зимних максимальных нагрузок, превышает АДТН. Следует отметить, что в рассматриваемой СРС БСК на ПС 110 кВ Тара и на ПС 110 кВ Муромцево отключены, включение данных БСК приводит к увеличению токовой нагрузки рассматриваемых ВЛ-110 кВ.

Для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ при нормативных возмущениях в ремонтной схеме в период зимних максимальных нагрузок рекомендуется выполнить перенос существующей точки раздела с ПС 110 кВ Усть-Ишим на ПС 110 кВ Тара с переводом электроснабжения потребителей транзита 110 кВ Усть-Ишим – Тара от энергосистемы Тюменской области.

[1] При выполнении анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов, в случае необходимости выполнения СРМ в послеаварийных схемах, время реализации мероприятий принято в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными приказом Минэнерго России от 3 августа 2018 года № 630. Согласно указанному документу продолжительность нормализации послеаварийного режима составляет 20 минут.

В случае отсутствия возможности выполнения вышеуказанного мероприятия, для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ при нормативных возмущениях в ремонтной схеме в период зимних максимальных нагрузок рекомендуется к реализации одно из следующих альтернативных мероприятий:

- в случае отсутствия необходимости использования ВЧЗ для организации ВЧ-каналов связи рекомендуется реализовать демонтаж ВЧЗ на ПС 110 кВ Заливино. Окончательное решение по демонтажу ВЧЗ на ПС 110 кВ Заливино требуется уточнить на этапе отдельного проектирования;

- в соответствии с ГОСТ Р 58670-2019 рекомендуется произвести установку АОПО ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) на ПС 110 кВ Новологиново с действием на ограничение нагрузки в объеме не менее 6,7 МВт (вариант № 1). Окончательное решение по составу отключаемой нагрузки, логике действия АОПО и каналам передачи ПА команд требуется уточнить на этапе разработки проектной документации;

- осуществить замену ВЧЗ ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) на ПС 110 кВ Заливино на новые с пропускной способностью не менее 600 А (вариант № 2).

По результатам технико-экономического сравнения вариантов № 1 и № 2, представленного в разделе 6.10, наиболее экономичным альтернативным вариантом предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ, в случае отсутствия возможности переноса существующей точки раздела с ПС 110 кВ Усть-Ишим на ПС 110 кВ Тара, а также в случае отсутствия возможности демонтажа ВЧЗ на ПС 110 кВ Заливино, является вариант № 2.

Подробные результаты проведенного технико-экономического сравнения с оценкой дисконтированных затрат из расчета жизненного цикла в 15 лет по разработанным вариантам представлен в разделе 6.10.2.

4. ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8), ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8).

Превышение ДДТН ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) и ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8) в отчетном периоде выявлено при нормативных возмущениях в ремонтной схеме в период зимних максимальных нагрузок.

Аварийное отключение ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная с отпайками (С-7) и ВЛ-220 кВ Загородная – Ульяновская (Д-1) приводит к превышению АДТН ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) и ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8).

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) и ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8) выявлена в период зимних максимальных нагрузок при отключении ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная с отпайками (С-7) и ВЛ-220 кВ Загородная – Ульяновская (Д-1) и составила:

- ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) – 383 А (128 процентов от Iддтн);

- ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8) – 369 А (123 процента от Iддтн).

Для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ рассмотрены превентивные СРМ:

- перенос точки раздела с СВ-110 ПС 110 кВ Усть-Ишим на В-110 2В, В-110 3В ПС 110 кВ Тара;

- перенос точки раздела с СВ-110 ПС 110 кВ Тюкалинская на В-110 С-70 ПС 110 кВ Саргатская;

- включение БСК на ПС 110 кВ Тара, ПС 110 кВ Муромцево.

Рассмотренные превентивные СРМ по переносу точки раздела снижают токовую нагрузку ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) и ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8), но не исключают превышения АДТН. В рассматриваемой СРС с учетом реализации СРМ по переносу точки раздела для предотвращения превышения АДТН требуется ввод ГАО в объеме 7,6 МВт.

Рекомендуемым мероприятием для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ является изменение рабочей отпайки существующего ТТ на СВ-110 ПС 110 кВ ТПК Надеждинский с 300/5 до 600/5. Ответственный исполнитель – филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго». Согласно письму филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» от 25 августа 2020 года № 1.5/01-02/7183-исх реализация данного мероприятия запланирована на 31 августа 2021 года.

5.2. Расчет и анализ загрузки ЦП 110 кВ и выше

В целях выявления дефицитных по мощности ПС 110 кВ и выше в энергосистеме Омской области проведен анализ загрузки ЦП.

Анализ загрузки трансформаторного оборудования ЦП 110 кВ и выше энергосистемы Омской области выполнен для отчетного периода на основе данных контрольных замеров за предыдущие 5 лет.

Анализ загрузки ЦП 110 кВ и выше проводился при:

- температуре воздуха согласно приложению А к ГОСТ Р 58670-2019 – минус 5 С;

- температуре наружного воздуха теплого периода с обеспеченностью 0,98 – плюс 30 С.

Анализ загрузки ЦП 110 кВ и выше производился по следующим критериям:

- для однотрансформаторных подстанций по критерию недопустимости превышения длительно допустимой токовой нагрузки трансформатора в нормальной схеме;

- для двух- и более трансформаторных подстанций по критериям недопустимости превышения длительно допустимой токовой нагрузки трансформатора в нормальной схеме, а также недопустимости превышения длительно и аварийно допустимой токовой нагрузки трансформатора при отключении наиболее мощного трансформатора ЦП в послеаварийной схеме с учетом перераспределения нагрузки по сетям 6(10) – 35 кВ.

Расчеты выполнялись с учетом следующих условий:

- коэффициенты допустимой длительной токовой нагрузки трансформаторов 110 кВ и выше приняты на основании официальных данных собственников оборудования в соответствии с письмами филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» от 18 сентября 2020 года № 1.5/01-01/7883-исх и от 8 декабря 2020 года № 1.5/01-01/10420-исх, письмом филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири от 18 сентября 2020 года № М2/6/2429, письмом АО «Омскэлектро» от 18 сентября 2020 года № 09-02-04/12208 и в соответствии с приказом Минэнерго России от 8 февраля 2019 года № 81;

- возможность перевода нагрузки в послеаварийном режиме на другие ЦП для обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима и данные об индексе технического состояния приняты на основании официальных данных собственника оборудования в соответствии с письмами филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» от 18 сентября 2020 года № 1.5/01-01/7883-исх и от 8 декабря 2020 года № 1.5/01-01/10420-исх, письмом филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири от 18 сентября 2020 года № М2/6/2429, письмом АО «Омскэлектро» от 18 сентября 2020 года № 09-02-04/12208.

В результате анализа результатов расчетов загрузки ЦП 110 кВ и выше в отчетном периоде превышений ДДТН трансформаторного оборудования на однотрансформаторных подстанциях не выявлено.

В результате анализа результатов расчетов загрузки ЦП 110 кВ и выше в отчетном периоде выявлен ряд ЦП 110 кВ, на которых зафиксировано превышение ДДТН трансформаторов в режиме N-1 для подстанций с двумя и более трансформаторами:

- ПС 110 кВ Кировская;

- ПС 110 кВ Новотроицкая;

- ПС 110 кВ Советская;

- ПС 110 кВ Энтузиастов.

Для вышеперечисленных ЦП 110 кВ требуется разработка мероприятий по разгрузке трансформаторного оборудования. В целях разгрузки трансформаторного оборудования рассматривается выполнение следующих мероприятий:

- перевод нагрузки по сети 6(10) – 35 кВ на смежные ЦП;

- увеличение выработки мощности электростанциями с выдачей мощности в сеть 6(10) – 35 кВ и подключенными к указанным ЦП;

- мероприятия по компенсации реактивной мощности;

- реконструкция ЦП с увеличением трансформаторной мощности.

ПС 110 кВ Кировская.

В настоящий момент в целях снабжения потребителей на ПС 110 кВ Кировская установлено 2 силовых трансформатора.

Перегрузочная способность трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Кировская принята в соответствии с таблицами приложения к приказу Минэнерго России от 8 февраля 2019 года № 81 «Об утверждении требований к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию и о внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229» (далее – приказ Минэнерго России № 81), а также данными собственника.

Тр-р	Марка	Год ввода	S, МВА	Iном, А	ДДТН, о.е	АДТН, о.е		
						20 мин	2 часа	24 часа
1Т	ТРДН-25000/110	1983	25	125,5	1,175	1,3	1,3	1,2
2Т	ТРДН-25000/110	1976	25	125,5	1,175	1,3	1,3	1,2

Максимальная нагрузка данной подстанции за последние 5 лет составила 30,879 МВА и выявлена в зимний период 2016 года.

В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 155 А по стороне ВН или 123,5 процента от Iном 1(2)Т.

Согласно данным собственника на ПС 110 кВ Кировская предусмотрен перевод 10,6 МВА нагрузки на другие ЦП. Загрузка оставшегося в работе трансформатора 1(2)Т при отключении 2(1)Т составит 20,279 МВА, что ниже номинальной.

Увеличение трансформаторной мощности ПС 110 кВ Кировская по итогам анализа загрузки за последние 5 лет не требуется.

При этом следует отметить, что согласно результатам ряда проведенных ранее комплексных обследований ПС 110 кВ Кировская, подтвержденных заключением по результатам комплексного обследования строительных конструкций здания ОПУ, ЗРУ ПС 110 кВ Кировская от 5 сентября 2015 года, актом комплексного обследования и оценки состояния оборудования ПС 110 кВ Кировская от 27 февраля 2020 года, требуется комплексная реконструкция ПС 110 кВ Кировская с заменой оборудования, а также зданий и фундаментов, что повлечет значительные затраты, равнозначные по строительству новой ПС 110 кВ. На основании акта комплексного обследования и оценки состояния оборудования ПС 110 кВ Кировская от 27 февраля 2020 года принято решение о необходимости сооружения новой ПС 110 кВ Семиреченская с переводом всей нагрузки от ПС 110 кВ Кировская.

Также согласно акту обследования и оценки технического состояния силового трансформатора 1Т ПС 110 кВ Кировская от 11 февраля 2020 года выявлена повышенная концентрация растворенных газов, свидетельствующая о развивающемся внутреннем дефекте 1Т ПС 110 кВ Кировская. Для исключения нарушения энергоснабжения потребителей рекомендована замена 1Т ПС 110 кВ Кировская. В соответствии с данными филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» ввод в работу нового 1Т ПС 110 кВ Кировская состоялся в конце 2020 года.

Кроме того, на основании заключений о неудовлетворительном состоянии ПС 110 кВ Кировская рекомендуется сооружение нового ЦП (ПС 110 кВ Семиреченская) с последующим перемещением трансформаторов 1Т и 2Т с ПС 110 кВ Кировская на ПС 110 кВ Семиреченская. Анализ перспективной загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Кировская в период 2021 – 2025 годов рассмотрен далее.

ПС 110 кВ Новотроицкая.

В настоящий момент в целях снабжения потребителей на ПС 110 кВ Новотроицкая установлено 2 силовых трансформатора.

Перегрузочная способность трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Новотроицкая принята в соответствии с таблицами приложения к приказу Минэнерго России № 81, а также данными собственника.

Тр-р	Марка	Год ввода	S, МВА	Iном, А	ДДТН, о.е	АДТН, о.е		
						20 мин	2 часа	24 часа
1Т	ТДТН-10000/110	1977	10	50,2	1,175	1,3	1,3	1,2
2Т	ТДТН-16000/110	1988	16	80,3	1,175	1,3	1,3	1,2

Максимальная нагрузка данной подстанции за последние 5 лет составила 14,166 МВА и выявлена в зимний период 2019 года.

Согласно данным собственника на ПС 110 кВ Новотроицкая предусмотрен перевод 1,83 МВА нагрузки в зимний период на ПС 110 кВ Восточная.

В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая загрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 71,12 А и по стороне ВН, или 141,7 процента и 88,7 процента от Iном 1(2)Т соответственно. Таким образом, загрузка оставшегося в работе трансформатора 1Т при отключении 2Т превышает АДТН на период 0,33 – 24 часа в зимний период. Перегрузка в этом режиме допустима в течение 10 минут. За допустимое время превышения АДТН выполнить перевод нагрузки на смежные ЦП действиями оперативного персонала не представляется возможным.

Однако по информации филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» в 2020 году выполнено мероприятие по изменению ранее используемой схемы сети 35 кВ, в которой шлейфа ВЛ-35 кВ 35Ц были откинуты от ПС 110 кВ Береговая (ЗАО «Энергосервис 2000») и соединены между собой с образованием участка ВЛ-35 кВ ПС Надеждино – ПС Солнечная долина. В настоящее время используется схема, в которой существующая ВЛ-35 кВ 35Ц скоммутирована на 1 СШ 35 кВ ПС 110 кВ Береговая. Таким образом, нагрузка трансформатора 1Т ПС 35 кВ ПС Солнечная (1,69 МВА) и 2Т ПС 35 кВ Надеждино (0,7 МВА) перераспределится на питание от ПС 110 кВ Береговая.

Реализованные мероприятия по изменению нормальной схемы сети 35 кВ приводят к следующим изменениям:

- максимальная нагрузка ПС 110 кВ Береговая увеличится и составит 8,76 МВА. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, не будет превышать ДДТН 1(2)Т ПС 110 кВ Береговая в нормальной и послеаварийных схемах;

- максимальная нагрузка ПС 110 кВ Новотроицкая при этом снизится и составит 11,78 МВА. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, составит 59,1 А по стороне ВН, или 117,8 процента и 73,6 процента от Iном 1(2)Т соответственно. Таким образом, загрузка оставшегося в работе трансформатора 1Т при отключении 2Т не превышает АДТН на период 0,33 – 24 часа в зимний период.

После перевода нагрузки в послеаварийном режиме токовая нагрузка оставшегося в работе 1Т составит 9,95 МВА. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, составит 49,95 А по стороне ВН, или 99,5 процента от Iном. Данная загрузка не превышает ДДТН 1Т в зимний период.

С учетом изложенного замена оборудования на ПС 110 кВ Новотроицкая по данным анализа загрузки за отчетный период не требуется. Анализ перспективной загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Новотроицкая в период 2021 – 2025 годов рассмотрен далее.

ПС 110 кВ Советская.

В настоящий момент в целях снабжения потребителей на ПС 110 кВ Советская установлено 2 силовых трансформатора.

Перегрузочная способность трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Советская принята в соответствии с таблицами приложения к приказу Минэнерго России № 81, а также данными собственника.

Тр-р	Марка	Год ввода	S, МВА	Iном, А	ДДТН, о.е	АДТН, о.е		
						20 мин	2 часа	24 часа
1Т	ТДН-16000/110	1977	16	80,3	1,175	1,3	1,3	1,2
2Т	ТДН-16000/110	1976	16	80,3	1,175	1,3	1,3	1,2

Максимальная нагрузка данной подстанции за последние 5 лет составила 20,212 МВА и выявлена в зимний период 2017 года.

В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая загрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 101,5 А и по стороне ВН, или 126,3 процента от Iном 1(2)Т соответственно.

Согласно данным собственника на ПС 110 кВ Советская не предусмотрен перевод нагрузки на другие ЦП. Загрузка оставшегося в работе трансформатора 1(2)Т при отключении 2(1)Т превышает ДДТН в послеаварийном режиме.

В целях предотвращения недопустимого превышения ДДТН 1(2)Т ПС 110 кВ Советская в послеаварийном режиме по данным анализа загрузки за отчетный период рекомендуется замена существующих 1Т и 2Т на новые трансформаторы мощностью не менее 2х25 МВА.

Учитывая то, что за последние 5 лет максимальная нагрузка ПС 110 кВ Советская снижается, необходимо контролировать загрузку данного ЦП до появления спроса на реализацию ТУ на ТП. Анализ перспективной загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Советская в период 2021 – 2025 годов рассмотрен далее.

ПС 110 кВ Энтузиастов.

В настоящий момент в целях снабжения потребителей на ПС 110 кВ Энтузиастов установлено 2 силовых трансформатора.

Перегрузочная способность трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Энтузиастов принята в соответствии с таблицами приложения к приказу Минэнерго России № 81, а также данными собственника.

Тр-р	Марка	Год ввода	S, МВА	Iном, А	ДДТН, о.е	АДТН, о.е		
						20 мин	2 часа	24 часа
1Т	ТРДН-40000/110	2003	40	200,8	1,25	1,55	1,5	1,45
2Т	ТРДН-40000/110	2003	40	200,8	1,25	1,55	1,5	1,45

Максимальная нагрузка данной подстанции за последние 5 лет составила 51,46 МВА и выявлена в зимний период 2020 года.

В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая загрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 258,3 А и по стороне ВН, или 128,7 процента от Iном 1(2)Т соответственно.

Согласно данным собственника на ПС 110 кВ Энтузиастов не предусмотрен перевод нагрузки на другие ЦП. Загрузка оставшегося в работе трансформатора 1(2)Т при отключении 2(1)Т превышает ДДТН в послеаварийном режиме.

Загрузка оставшегося в работе трансформатора 1(2)Т при отключении 2(1)Т в условиях отсутствия возможности перевода нагрузки на другие ЦП не превышает АДТН и превышает ДДТН в ПАР. Суммарное время превышения ДДТН составляет 3,5 часа (рисунок 18): в период с 9:30 до 11:00 и в период с 16:30 до 18:30.

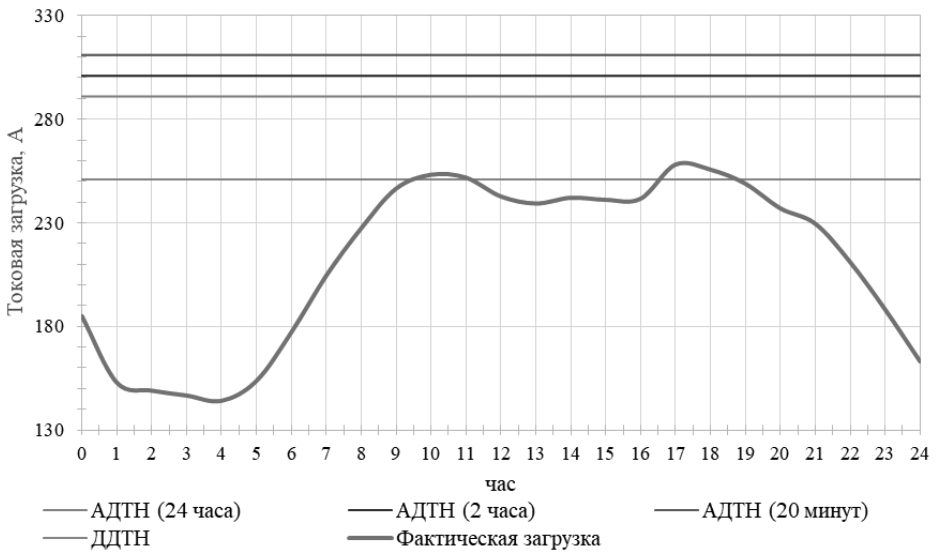


Рисунок 18 – Суточный график загрузки ПС 110 кВ Энтузиастов

Следует отметить, что данная загрузка зафиксирована впервые. В зимний период 2016, 2017, 2018 и 2019 годов максимальная нагрузка ПС 110 кВ Энтузиастов составляла 44,97 МВА, 36,03 МВА, 38,97 МВА и 37,43 МВА соответственно. Учитывая тенеденцию на снижение загрузки данного ЦП в последние годы, значение пиковой загрузки (на 3,8 процента больше от ДДТН) и время превышения ДДТН, рекомендуется выполнять мониторинг загрузки трансформаторов ПС 110 кВ Энтузиастов без увеличения трансформаторной мощности на период 2021 – 2025 годов.

5.3. Выводы по результатам анализа отчетного потокораспределения основной электрической сети 110 кВ и выше, а также анализа загрузки существующих ЦП 110 кВ и выше энергосистемы Омской области за отчетный год

На основании проведенного анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов работы электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области, а также анализа загрузки существующих ЦП 110 кВ и выше для отчетного периода были выявлены «узкие места» в электрической сети 110 кВ и выше, связанные с:

- отсутствием возможности обеспечения допустимых уровней напряжения в послеаварийных режимах;
- недостатком пропускной способности электросетевого оборудования и проводов линий электропередачи 110 кВ для обеспечения передачи мощности в необходимых объемах;
- наличием энергорайонов с высокими рисками нарушения электроснабжения;
- наличием дефицитных по мощности подстанций 110 кВ, загрузка которых в послеаварийных режимах превышает уровень допустимых значений;
- наличием электросетевого оборудования 110 кВ в неудовлетворительном техническом состоянии.

На основании анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов за отчетный год выявлены следующие энергообъекты, на которых зафиксировано недопустимое изменение параметров электроэнергетических режимов («узкие места») в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области:

- транзит 110 кВ Лузино – Одесская – Шербакульская;
- транзит 110 кВ Шухово – Большая Тава;
- энергорайон размещения ПС 110 кВ Полтавская;
- транзит Лузино – Москаленки;
- энергорайон расположения ПС 110 кВ Заливино;
- энергорайон расположения ПС 110 кВ ТПК Надеждинский.

Для ликвидации выявленных «узких мест» в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области в отчетном периоде рекомендуется реализация ряда СРМ, а также реализация следующих мероприятий по реконструкции сети 110 кВ и выше:

- установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская (согласно данным филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» данное мероприятие характеризуется высокой степенью готовности и подтверждается актом о приемке выполненных работ от 25 мая 2020 года);
- установка УШР на ПС 110 кВ Тара мощностью 25 Мвар (согласно данным филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» данное мероприятие характеризуется высокой степенью готовности и подтверждается актом о приемке выполненных работ от 27 декабря 2019 года);
- увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) и ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) путем замены существующих трансформаторов тока, установленных на ПС 110 кВ Москаленки, на новые с длительно допустимым током не менее 600 А (согласно данным ОАО «РЖД» мероприятие реализовано в конце 2020 года);
- демонтаж ВЧЗ ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) на ПС 110 кВ Заливино (в случае невозможности выполнения переноса существующей точки раздела с ПС 110 кВ Усть-Ишим на ПС 110 кВ Тара с переводом электроснабжения потребителей транзита 110 кВ Усть-Ишим – Тара от энергосистемы Тюменской области);
- изменение рабочей отпайки существующего ТТ на СВ-110 ПС 110 кВ ТПК Надеждинский с 300/5 до 600/5 в целях увеличения пропускной способности ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) и ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8).

Кроме того, для исключения превышения допустимого времени прекращения электроснабжения потребителей, запитанных от ПС 110 кВ Полтавская, в период отключения ВЛ-110 кВ Новоцарицино – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5) в условиях отсутствия возможности включения ВЛ-110 кВ Горьковская – Полтавка со стороны энергетической системы Республики Казахстан необходима реализация мероприятий по усилению электрической сети в рассматриваемом энергорайоне. Разработанные варианты данных мероприятий более подробно представлены в разделе 6.7.1 ввиду необходимости сохранения мероприятий на этапах 2021 – 2025 годов.

На основании анализа результатов загрузки ЦП 110 кВ и выше энергосистемы Омской области был определен перечень ЦП, на которых выявлено превышение загрузки трансформаторного оборудования в отчетном периоде свыше ДДТН при отключении наиболее мощного параллельного трансформатора и для которых требуется реализация дополнительных мероприятий:

- ПС 110 кВ Кировская – на основании заключений о неудовлетворительном состоянии ПС 110 кВ Кировская рекомендуется сооружение нового ЦП (ПС 110 кВ Семиреченская) с последующим перемещением новых трансформаторов 1Т и 2Т с ПС 110 кВ Кировская на ПС 110 кВ Семиреченская;
- сооружение ПС 110 кВ Семиреченская и демонтаж ПС 110 кВ Кировская с перемещением трансформаторов 1Т и 2Т (2х25 МВА) с ПС 110 кВ Кировская (на основании заключений о неудовлетворительном состоянии ПС 110 кВ Кировская);
- ПС 110 кВ Советская – мониторинг загрузки 1Т и 2Т до появления спроса на реализацию ТУ на ТП с последующим увеличением трансформаторной мощности;
- ПС 110 кВ Энтузиастов – мониторинг загрузки 1Т и 2Т до появления спроса на реализацию ТУ на ТП с последующим увеличением трансформаторной мощности.

Следует также отметить, что по итогам анализа результатов проведенных расчетов электроэнергетических режимов работы электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области, а также анализа загрузки существующих ЦП 110 кВ и выше для отчетного периода «узких мест» в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области по следующим критериям не выявлено:

- наличие энергорайонов с высокими рисками нарушения электроснабжения;
- ограничения по выдаче мощности существующих и вновь вводимых электростанций, связанные с недостаточной пропускной способностью электрических сетей;
- ограничения, связанные с транзитными перетоками мощности через энергосистему Омской области.

По итогам анализа текущего состояния электроэнергетики Омской области установлено, что отсутствует необходимость в реализации следующих мероприятий в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области:

- замена оборудования РЗ для обеспечения локализации поврежденного оборудования и снижения количества отключаемых потребителей;
- замена оборудования ПА для обеспечения предотвращения и ликвидации аварийных электроэнергетических режимов, а также предотвращения массовых отключений потребителей.

6. Основные направления развития электроэнергетики Омской области

Цели и задачи развития энергетики.

В рамках Стратегии социально-экономического развития Омской области до 2025 года, утвержденной Указом Губернатора Омской области от 24 июня 2013 года № 93, установлены следующие цели и задачи.

Стратегические цели социально-экономического развития ориентированы на достижение стратегического видения будущего Омской области, основываются на результатах диагностики существующего состояния региона и включают:

- рост конкурентоспособности экономики Омской области;
- улучшение качества жизни населения Омской области;
- повышение эффективности системы государственного и муниципального управления Омской области.

Приоритетными направлениями для достижения поставленных стратегических целей социально-экономического развития региона являются:

- создание условий для диверсификации экономики Омской области как по видам хозяйственной деятельности, так и по их территориальному размещению;
- повышение эффективности хозяйственной деятельности организаций на территории Омской области;
- адаптация организаций к изменениям конъюнктуры мировой экономики; повышение инвестиционной активности организаций, рост привлекаемых инвестиций в основной капитал и прямых иностранных инвестиций;
- обеспечение доступа к профессиональным кадрам и финансовым ресурсам;
- развитие производственной и транспортной инфраструктуры, в том числе необходимой для ускоренного привлечения инвесторов;
- создание новых высокопроизводительных рабочих мест и рост доходов населения Омской области;
- улучшение демографической ситуации;
- укрепление института семьи;
- развитие социальной инфраструктуры (здравоохранения, образования, культуры, спорта, туризма и молодежной политики);
- выравнивание сельских территорий Омской области по уровню инфраструктурного обеспечения;
- создание благоустроенной среды проживания (жилье, коммунальные услуги, связь, экология);
- повышение эффективности территориального общественного самоуправления и непосредственного управления многоквартирными домами собственниками помещений в таких домах;
- обеспечение непосредственного участия жителей Омской области и их общественных объединений в разработке и реализации мер по улучшению качества жизни в Омской области;
- формирование условий для повышения мотивации к высокопроизводительному труду, сохранение существующих и привлечение новых трудовых ресурсов;
- снижение административных барьеров и повышение качества предоставления государственных и муниципальных услуг, в том числе в электронном виде;
- повышение эффективности институтов развития в Омской области;
- увеличение доходной базы и обеспечение сбалансированности бюджетов всех уровней;
- повышение ответственности государственных гражданских служащих Омской области и муниципальных служащих Омской области за результаты деятельности;
- обеспечение открытости и доступности информации о деятельности органов исполнительной власти Омской области и органов местного самоуправления Омской области, социально значимой информации, установление и развитие качественной и оперативной обратной связи с населением Омской области.

Для достижения указанных целей в части развития электроэнергетики Омской области необходимо решение следующих задач:

- разработка эффективных мероприятий по развитию электрических сетей и генерирующих мощностей;

- эффективное использование топливно-энергетических ресурсов региона с учетом экологических требований;
- поддержание требуемых уровней напряжения в соответствии с «ГОСТ 32144-2013. Межгосударственный стандарт. Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» в электрических сетях систем электроснабжения общего назначения в точках, к которым присоединяются электрические сети, находящиеся в собственности различных потребителей электрической энергии, а также в точках общего присоединения (приемники электрической энергии);
- обеспечение параметров режимов работы основного электротехнического и генерирующего оборудования в допустимых пределах.

6.1. Прогноз потребления электрической энергии и мощности на 2021 – 2025 годы

6.1.1. Базовый вариант

Прогноз потребления электрической энергии и мощности в энергосистеме Омской области на 2021 – 2025 годы на основе проекта СиПР ЕЭС России на 2021 – 2027 годы представлен в таблице № 48.

Таблица № 48

Прогноз потребления электрической энергии и мощности в энергосистеме Омской области в 2021 – 2025 годах по базовому варианту развития

Наименование показателя, единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Потребление электрической энергии в энергосистеме Омской области, млн кВт·ч	10949	11264	11319	11379	11403
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	-	315	55	60	24
Прирост, процентов	-	2,9	0,5	0,5	0,2
Потребление мощности в энергосистеме Омской области, МВт	1810	1861	1869	1874	1883
Абсолютный прирост потребления мощности, МВт	-	51	8	5	9
Прирост, в процентах	-	2,8	0,4	0,3	0,5

Базовые прогнозы потребления электрической энергии и мощности Омской области на 2021 – 2025 годы представлены на рисунках 19 и 20.

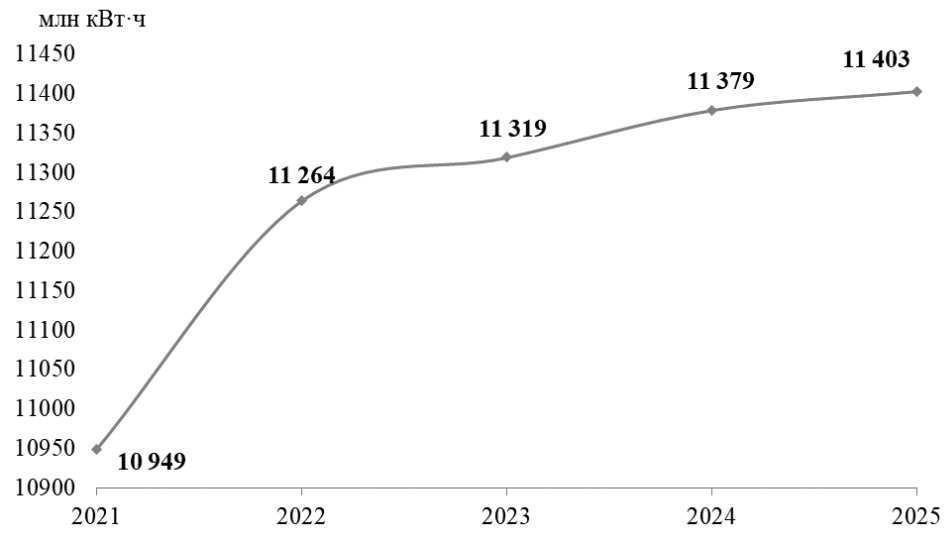


Рисунок 19 – Прогноз потребления электрической энергии в энергосистеме Омской области в 2021 – 2025 годах по базовому варианту развития

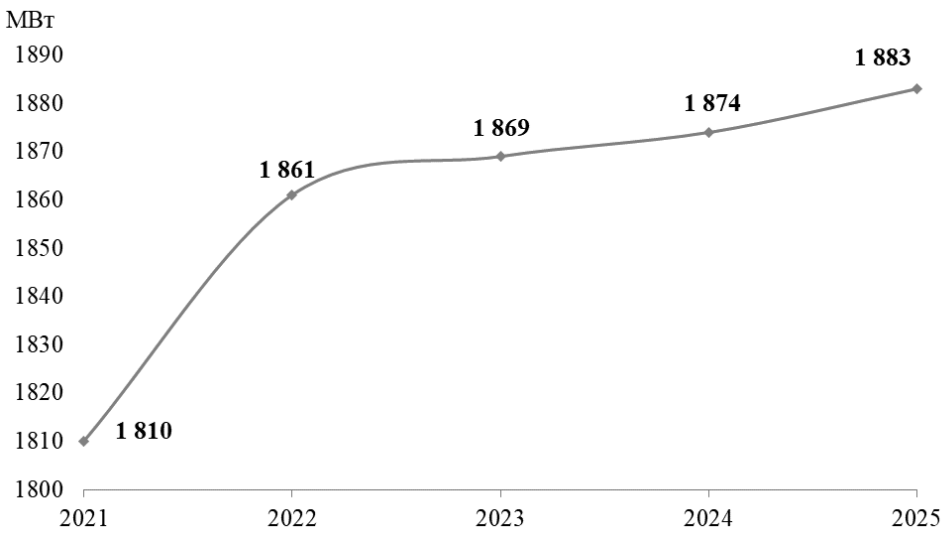


Рисунок 20 – Прогноз потребления мощности в энергосистеме Омской области в 2021 – 2025 годах по базовому варианту развития

Сценарий базового прогнозного изменения потребления электрической энергии энергосистемы Омской области характеризуется среднегодовым темпом 0,8 процента в 2021 – 2025 годах. Прогноз суммарного прироста потребления электрической энергии за период 2021 – 2025 годов составляет 454 млн кВт·ч.

Сценарий базового прогнозного изменения потребления мощности энергосистемы Омской области характеризуется среднегодовым темпом 0,8 процента в 2021 – 2025 годах. Прогноз суммарного прироста максимума нагрузки за период 2021 – 2025 годов составляет 73 МВт.

6.1.2. Дополнительный вариант

Прогноз потребления электрической энергии и мощности в энергосистеме Омской области на 2021 – 2025 годы, составленный на основе дополнительной информации, предоставленной Правительством Омской области и сетевыми организациями, представлен в таблице № 49.

Таблица № 49

Прогноз потребления электрическоий энергии и мощности в энергосистеме Омской области в 2021 – 2025 годах по дополнительному варианту развития

Наименование показателя, единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Потребление электрической энергии в энергосистеме Омской области, млн кВт·ч	11034	11379	11489	11604	11627
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	-	345	110	115	23
Прирост, процентов	-	3,13	0,96	1	0,2
Потребление мощности в энергосистеме Омской области, МВт	1824	1880	1897	1911	1920
Абсолютный прирост потребления мощности, МВт		56	17	14	9
Прирост, процентов		3,07	0,9	0,74	0,47

Прогнозы потребления электрической энергии и мощности Омской области на 2021 – 2025 годы по дополнительному варианту развития представлены на рисунках 21 и 22.

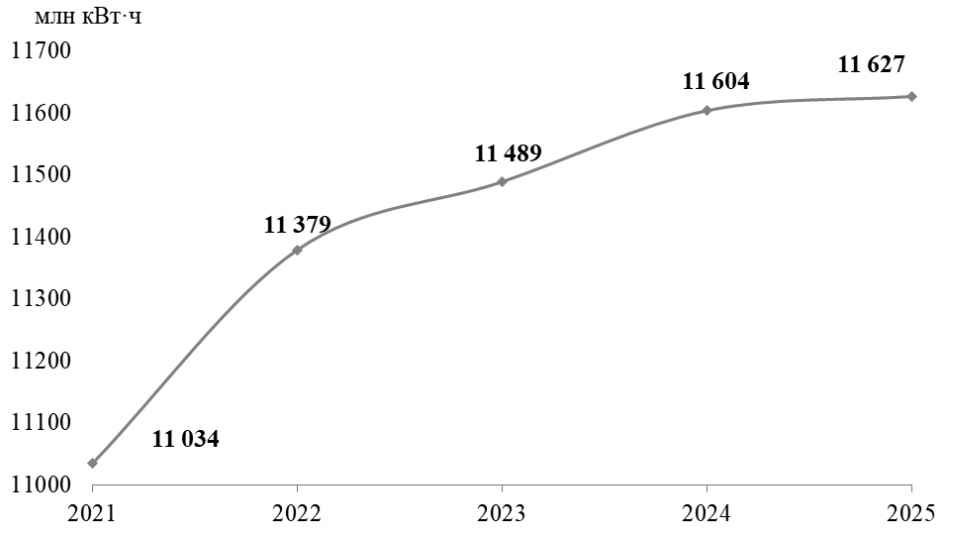


Рисунок 21 – Прогноз потребления электрической энергии в энергосистеме Омской области в 2021 – 2025 годах по дополнительному варианту развития

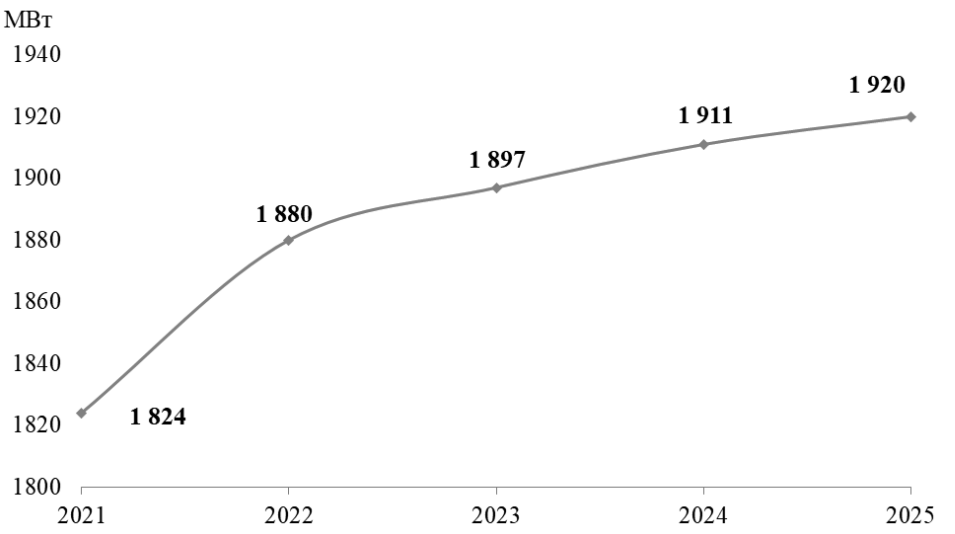


Рисунок 22 – Прогноз потребления мощности в энергосистеме Омской области в 2021 – 2025 годах по дополнительному варианту развития

Сценарий прогнозного изменения потребления электрической энергии энергосистемы Омской области по дополнительному варианту развития характеризуется среднегодовым темпом 1,07 процента в 2021 – 2025 годах. Суммарный прогноз прироста потребления электрической энергии за период 2021 – 2025 годов составляет 593 млн кВт·ч.

Сценарий прогнозного изменения потребления мощности энергосистемы Омской области по дополнительному варианту развития характеризуется среднегодовым темпом 1,05 процента в 2021 – 2025 годах. Суммарный прогноз прироста максимума нагрузки за период 2021 – 2025 годов составляет 96 МВт.

6.2. Прогноз максимума нагрузки на 2021 – 2025 годы с детализацией по узлам нагрузки

6.2.1. Базовый вариант

Прогноз максимума нагрузки на 2021 – 2025 годы с разбивкой по годам и сезонам (зима/лето) энергосистемы Омской области по базовому варианту развития представлен в таблице № 50.

Таблица № 50

Прогноз максимума нагрузки на 2021 – 2025 годы с разбивкой по годам и сезонам (зима/лето) энергосистемы Омской области по базовому варианту развития, млн кВт и МВт

Электрическая энергия	Год					
	Факт	Прогноз				
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Потребление электрической энергии, млн кВт	10350	10949	11264	11319	11379	11403
Максимум потребления, МВт (зима)	1694	1810	1861	1869	1874	1883
Максимум потребления, МВт (лето)	1233	1281	1318	1323	1327	1333

Детализация электропотребления и максимума нагрузки на 2021 – 2025 годы по отдельным частям энергосистемы Омской области с выделением потребителей, составляющих не менее 1 процента потребления региона, и иных потребителей, влияющих на режим работы энергорайона в энергосистеме Омской области, представлена в таблице № 51.

Таблица № 51

Детализация электропотребления и максимума нагрузки на 2021 – 2025 годы по отдельным частям энергосистемы Омской области с выделением потребителей, составляющих не менее 1 процента потребления региона, и иных потребителей, влияющих на режим работы энергорайона в энергосистеме Омской области, млн кВт и МВт

Потребитель	Год					
	Факт	Прогноз				
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Потребление электрической энергии, млн кВт						
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	1565,8	2125,73	2117,82	2117,82	2117,82	2117,82
ОАО «РЖД»	1003,5	1106,46	1126,33	1146,96	1168,6	1191,1
АО «Омский каучук»	371,6	393	393	393	393	393
АО «Омсктрансмаш»	75,4	82,0	85,0	87,0	90,0	93,0
АО «Омскшина»	149,8	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
АО «Омскводоканал»	111,2	181,0	181,0	185,0	185,0	185,0
Потребление электрической мощности, МВт						
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	192	258,98	258,02	258,02	258,02	258,02
ОАО «РЖД»	193	133,3	139,3	145,5	152	158,6

Потребитель	Год					
	Факт	Прогноз				
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
АО «Омский каучук»	47	52	52	52	52	52
АО «Омсктрансмаш»	23,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
АО «Омскшина»	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
АО «Омскводоканал»	18,0	30,0	30,0	32,0	32,0	32,0

6.2.2. Дополнительный вариант

Прогноз максимума нагрузки на 2021 – 2025 годы с разбивкой по годам и сезонам (зима/лето) энергосистемы Омской области по дополнительному варианту развития, сформированный на основе информации, предоставленной Правительством Омской области и сетевыми организациями, представлен в таблице № 52.

Таблица № 52

Дополнительный вариант развития производства и потребления электрической энергии и мощности энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы, млн кВт·ч и МВт

Показатель	Год				
	Прогноз				
	2021	2022	2023	2024	2025
Потребление электрической энергии, млн кВт ч	11034	11379	11489	11604	11627
Максимум потребления, МВт (зима)	1824	1880	1897	1911	1920
Максимум потребления, МВт (лето)	1277	1316	1328	1338	1344

Наибольший вклад в формирование потребления электрической энергии и мощности в рамках дополнительного варианта развития энергосистемы Омской области вносит увеличение потребления ОЭЗ ППТ «Авангард» и Знаменского, Тарского и Тевризского районов, связанное с переводом отопления части жилого сектора на электрические источники тепла.

По данным Министерства экономики Омской области в 2021 – 2025 годах на территории Омской области также запланирован к реализации ряд крупных инвестиционных проектов с объемом инвестиций более 500 млн рублей, перечень данных инвестиционных проектов представлен в таблице № 53. При этом следует отметить, что на момент разработки текущей Схемы и программы развития электроэнергетики Омской области информация о параметрах ТП перспективной нагрузки, а также сведения о поданных заявках и/или заключенных договорах на ТП к электрическим сетям новых энергопринимающих устройств при реализации данных инвестиционных проектов отсутствуют.

В связи с изложенным учет перспективной нагрузки представленных в таблице № 53 инвестиционных проектов может быть выполнен только на последующих циклах разработки Схемы и программы развития электроэнергетики Омской области.

Таблица № 53

Реестр крупных инвестиционных проектов Омской области (с объемом инвестиций более 500 млн рублей)

№ п/п	Название проекта	Инициатор	Адрес юридического лица	Срок реализации проекта, годы	Тип проекта*	Краткое описание (аннотация)	Результат	
							2021 год	2025 год
1	Создание и освоение производства катализаторов	ООО «Газпромнефть Каталити-ческие системы»	644040, Омская область, город Омск, пр. Губкина, д. 1	2015 – 2022	BFR	Обеспечение потребности отечествен-ного рынка в катализато-рах	н/д	Производство катализаторов каталитического крекинга мощностью производства 15 тыс. тонн в год, катализаторов гидроочистки и гидрокрекинга, мощностью производства 6 тыс. тонн в год
2	Строительство современного элеваторного комплекса	ООО «Стар-го-род-Агро»	644526, Омская область, Омский район, с. Андреевка, ул. Центральная, д. 48	2019 – 2021	BFR	Строительст-во элеватора для хранения и подработки зерновых и масленичных культур (зерно, семена рапса или кользы, дробле-ные или недробленые)	н/д	Строительство элева-тора для хранения и подработки зерновых и масленичных куль-тур мощностью 25 000 тонн в год
3	Строительство автомобиль-ной дороги «Северный обход города Омска»	Министерст-во строите-льства, транспорта и дорожного хо-зяйства Омской области	644099, Омская об-ласть, город Омск, ул. П. Некра-сова, д. 6	2020 – 2030	BFR	Строительс-тво четырехпо-лосной дороги протяжен-ностью 62,43 км, моста через реку Иртыш, моста через р. Омь, 15 путепро-водов и 7 транс-порт-ных развязок	Разработка техни-ко-экономичес-кого обоснования	Устранение инфраструктурных ограничений для развития грузо- и пассажироперево-зок, рост экономики и социальное развитие Омской области, улуч-шение экологической ситуации в городе Омске за счет разгруз-ки городских дорог
4	Строительство гостиничного комплекса на 200 номеров по стандартам DoubleTreebyHilton (4 звезды) с рестораном, SPA и конгресс-холлом по адресу: город Омск, пр. Мира, д.1, корпус 1	ООО «Л-Фи-нанс»	644043, город Омск, ул. Фрунзе, д. 1, корп. 3, офис 81	2018 – 2022	н/д	Строитель-ство гостинич-ного комплекса на 200 номеров по стандартам DoubleTreebyHilton (4 звезды) с рестораном, SPA и конгресс-холлом	н/д	Реконструкция и введение в эксплуатацию современного гости-ничного комплекса на территории города Омска (2022 год)
5	Строительство комплекса по переработке и подработке подсо-лнечни-ка, рапса, сои для производ-ства растительного масла	ООО «Агро-трейд»	644052, го-род Омск, ул. 24-я Северная, д. 212, кв. 50	2019 – 2023	н/д	Строительст-во комплекса по переработке и подработ-ке подсолнеч-ника, рапса, сои для производства растительно-го масла	н/д	Проектирование и строительство комплекса по глубокой переработке и подра-ботке подсолнечника, рапса, сои для произ-водства растительного масла (2023 год)
6	Строительство испытательно-го комплекса на промплощадке № 2 АО «ОМКБ», город Омск	АО «ОМКБ»	644105, Омская об-ласть, город Омск, ул. 22-го Парт-съезда, д. 51	2018 – 2022		Строительст-во испы-та-тельного комплекса на промплощад-ке № 2 АО «ОМКБ» предназначе-но для своевремен-ного и полного выполнения работ по испытанию серийно выпускаемых специальных изделий, проведения опытных работ, технологи-ческих испытаний агрегатов и узлов	н/д	н/д
7	Строительство платного автомо-бильно-го мостово-го перехода	ООО «Ин-ве-ста-Омск»	644031, Омская об-ласть, город Омск, ул. 24-я Линия, д. 59, офис 313	н/д	н/д	Строительст-во платного автомобиль-ного мосто-вого перехода в городе Омске через реку Омь, соединяюще-го ул. 2-я Учхозная и ул. Раздоль-ная посредством частной кон-цессион-ной инициативы	н/д	н/д
8	Строительство гостиничного ком-плекса (4 звезды) в городе Омске	ООО «Кос-мос Отель Омск»	644050, Омская область, город Омск, пр. Мира, д. 5, корп. 1, каб. 208	2020 – 2023	н/д	Строительс-тво гостиничного комплекса (4 звезды) в городе Омске на 250 но-меров	н/д	н/д
9	Модернизация действующего предприятия по производству изделий из стекла, расширение ассор-тимент-ной линей-ки действующего производства	ООО «ГЛАС-СПРОМ»	644103, Омская область, город Омск, ул. И. Моска-ленко, д. 137	2020 – 2021	н/д	Планируется получение льготного займа федерального фонда раз-вития промышлен-ности с банковскими гарантиями корпорации субъектов малого и среднего предприни-мательства и ПАО «Сбер-банк России» для закупа нового оборудования для расшире-ния ассорти-мента произ-водимой продукции	н/д	н/д
10	Проектирова-ние, строительство и оснащение радиологичес-кого центра линейными ускорителями (3 каньона и кабинет топометрии)	ООО «Ядер-ные медицинские технологии»	119415, город Москва, ул. Лобачев-ского, д. 42, корп. 4	2020 2022	н/д	Строительст-во центра радиологии для прове-де-ния лучевой терапии боль-ных онколо-гическими заболевани-ями	Строитель-ство и оснащение радиологи-ческого центра линейными ускорите-лями	н/д
11	Создание и экс-плуатация объекта здравоохране-ния в составе бюджет-ного учреждения здравоохране-ния Омской области «Центр крови»	ООО «Хелс Агент»	107564, город Москва, ул. Крас-нобога-тырская, д. 2, стр. 2	н/д	н/д	Создание и эксплуатация объекта здравоохра-нения в составе бюджетного учреждения здравоох-ра-нения Омской области «Центр крови» посредством заключения концессион-но-го соглашения	н/д	н/д
12	Производство пектина и пищевых волокон	ООО «Титан-А-гро»	644540, Омская область, Омский район, село Пушки-но, Красноярский тракт, д. 40/1	н/д	н/д	Производство пектина и пищевых волокон	н/д	н/д
13	Организация производства ме-таллоконст-рукций для предприятий нефтегазового комплекса	ООО «Управляю-щая компания «ТехноПарк»	644040, Омская область, город Омск, ул. Комбинат-ская, д. 46, офис 2	2021 – 2022	н/д	Создание на территории Омской области нового завода по производству металлокон-струкций для нефтегазовой отрасли		н/д
14	Строительство гостиничного комплекса Hyatt	ОАО «Межго-су-дарственная корпорация развития»	644009, Омская область, город Омск, ул. 10 лет Октября, д. 195	2021 – 2023	н/д	Создание отеля (4 звезды) Upperscale	н/д	н/д
15	Создание мно-гопро-фильного медицинского центра по адресу: город Омск, ул. Карбыше-ва, д. 41	ООО МЦСМ «ЕВРОМЕД»	644024, Омская область, город Омск, ул. Съездовская, д. 29, корп. 3	2021 – 2023	н/д	Создание многопро-фильного медицинско-го центра по адресу: город Омск, ул. Карбы-ше-ва, д. 41	н/д	н/д
16	Изготовление промышлен-ных котлов серии RF и модульных решений	ЗАО «ОмЗИТ»	644036, Омская область, город Омск, ул. Мельничная, д. 149, корп. 2	2022 – 2024	н/д	Проводится расширение действующе-го производ-ства котельного и вспомо-га-тельного теплотехни-че-ского оборудования	н/д	н/д

*- BFR – «Крупные межведомственные проекты» (результаты до декабря 2023 года).

6.3. Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях Омской области мощностью более 5 МВт на 2021 – 2025 годы

6.3.1. Базовый вариант

Прогноз ввода, демонтажа, реконструкции (модернизации) генерирующего оборудования Омской области на 2021 – 2025 годы по базовому варианту развития на основе проекта СиПР ЕЭС России на 2021 – 2027 годы представлен в таблице № 54.

Таблица № 54

Прогноз ввода, демонтажа, реконструкции (модернизации) генерирующего оборудования Омской области на 2021 – 2025 годы по базовому варианту развития

Наименование	№	Установленная мощность	Изменение установленной мощности	Год	Тип	Примечание
Русско-Полянская СЭС	-	30	30	2021	Новый ввод	Проект СиПР ЕЭС России на 2021 – 2027 годы
Итого	-		30	-	-	-

6.3.2. Дополнительный вариант

В соответствии с письмом ПАО «Газпром нефть» от 1 апреля 2021 года № НК-69/004334 на территории ОЭЗ ППТ «Авангард» имеются планы по сооружению СЭС установленной мощностью до 20 МВт.

6.4. Прогноз роста генерирующих мощностей Омской области на основе возобновляемых источников энергии и местных видов топлива на 2021 – 2025 годы

6.4.1. Ветроэнергетика

В соответствии со схемой размещения генерирующих объектов электроэнергетики на основе использования ВИЭ на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минэнерго России от 29 июля 2011 года № 316, на территории Омской области не предусмотрено размещение таких объектов.

Потенциал развития генерации электрической энергии с использованием ВЭУ на территории Российской Федерации, в том числе на территории Омской области, можно оценить по рисунку 23. Данные о скорости ветра на территории Омской области представлены в таблице № 55.

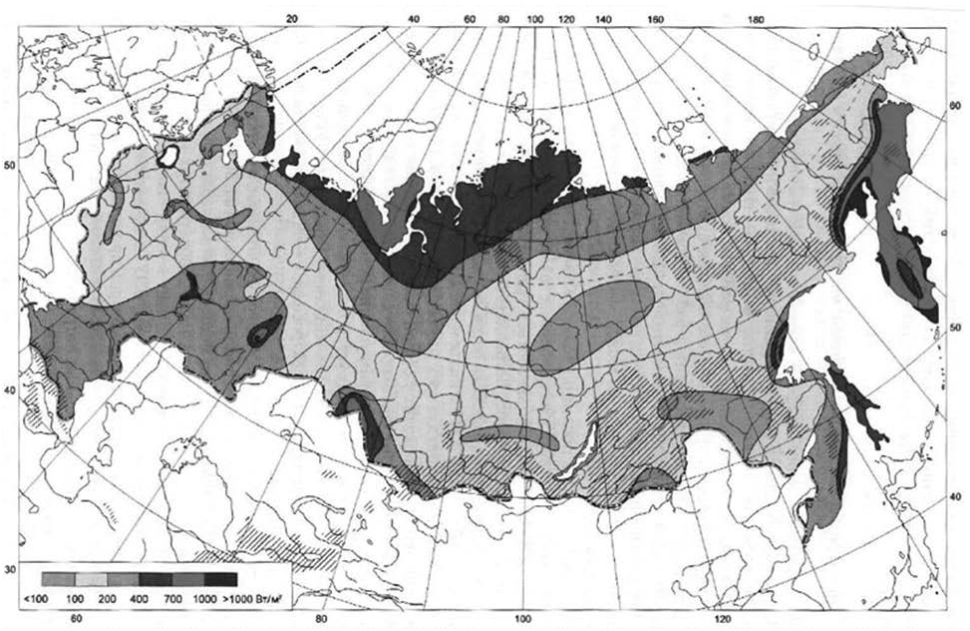


Рисунок 23 – Распределение удельного ветропотенциала (Вт/м^2) на высоте 100 м на территории Российской Федерации

Таблица № 55

Скорость ветра в Омской области (по данным метеостанций)

Расположение метеостанции	Среднегодовая скорость ветра (на высоте 10 м)	Средняя скорость ветра (м/с)				Максимальная скорость ветра (м/с)
		Зима	Весна	Лето	Осень	
город Омск	2,1	1,9	2,5	1,9	1,9	24
пгт Большеречье	2,6	2,3	3	2,3	2,7	27
с. Большие Уки	2,3	2,1	2,7	2,1	2,4	26
с. Знаменское	2,3	2	2,8	2	2,3	26
г. Исилькуль	3,1	2,7	3,5	3	3,1	28
г. Калачинск	2,8	2,4	3,2	2,7	2,8	27

с. Любимовка (Оконешников-ский район)	3,2	3,1	3,7	2,9	3,1	28
г. Называевск	3,2	3	3,7	3	3,1	24
с. Одесское	2,8	2,6	3,3	2,4	2,8	28
пгт Павлоградка	3,1	3	3,5	2,8	3	27
пгт Полтавка	3,1	3,1	3,6	2,7	3,1	28
пгт Русская Поляна	2,4	2,4	2,8	2	2,3	25
пгт Саргатское	2,7	2,4	3,2	2,4	2,7	28
с. Седельниково	2	1,7	2,5	1,8	2,1	24
г. Тара	2,2	1,9	2,6	2	2,2	23
пгт Тевриз	2,9	2,5	3,3	2,6	3	27
г. Тюкалинск	2,9	2,7	3,4	2,7	2,9	25
с. Усть-Ишим	2,9	2,3	3,3	2,9	3	28
пгт Черлак	2,2	2,1	2,6	2	2,3	28
пгт Шербакуль	3,3	3,2	3,8	3	3,3	30

Установка ВЭУ экономически целесообразна на территориях со средней скоростью ветра на высоте 10 м от 3 м/с. Исходя из анализа представленных данных, Омскую область можно отнести к регионам с малой ветровой активностью. Наиболее перспективной территорией по вводу ВЭУ является южная часть Омской области с удельным ветровым потенциалом от 0,2 до 0,4 кВт/кв. м.

Таким образом, разработка проектов по применению ВЭУ с определением ветропотенциала и величины выработки электрической энергии такими ВЭУ, а также оценка их коммерческой эффективности возможна на территории следующих районов Омской области:

- Шербакульский район;
- Называевский район;
- Оконешниковский район;
- Исилькульский район;
- Павлоградский район;
- Полтавский район.

Следует также отметить, что равнинность территории Омской области оказывает дополнительное положительное влияние на развитие ветроэнергетики на территории Омской области.

6.4.2. Солнечная энергетика

Данный вид энергетики основывается на преобразовании электромагнитного солнечного излучения в электрическую или тепловую энергию. Распределение суммарной солнечной радиации в день и продолжительность солнечного сияния на территории Российской Федерации показано на рисунках 24 и 25.

Установка солнечных электростанций экономически эффективна в том случае, если число часов солнечного сияния на рассматриваемой территории не ниже 2000 часов в год, а интенсивность поступления солнечного света составляет не менее 5000 МДж/кв. м. (1389 кВт·ч/кв. м).

Территория Омской области характеризуется высоким потенциалом использования солнечной энергии – число солнечных дней в среднем по Омской области составляет 300, при продолжительности солнечного сияния более 2200 часов, при этом поток солнечной радиации, приходящийся на 1 кв. м за 1 день, в некоторых районах Омской области достигает 4,5 кВт.

Рисунок 24 – Поток солнечной радиации, приходящийся на 1 кв. м за 1 день, на территории Российской Федерации

Рисунок 25 – Продолжительность солнечного сияния в год на территории Российской Федерации

Исходя из анализа представленных данных, Омскую область можно отнести к регионам с высоким потенциалом развития солнечной энергетики. Наиболее перспективной территорией для ввода СЭС является южная часть Омской области.

На текущий момент солнечная энергетика на территории Омской области представлена одной электростанцией – Нововаршавской СЭС суммарной установленной мощностью 30 МВт. Согласно проекту СиПР ЕЭС России на 2021 – 2027 годы на территории Русско-Полянского района в 2021 году планируется сооружение новой Русско-Полянской СЭС суммарной установленной мощностью 30 МВт. СЭС, принадлежащие ООО «Грин Энерджи Рус», представлены в таблице № 56.

Таблица № 56

СЭС, принадлежащие ООО «Грин Энерджи Рус»

№ п/п	Наименование объекта	Установленная мощность, МВт	Место расположения	Год ввода в эксплуатацию	Собственник объекта генерации
1	Нововаршавская СЭС 30 МВт (1 этап 15 МВт) Код ГТП – GVIE0671	15	р.п. Нововаршавка	2020	ООО «Грин Энерджи Рус»
2	Нововаршавская СЭС 30 МВт (2 этап 15 МВт) Код ГТП – GVIE0682	15	р.п. Нововаршавка	2020	ООО «Грин Энерджи Рус»
3	Русско-Полянская СЭС 30 МВт (1 этап 15 МВт) Код ГТП – GVIE0678	15	р.п. Русская Поляна	2021	ООО «Грин Энерджи Рус»
4	Русско-Полянская СЭС 30 МВт (2 этап 15 МВт) Код ГТП – GVIE0677	15	р.п. Русская Поляна	2021	ООО «Грин Энерджи Рус»

Таким образом, на территории Омской области можно считать возможным разработку проектов по применению СЭС с определением потенциала солнечной энергии и величины выработки электрической энергии такими установками, а также с оценкой их коммерческой эффективности.

6.4.3. Гидроэнергетика

На текущий момент на территории Омской области гидроэнергетика не реализована и имеет низкий потенциал развития. Данное обстоятельство обусловлено тем, что все реки Омской области равнинные, большей частью извилистые, с малыми уклонами и небольшими скоростями течения воды.

6.4.4. Биоэнергетика

Биоэнергетика – активно развивающееся направление нетрадиционной возобновляемой энергетики. Данный сегмент возобновляемых источников энергии при производстве электрической и тепловой энергии в качестве сырья использует биотопливо – топливо, получаемое из биологического сырья. Биоэнергетика охватывает сразу несколько независимых направлений получения энергии: энергия биогазов, энергия кородревесных отходов (КДО), энергия торфа и другие виды энергии.

1. Свалочный газ.

Свалочный газ – это биогаз, образующийся в результате анаэробного разложения органических отходов на полигонах твердых бытовых отходов (далее – ТБО) и твердых коммунальных отходов (далее – ТКО).

Любой полигон ТБО (ТКО) представляет собой большой биохимический реактор, в недрах которого в процессе эксплуатации, а также в течение нескольких десятилетий после закрытия в результате анаэробного разложения отходов растительного и животного происхождения образуется биогаз. Биогаз представляет собой смесь метана и углекислого газа примерно в равной пропорции. Биогаз неизбежно попадает в атмосферу, что вызывает ряд негативных последствий. Накопление газа в теле свалки зачастую вызывает самовозгорание ТБО. Процесс горения сопровождается образованием токсичных веществ, в частности диоксинов. Негативное воздействие биогаза на окружающую среду привело к тому, что в большинстве развитых стран системы сбора и утилизации биогаза на полигонах ТБО получили широкое распространение.

Добыча и дальнейшее использование газа данного типа решает сразу несколько проблем:

- предотвращение загрязнения атмосферы (например, метан обладает сильным парниковым эффектом);
- снижение риска возникновения пожаров и взрывов на полигонах ТБО (ТКО);
- получение опыта эксплуатации объекта по производству электрической энергии с помощью нетрадиционного источника энергии.

При строительстве электрической станции на свалочном газе в качестве топлива используется газ, выделяемый в теле полигона ТБО (ТКО), который с помощью системы сбора свалочного газа подается на площадку, где установлено блочно-модульное оборудование.

Для обеспечения электрической станции топливом устанавливается комплекс специализированного оборудования для добычи, очистки и подачи свалочного газа. В состав комплекса входят:

- газосборная станция, подключенная к скважинам, пробуренным в теле полигона;
- газокомпрессорная станция, обеспечивающая подачу газа;
- высокотемпературная факельная установка для сжигания излишних объемов газа;
- установки очистки газа.

В настоящее время согласно Государственному реестру объектов размещения отходов на территории Омской области функционируют 12 объектов размещения отходов производства и потребления, из них 5 это полигоны ТКО (ТБО). Омская область располагает большим потенциалом для реализации проектов по сооружению генерирующих объектов, использующих свалочный газ.

Таким образом, биогазовая энергетика может развиваться быстрыми темпами и решить проблему электро- и теплоснабжения в сельскохозяйственных населенных пунктах, а также на крупных предприятиях.

2. Древесные отходы, пеллеты.

Пеллеты (древесные гранулы) – это экологически чистый вид топлива, получаемый из древесного сырья методом прессования. Данное топливо производят из отходов лесозаготовительной и деревообрабатывающей промышленности без применения проклеивающих веществ. Основными видами сырья, из которого изготавливаются пеллеты, являются щепки, опилки, стружки, древесная пыль и кора деревьев (а также торф, солома, скорлупа орехов, камыш и другие).

В готовом виде пеллеты представляют собой гранулы диаметром 6 – 10 мм длиной до 50 мм. При изготовлении пеллет решаются следующие проблемы: перерабатываются пожароопасные отходы и производится высококалорийное топливо.

Пеллеты как вид топлива появились сравнительно недавно, однако благодаря своим высоким теплотворным и натуральным свойствам получили широкое распространение в Европе, Японии и Северной Америке. Рост их потребления обусловлен возможностью использования гранул на промышленных ТЭС и в установках, предназначенных для частного применения.

Энергетика на основе отходов лесопромышленного комплекса на территории Омской области очень перспективна из-за большого количества лесов, занимающих порядка 32 процентов территории всей области.

6.5. Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Омской области

Реализуемые и перспективные проекты по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Омской области в период 2021 – 2025 годов, отсутствуют.

6.6. Оценка перспективной балансовой ситуации (по электрической энергии и мощности) на 2021 – 2025 годы

Перспективный баланс мощности энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы по базовому варианту развития на основе проекта СиПР ЕЭС России на 2021 – 2027 годы представлен в таблице № 57.

Таблица № 57.

Перспективный баланс мощности энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы по базовому варианту развития, МВт

№ п/п	Мощность	Год					
		Факт	Прогноз				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Установленная мощность	1601,2	1661,2	1661,2	1661,2	1661,2	1661,2
	АЭС	0	0	0	0	0	0
	ГЭС	0	0	0	0	0	0
	ТЭС	1601,2	1601,2	1601,2	1601,2	1601,2	1601,2
	СЭС	0	60	60	60	60	60
2	Ограничения мощности (+) / технически возможное превышение над установленной мощностью (–)	31,2	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8
	АЭС	0	0	0	0	0	0
	ГЭС	0	0	0	0	0	0
	ТЭС	31,2	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
	СЭС	0	60	60	60	60	60
3	Располагаемая мощность (1-2)	1570,6	1570,4	1570,4	1570,4	1570,4	1570,4
	АЭС	0	0	0	0	0	0
	ГЭС	0	0	0	0	0	0
	ТЭС	1570,6	1570,4	1570,4	1570,4	1570,4	1570,4
	СЭС	0	0	0	0	0	0
4	Максимум потребления	1694	1810	1861	1869	1874	1883
5	Процент по отношению к предыдущему году	-4,8	116	51	8	5	9
6	Дефицит (-) / избыток (+) (3-4)	-123,4	-239,6	-290,6	-298,6	-303,6	-312,6

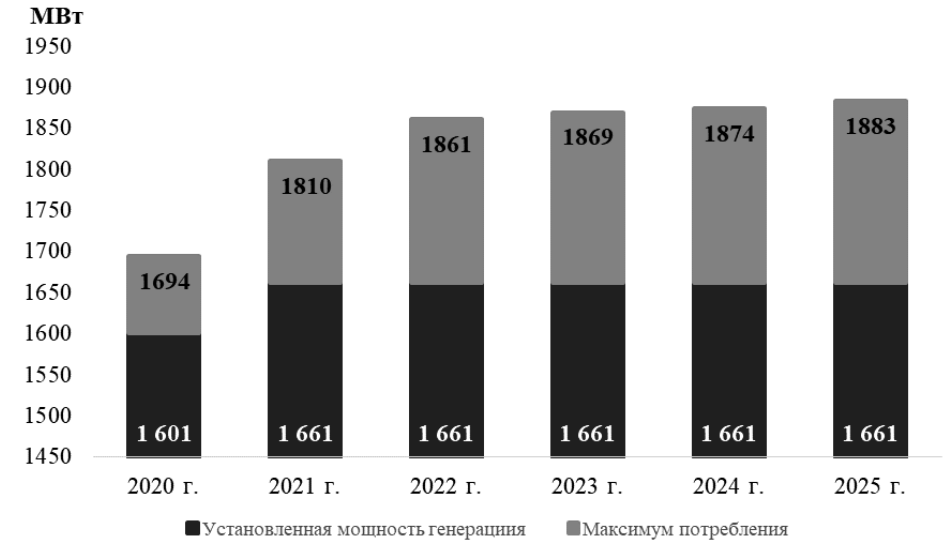


Рисунок 26 – Перспективный баланс мощности энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы по базовому варианту развития

Перспективный баланс по электрической энергии энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы по базовому варианту развития представлен в таблице № 58.

Таблица № 58

Перспективный баланс по электрической энергии энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы по базовому варианту развития, млрд кВтч

Наименование показателя	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Потребление электрической энергии	10,949	11,264	11,319	11,379	11,403
Выработка электрической энергии	6,692	6,812	6,895	6,961	6,970
Сальдо-переток («+» дефицит – получение; «-» избыток – выдача)	4,257	4,452	4,424	4,418	4,433

Балансы мощности и электрической энергии энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы по базовому варианту развития складываются с дефицитом. Дефицит планируется покрывать за счет сальдо-перетоков из соседних энергосистем.

Задачи покрытия планируемых дефицитов мощности за счет строительства генерирующих мощностей или развития межсистемных связей решаются на уровне СиПР ЕЭС России и Генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

Дополнительный вариант развития энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы на основе информации, предоставленной Правительством Омской области и сетевыми организациями, представлен в таблицах № 59, № 60.

Таблица № 59

Перспективный баланс мощности энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы по дополнительному варианту развития, МВт

№ п/п	Мощность	Год					
		Факт			Прогноз		
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
1	Установленная мощность	1601,2	1661,2	1661,2	1661,2	1661,2	1661,2
	АЭС	0	0	0	0	0	0
	ГЭС	0	0	0	0	0	0
	ТЭС	1601,2	1601,2	1601,2	1601,2	1601,2	1601,2
	СЭС	0	60	60	60	60	60
2	Ограничения мощности (+) / технически возможное превышение над установленной мощностью (–)	31,2	90,8	90,8	90,8	90,8	90,8
	АЭС	0	0	0	0	0	0
	ГЭС	0	0	0	0	0	0
	ТЭС	31,2	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
	СЭС	0	60	60	60	60	60
3	Располагаемая мощность (1-2)	1570,6	1570,4	1570,4	1570,4	1570,4	1570,4
	АЭС	0	0	0	0	0	0
	ГЭС	0	0	0	0	0	0
	ТЭС	1570,6	1570,4	1570,4	1570,4	1570,4	1570,4
	СЭС	0	0	0	0	0	0
4	Максимум потребления	1694	1824	1880	1897	1911	1920
5	процент по отношению к предыдущему году	-	1,073	1,031	1,009	1,007	1,005
6	Дефицит (-) / избыток (+) (3-4)	-123,4	-253,6	-309,6	-326,6	-340,6	-349,6

Таблица № 60

Перспективный баланс по электрической энергии энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы по дополнительному варианту развития, млрд кВтч

Наименование показателя	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Потребление электроэнергии	11,034	11,379	11,489	11,604	11,627
Выработка электроэнергии	6,692	6,812	6,895	6,961	6,970
Сальдо-переток («+» дефицит – получение; «-» избыток – выдача)	4,342	4,567	4,594	4,643	4,657

Балансы мощности и электрической энергии энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы по дополнительному варианту развития складываются с дефицитом. Дефицит планируется покрывать за счет сальдо-перетоков из соседних энергосистем.

6.7. Расчеты и анализ электроэнергетических режимов работы электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области

При формировании перспективной расчетной модели энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов использованы следующие сведения:

- перечень планируемых к строительству (модернизации, перемаркировке) и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях Омской области на период 2021 – 2025 годов согласно перечню генерирующих объектов с высокой вероятностью реализации проекта СиПР ЕЭС России 2021 – 2027;

- вводы электросетевых объектов 110 кВ и выше (включая реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение), а также генерирующих объектов в соответствии с выданными техническими условиями на ТП к электрическим сетям;

- данные контрольных (внеочередных) измерений потокораспределения, мощности нагрузок и уровней напряжения в характерные часы зимних и летних контрольных замеров.

Перечень вводимых в эксплуатацию генерирующих объектов и (или) генерирующего оборудования электростанций в период 2021 – 2025 годов согласно проекту СиПР ЕЭС России 2021 – 2027, учтенных при разработке перспективных расчетных моделей на 2021 – 2025 годы, представлен в таблице № 54.

Выводимые из эксплуатации генерирующие объекты и (или) генерирующее оборудование электростанций на территории Омской области в период 2021 – 2025 годов согласно проекту СиПР ЕЭС России 2021 – 2027 отсутствуют.

В энергосистеме Омской области до 2025 года в рамках реализации заключенных договоров на ТП планируется ввод новых производственных мощностей крупных потребителей. В таблице № 61 приведены данные о планируемых к вводу электрических нагрузках наиболее крупных потребителей, которые учтены в рамках разработки базового прогноза потребления мощности энергосистемы на территории Омской области согласно проекту СиПР ЕЭС России 2021 – 2027.

При формировании перспективных расчетных моделей на 2021 – 2025 годы учтено, что мероприятия по развитию электрической сети класса напряжения 110 кВ и выше отсутствуют.

При формировании перспективной расчетной модели энергосистемы Омской области для дополнительного варианта развития также использованы следующие материалы:

- сведения Правительства Омской области (письмо Министерства энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области от 4 февраля 2021 года № ИСХ-21/МЭЖК-883);

- сведения филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири о поданных заявках на ТП, по которым не выданы ТУ на ТП (письмо от 22 декабря 2020 года № М2/6/3257);

- сведения филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» о поданных заявках на ТП, по которым не выданы ТУ на ТП (письмо от 8 декабря 2020 года № 1.5/01-01/10420-исх).

Перечень дополнительных мероприятий по ТП потребителей на территории Омской области, учтенных в расчетных моделях на 2021 – 2025 годы, для дополнительного варианта развития, представлен в таблице № 62.

Таблица № 61

Мероприятия по ТП потребителей на территории Омской области в рамках базового варианта развития

№	Наименование заявителя	Наименование центра питания	Заявляемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Коэффициент реализации, Кр	Мощность, принятая в РМ с учетом Кр, МВт	Год учета нагрузки в РМ
1	ЖСК «Рубин-2»	ПС 110 кВ Электромеханическая	0,857	0,4	0,343	2021
2	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	Омская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ	10,5	0,7	7,350	2021
3	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	Омская ТЭЦ-3, Омская ТЭЦ-4, ЗРУ-35 кВ	1,8	0,7	1,260	2021
4	Филиал ООО «Газпромнефть – Смазочные материалы» «Омский завод смазочных материалов»	Омская ТЭЦ-4, ГРУ-6 кВ	7	0,8	5,600	2021
5	ОАО «РЖД»	ПС 110 кВ Фадино	5,9	0,7	4,130	2021
6	ООО «СКА Арена»	ПС 110 кВ Новая	5,18	0,4	2,072	2022
7	АО «Омскшина»	ПС 110 кВ Шинная-1	8,1	0,7	5,670	2021

Таблица № 62

Дополнительные мероприятия по ТП потребителей в рамках дополнительного варианта развития

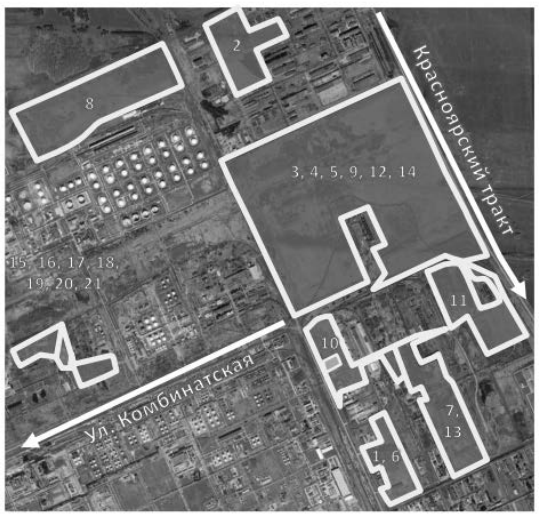
№ п/п	Наименование мероприятия	Заявляемая мощность, МВт	Год учета в РМ	Обоснование мероприятия
1	Увеличение нагрузки на ПС 110 кВ Знаменка, ПС 110 кВ Тара и ПС 110 кВ Тевриз суммарно на 5 МВт	5	2021*	Информация от Министерства энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области по ожидаемому росту электрических нагрузок, реализация которых планируется на территории Омской области до 2025 года (письмо от 4 февраля 2021 года № ИСХ-21/МЭЖК-883)
2	ТП энергопринимающих устройств новых промышленных предприятий в районе ОЭЗ «Авангард»	30 – 40	2023 – 2024	
3	ТП энергопринимающих устройств к сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	5,3	2021	Информация от филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» по ожидаемому росту электрических нагрузок до 2025 года, реализация которых планируется согласно поданным заявкам на ТП (письмо от 8 декабря 2020 года № 1.5/01-01/10420-исх)
4	ТП энергопринимающих устройств к сетям филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири на территории Омской области	0,12	2021	Информация от филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири по ожидаемому росту электрических нагрузок до 2025 года, реализация которых планируется согласно поданным заявкам на ТП (письмо от 22 декабря 2020 года № М2/6/3257)

* – с 2023 года принимается снижение нагрузки на ПС 110 кВ Знаменка, ПС 110 кВ Тара и ПС 110 кВ Тевриз суммарно на 10 МВт согласно письму Министерства энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области от 4 февраля 2021 года № ИСХ-21/МЭЖК-883.

В рамках дополнительного варианта развития энергосистемы Омской области рассмотрено, в том числе, присоединение ОЭЗ ППТ «Авангард». Согласно данным Министерства энергетики и жилищно-коммунального комплекса Омской области, предоставленным письмом от 4 февраля 2021 года № ИСХ-21/МЭЖК-883, на территории ОЭЗ ППТ «Авангард» до 2024 года планируется подключение новых энергопринимающих устройств промышленных предприятий суммарной мощностью до 40 МВт.

ОЭЗ ППТ «Авангард» общей площадью 493,65 га расположена в северо-западном промышленном узле города Омска. В состав ОЭЗ входит 21 земельный участок. Специализацией ОЭЗ ППТ «Авангард» является химическое и нефтехимическое производство. Управляющей компанией является АО «ОЭЗ ППТ «Авангард».

Карта-схема размещения земельных участков АО «ОЭЗ ППТ «Авангард» представлена на рисунке 27.



№	Кадастровый номер земельного участка	Адрес	Общая площадь, га	Собственность
1	55:36:030801:4591	г. Омск, проспект Губкина	14,9	Частная
2	55:36:030801:4589	г. Омск, переулок Нефтяной, 2	26,0	Государственная (не разграничена)
3	55:36:030801:788	г. Омск, тракт Красноярский	4,3	
4	55:36:030801:789		22,6	
5	55:36:030801:4039	г. Омск, ул. Комбинатская	22,6	
6	55:36:030801:49	г. Омск, проспект Губкина, 13	4,8	Частная
7	55:36:030801:4097		4,7	
8	55:36:030801:4512	г. Омск, Советский административный округ	61,1	Государственная (не разграничена)
9	55:36:030801:4583	г. Омск, переулок Нефтяной, 2	11,7	
10	55:36:030801:4584		16,0	
11	55:36:030801:4585		34,5	
12	55:36:030801:4586		14,5	
13	55:36:030801:4587		37,6	
14	55:36:030801:4588		201,5	
15	55:36:030115:3233	г. Омск, ул. Комбинатская, 46	1,8	
16	55:36:030115:3226		5,0	
17	55:36:030115:3229		0,7	
18	55:36:030115:3022		2,6	Частная
19	55:36:030115:3428	г. Омск, ул. Нефтяная, 2	6,5	Государственная (не разграничена)
20	55:36:030115:3312	г. Омск, ул. Комбинатская, 46/2	0,3	
21	55:36:030115:3020	г. Омск, ул. Комбинатская, 46	0,1	

Рисунок 27 – Карта-схема размещения земельных участков АО «ОЭЗ ППТ «Авангард»

Исходя из анализа территориального расположения площадок, входящих в состав ОЭЗ ППТ «Авангард», ближайшими ЦП 110 кВ и выше, от которых возможно организовать электроснабжение перспективной нагрузки, являются:

- ПС 110 кВ СК-1 и ПС 110 кВ СК-2 (2х40 МВА) – АО «Омский каучук»;
- ПС 110 кВ Энтузиастов (2х40 МВА) – Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»;
- ПС 110 кВ Заводская (2х10 МВА) – АО «Омскэлектро»;
- ПС 110 кВ Пластмасс (1х40 МВА+1х63 МВА) – ЗАО «Завод Пластмасс».

Ввиду того, что площадки, входящие в ОЭЗ ППТ «Авангард», удалены друг от друга на достаточное расстояние, а также в связи с тем, что на момент формирования СиПР отсутствуют сведения о конкретном местоположении резидентов на территории ОЭЗ ППТ «Авангард», а также отсутствуют сведения о проектной проработке планируемой схемы электроснабжения новых энергопринимающих устройств, в дополнительном варианте развития рассматривается наиболее тяжелый, с точки зрения влияния на загрузку элементов электрической сети 110 кВ и выше, вариант присоединения энергопринимающих устройств (40 МВт) к существующему ЦП 110 кВ филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» ПС 110 кВ Энтузиастов.

Следует также отметить, что в районе расположения ОЭЗ ППТ «Авангард» также находятся ЛЭП 220 кВ ПАО «ФСК ЕЭС». В случае подтверждения планов по увеличению суммарной мощности энергопринимающих устройств, вводимых на территории ОЭЗ ППТ «Авангард», возможно рассмотреть вариант присоединения энергопринимающих устройств к сети 220 кВ ПАО «ФСК ЕЭС» с сооружением нового ЦП 220 кВ. Принимая во внимание вышеизложенное, схему подключения, количество и мощность трансформаторного оборудования нового ЦП необходимо определить в рамках проектирования работы по схеме внешнего электроснабжения новых энергопринимающих устройств.

Рассматриваемые в данном разделе мероприятия по электроснабжению новых энергопринимающих устройств на территории ОЭЗ ППТ «Авангард» носят рекомендательный характер и должны быть подтверждены в рамках отдельного проектирования или процедуры ТП согласно ПП РФ № 861.

Рассмотренный вариант по присоединению нагрузки ОЭЗ ППТ «Авангард» в сеть 110 кВ в энергосистеме Омской области на этапах 2021 – 2025 годов актуален как в сценарии с перетоками активной мощности в Сибирь, так и в сценарии при перетоках активной мощности на Урал.

В целях выявления «узких мест» в энергосистеме Омской области, для перспективного периода 2021 – 2025 годов в работе выполнены расчеты электроэнергетических режимов в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области для нормальных и основных ремонтных схем, а также при нормативных возмущениях в соответствии с Требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Методические указания по устойчивости энергосистем», утвержденными приказом Минэнерго России от 3 августа 2018 года № 630, на каждый год рассматриваемого пятилетнего периода 2021 – 2025 годов для базового и для дополнительного вариантов развития.

В соответствии с пунктом 5.3 ГОСТ Р 58670-2019 были сформированы расчетные модели для следующих условий:

- зимний режим максимальных и минимальных нагрузок – при температуре наружного воздуха территориальной энергосистемы, в которой размещается ЛЭП, электросетевое или генерирующее оборудование, средневзвешенной по потреблению электрической мощности энергорайонов, для которых в правилах, применяемых в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности для определения климатических параметров, учитываемых при проектировании зданий и сооружений, планировке и застройке городских и сельских поселений (далее – правила строительной климатологии), приведены температуры воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92, с округлением до ближайшего целого значения;
- зимний режим максимальных и минимальных нагрузок – при температуре наружного воздуха территориальной энергосистемы, в которой размещается ЛЭП, электросетевое или генерирующее оборудование, приведенной в приложении А ГОСТ Р 58670-2019;
- летний режим максимальных и минимальных нагрузок – при среднемесячной температуре наружного воздуха территориальной энергосистемы, в которой размещается ЛЭП, электросетевое или генерирующее оборудование, средневзвешенной по потреблению электрической мощности энергорайонов, для которых в правилах строительной климатологии приведены среднемесячные температуры воздуха наиболее теплого летнего месяца, с округлением до ближайшего целого значения;
- летний режим максимальных нагрузок (период экстремально высоких температур) – при температуре наружного воздуха территориальной энергосистемы, в которой размещается ЛЭП, электросетевое или генерирующее оборудование, средневзвешенной по потреблению электрической мощности энергорайонов, для которых в правилах строительной климатологии приведены температуры воздуха для теплого периода года с обеспеченностью 0,98, с округлением в большую сторону до значения, кратного 5ºС.

Расчетные температуры, используемые для определения расчетных величин потребления мощности в энергосистеме Омской области для указанных выше расчетных условий, были приняты следующими:

- температура воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (с округлением до ближайшего целого значения) принята минус 36,0^{0}С (tзим0,92);
- расчетная температура наружного воздуха для расчетов электроэнергетических режимов для зимнего режима максимальных и минимальных нагрузок принята минус 5^{0}С (tГОСТ);
- среднемесячная температура воздуха наиболее теплого летнего месяца (с округлением до ближайшего целого значения) принята плюс 19^{0}С (tлет ср);
- температура воздуха для теплого периода года с обеспеченностью 0,98, с округлением в большую сторону до значения, кратного 5 ºС принята плюс 30^{0}С (tПЭВТ).

Нормативные возмущения определены согласно методическим указаниям по устойчивости энергосистем, утвержденным приказом Минэнерго России от 3 августа 2018 года № 630[2].

Расчеты электроэнергетических режимов работы электрической сети энергосистемы Омской области проведены с учетом всего возможного диапазона изменения внешних перетоков мощности между ОЭС Урала, Сибири и Республики Казахстан. С этой целью в перспективных расчетных моделях учтены два режимно-балансовых сценарных условия:

- обеспечение перетока активной мощности через энергосистему Омской области в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» в Сибирь (далее – переток в Сибирь);
- обеспечение перетока активной мощности через энергосистему Омской области в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» на Урал (далее – переток на Урал).

6.7.1. Базовый вариант. Переток в Сибирь. Анализ напряжений и токовые перегрузки в электрической сети 110 кВ и выше

В нормальной схеме электрической сети энергосистемы Омской области в электроэнергетических режимах зимнего и летнего максимума нагрузок на период 2021 – 2025 годов параметры режима находятся в области допустимых значений.

Анализ результатов расчетов перспективных электроэнергетических режимов при единичных отключениях в нормальной, а также в основных ремонтных схемах энергосистемы Омской области выявил СРС, характеризующиеся выходом параметров режима из области допустимых значений.

Анализ уровней напряжения.

Анализ результатов расчетов в нормальной схеме показал, что уровни напряжений на шинах 110 кВ и выше станций и подстанций энергосистемы Омской области в период 2021 – 2025 годов находятся в пределах значений, допустимых для оборудования и обеспечивающих нормативные запасы устойчивости.

Анализ результатов расчетов электроэнергетических режимов при нормативных возмущениях в нормальной, а также в основных ремонтных схемах выявил следующие случаи выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений:

- снижение напряжения на подстанциях транзита 110 кВ Лузино – Одесская – Шербакульская, находящихся в границах «Южного энергорайона», в период зимних максимальных нагрузок при температуре окружающей среды минус 36 ˚С и при температуре окружающей среды минус 5 ˚С (2021 – 2025 годы);
- превышение напряжения на подстанциях транзита 110 кВ Шухово – Большая Тава в период зимних минимальных нагрузок при температуре окружающей среды минус 5 ˚С и в период летних минимальных нагрузок при температуре окружающей среды плюс 19 ˚С (2021 – 2025 годы).

Транзит 110 кВ Лузино – Одесская – Шербакульская.

Наиболее сложной СРС, приводящей к выходу параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений, является аварийное отключение 2СШ-110 ПС 220 кВ Лузино из нормальной схемы в зимний период максимальных нагрузок при температуре окружающей среды минус 36 ˚С в период 2021 – 2025 годов.

В данной СРС имеет место снижение напряжения на подстанциях 110 кВ ниже аварийно допустимого напряжения: максимальное «глубокое» снижение 55 – 56 кВ на ПС 110 кВ Память Тельмана, ПС 110 кВ Азово, ПС 110 кВ Животновод, снижение напряжения до 60 кВ на ПС 110 кВ Екатеринославская, ПС 110 кВ Кутузовская, ПС 110 кВ Шербакульская, ПС 110 кВ Одесская при аварийно допустимом напряжении – 84,7 кВ.

ПС 110 кВ Одесская оснащена АОСН с действием на отключение нагрузки. С учетом работы АОСН ПС 110 кВ Одесская напряжения на рассматриваемом транзите 110 кВ повышаются до 66-71 кВ на ПС 110 кВ Память Тельмана, ПС 110 кВ Азово, ПС 110 кВ Животновод, но не входят в область допустимых значений. В рассматриваемой СРС требуется ввод ГАО.

Мероприятием, направленным на обеспечение допустимых значений параметров электроэнергетических режимов в указанной СРС без учета работы АОСН ПС 110 кВ Одесская, является установка секционного выключателя 110 кВ на ПС 110 кВ Сосновская.

Установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская в рассмотренной СРС обеспечивает электроснабжение ПС 110 кВ Сосновская по двум ВЛ-110 кВ от ПС 220 кВ Лузино (в настоящее время электроснабжение осуществляется по одной ВЛ-110 кВ в связи с отсутствием СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская).

Следует отметить, что данное мероприятие реализуется в рамках инвестиционной программы ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, характеризуется высокой степенью готовности и подтверждается актом о приемке выполненных работ от 25 мая 2020 года.

В результате реализации мероприятия по установке СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская напряжения на подстанциях 110 кВ входят в область допустимых значений и исключается необходимость работы АОСН ПС 110 кВ Одесская в послеаварийном режиме.

Транзит 110 кВ Шухово – Большая Тава.

Наиболее сложной СРС, приводящей к выходу параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений, является аварийное отключение 1СШ-220/2СШ-220 ПС 220 кВ Ульяновская, ВЛ-220 кВ Загородная – Ульяновская (Д-1), 1(2)СШ-110 ПС 110 кВ Саргатская: из нормальной схемы элементов в период зимних нагрузок при температуре окружающей среды минус 5 ˚С в период 2021 – 2025 годов и летних минимальных нагрузок при температуре окружающей среды плюс 5 ˚С в период 2021 – 2025 годов.

Отключение 2СШ-220 ПС 220 кВ Ульяновская приводит к отключению ВЛ-220 кВ Загородная – Ульяновская (Д-1), которая компенсирует избыточную реактивную мощность северного транзита 110 кВ Усть – Ишим – Шухово и как следствие приводит к избытку реактивной мощности в энергорайоне Усть – Ишим – Шухово и, как следствие, приводит к повышению напряжения в рассматриваемом районе.

В данных СРС имеет место превышение напряжения на подстанциях 110 кВ выше максимального рабочего напряжения: максимальное превышение 127-130 кВ в летний период минимальных нагрузок при температуре окружающей среды плюс 5 ˚С на ПС 110 кВ Шухово, ПС 110 кВ Бакшеево, ПС 110 кВ Тевриз, ПС 110 кВ Утьма, ПС 110 кВ Усть-Ишим, ПС 110 кВ Новоягодное, ПС 110 кВ Большая Тава при максимально допустимом напряжении – 126 кВ.

Мероприятиями, направленными на обеспечение допустимых значений параметров электроэнергетических режимов в указанных СРС, являются:

- изменение точки секционирования транзита 110 кВ Тара – Викулово с ПС 110 кВ Усть-Ишим на ПС 110 кВ Знаменка;
- изменение точки секционирования транзита 110 кВ Тара – Викулово с ПС 110 кВ Усть-Ишим на ПС 110 кВ Тара;
- изменение коэффициентов трансформации автотрансформаторов ПС 220 кВ Ульяновская (на ПС 220 кВ Загородная РПН в рассматриваемом режиме выставлен в положение 2);
- отключение в резерв ВЛ-110 кВ Шухово – Новоягодная (С-86);
- изменение реактивной мощности электростанций Омской области (Омская ТЭЦ-3, Омская ТЭЦ-4, Омская ТЭЦ-5) с переводом генераторов в режим потребления реактивной мощности;
- загрузка УШР 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая;
- отключение КВЛ 220 кВ Восход – Ульяновская.

В результате реализации СРМ по переносу точки раздела 110 кВ на ПС 110 кВ Тара путем отключения ВЛ-110 кВ Тара –Знаменка (С-76) изменение реактивной мощности электростанций Омской области, а также загрузка УШР 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая, напряжение на рассматриваемых ПС 110 кВ транзита Шухово – Большая Тава входят в область допустимых значений. Реализация мероприятия по отключению КВЛ 220 кВ Восход – Ульяновская менее эффективно.

Следует отметить, что суммарное время реализации указанных СРМ может достигать более 20 минут. Таким образом, предложенные СРМ по снижению напряжения на транзите 110 кВ Шухово – Большая Тава до области допустимых значений являются нецелесообразными.

Альтернативным мероприятием, направленным на обеспечение допустимых значений параметров электроэнергетических режимов в указанных СРС, является установка УШР на ПС 110 кВ Тара мощностью 25 Мвар.

В результате реализации мероприятия по установке УШР 25 Мвар на ПС 110 кВ Тара, напряжение на подстанциях 110 кВ входит в область допустимых значений.

Следует отметить, что данное мероприятие реализуется в рамках инвестиционной про-

[2] При выполнении анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов, в случае необходимости выполнения СРМ в послеаварийных схемах, время реализации мероприятий принято в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем, утвержденными приказом Минэнерго России от 3 августа 2018 года № 630. Согласно указанному документу продолжительность нормализации послеаварийного режима составляет 20 минут.

граммы ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, характеризуется высокой степенью готовности и подтверждается актом о приемке выполненных работ от 27 декабря 2019 года.

Анализ токовой загрузки в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области. Нормативные возмущения в нормальной схеме.

В результате анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов на этапах 2021 – 2025 годов в нормальной схеме превышений ДДТН электросетевого оборудования энергосистемы Омской области не выявлено.

В результате анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов при нормативных возмущениях в нормальных и ремонтных схемах энергосистемы Омской области выявлено наличие токовых перегрузок электросетевых объектов 110 кВ и выше на этапах 2021 – 2025 годов в периоды зимних и летних нагрузок.

Транзит 110 кВ Лузино – Москаленки.

Превышение ДДТН ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24), ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24), ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23), ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23), входящих в транзит 110 кВ Лузино-Москаленки, выявлено при нормативных возмущениях в нормальной схеме в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапах 2021 – 2025 годов.

Кроме того, превышение ДДТН ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) и ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) выявлено при нормативных возмущениях в нормальной схеме в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 5 С на этапах 2021 – 2025 годов.

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) (участок Пикетное – Татьяновская), ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино), ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Пикетное – Помурино) выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2025 года при аварийном отключении 1СШ-110 ПС 220 кВ Лузино и составила:

- по ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино) – 494 А (154 процента от Iддтн);

- по ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Пикетное – Помурино) – 493 А (102 процента от Iддтн);

- по ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) (участок Пикетное – Татьяновская) – 532 А (110 процента от Iддтн).

Таким образом, максимальная величина токовой нагрузки рассматриваемых ВЛ-110 кВ, выявленная в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2025 года, превышает АДТН.

Установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская не влияет на токовую загрузку ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24), ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24), но позволяет превентивно перенести точку раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская. Данное СРМ снижает токовую загрузку ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Пикетное – Помурино), ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) (участок Пикетное – Татьяновская) ниже ДДТН, но не исключает превышение АДТН ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино). Следует отметить, что реализация мероприятия по превентивному переносу точки раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская снижает надежность электроснабжения потребителей Шербакульского района Омской области и должна выполняться только в условиях зимних максимальных нагрузок.

Таким образом, для предотвращения превышения ДДТН ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино) в период 2021 – 2025 годов с учетом установки СВ-110 ПС 110 кВ Сосновская и превентивного переноса точки раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская необходима реализация мероприятия по увеличению пропускной способности ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) за счет замены существующих трансформаторов тока, установленных на ПС 110 кВ Москаленки, на новые с длительно допустимым током не менее 600 А. По данным собственника ПС 110 кВ Москаленки ОАО «РЖД», реализация мероприятий по замене трансформаторов тока данной ВЛ-110 кВ выполнена в конце 2020 года. Данное мероприятие подтверждается справкой о выполнении ОТР от 23 ноября 2020 года и справкой о выполнении ОТР от 12 ноября 2020 года.

В случае невозможности реализации мероприятий по превентивному переносу точки раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская, для предотвращения превышения АДТН и ДДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ в период 2021 – 2025 годов необходима реализация следующих мероприятий:

- увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) за счет замены существующих трансформаторов тока, установленных на ПС 110 кВ Москаленки, на новые с длительно допустимым током не менее 600 А. По данным собственника ПС 110 кВ Москаленки ОАО «РЖД», реализация мероприятий по замене трансформаторов тока данной ВЛ-110 кВ выполнена в конце 2020 года. Данное мероприятие подтверждается справкой о выполнении ОТР от 23 ноября 2020 года и справкой о выполнении ОТР от 12 ноября 2020 года;

- увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) за счет замены ошиновки на ПС 110 кВ Пикетное, выполненной проводом АС-120, на новую с ДДТН при температуре плюс 25 С не менее 450 А. Рекомендуемый срок реализации мероприятия – 2021 год;

- увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) за счет замены ошиновки на ПС 110 кВ Пикетное, выполненной проводом АС-120, на новую с ДДТН при температуре плюс 25 С не менее 450 А. Рекомендуемый срок реализации мероприятия – 2022 год.

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) (участок Марионовка – Алонский), ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2025 года при аварийном отключении ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) и составила:

- ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) (участок Марионовка – Алонский) – 496 А (103 процента от Iддтн);

- ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) – 388 А (121 процент от Iддтн).

Следует отметить, что при проведении расчетов электроэнергетических режимов в электрической сети 110 кВ и выше на перспективный период 2021 – 2025 годов учтено изменение нормальной схемы ПС 110 кВ Марионовка, предусматривающее включение ВВ1-110 и ВС-110 на ПС 110 кВ Марионовка с отключением РП-110.

Кроме того, при отключении 2 СШ-110 ПС 220 кВ Лузино происходит глубокое снижение напряжения. Подробный анализ уровней напряжения представлен в разделе 6.7.1 «Анализ уровней напряжения». По результатам анализа уровней напряжения, представленного в разделе 6.7.1, направленного на обеспечение допустимых значений параметров электроэнергетических режимов в указанной СРС, является установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская. Установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская не влияет на токовую нагрузку ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23), ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24).

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) (участок Марионовка – Алонский), ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) с учетом включения СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2025 года при аварийном отключении 2 СШ-110 ПС 220 кВ Лузино и составила:

- ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) (участок Марионовка – Алонский) – 527 А (109 процентов от Iддтн);

- ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) – 419 А (131 процент от Iддтн).

Установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская не влияет на токовую нагрузку ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23), ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23), но позволяет превентивно перенести точку раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская. Данное СРМ снижает токовую нагрузку ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) (участок Марионовка – Алонский), ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) ниже ДДТН ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) (участок Марионовка – Алонский), но не исключает превышение ДДТН ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино). В сложившейся СРС для снижения ДДТН в ПАР рекомендуется выполнение переноса точки раздела по транзиту 110 кВ ПС 220 кВ Называевская – ПС 110 кВ Тумановская – ПС 110 кВ Сельская с ПС 110 кВ Тумановская на ПС 110 кВ Сельская.

В случае невозможности реализации мероприятий по превентивному переносу точки раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская, для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ в период 2021 – 2025 годов необходима реализация следующих мероприятий:

- увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) за счет замены ошиновки на ПС 110 кВ Марионовка, выполненной проводом АС-120, на новую с ДДТН при температуре плюс 25 С не менее 450 А. Рекомендуемый срок реализации мероприятия – 2021 год;

- увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) за счет замены существующих трансформаторов тока, установленных на ПС 110 кВ Москаленки, на новые с длительно допустимым током не менее 600 А. По данным собственника ПС 110 кВ Москаленки ОАО «РЖД», реализация мероприятий по замене трансформаторов тока данной ВЛ-110 кВ выполнена в конце 2020 года. Данное мероприятие подтверждается справкой о выполнении ОТР от 23 ноября 2020 года и справкой о выполнении ОТР от 12 ноября 2020 года.

АТ-2 ПС 220 кВ Лузино.

Превышение ДДТН АТ-2 ПС 220 кВ Лузино выявлено при нормативных возмущениях в нормальной схеме в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36°С на этапах 2021 – 2025 годов.

Максимальная величина токовой нагрузки АТ-2 ПС 220 кВ Лузино выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36°С на этапе 2025 года при аварийном отключении 1СШ-110 ПС 220 кВ Лузино и составила на стороне ВН 398 А (106 процента от Iдоп).

Максимальная величина токовой нагрузки АТ-2 ПС 220 кВ Лузино, выявленная в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36°С на этапе 2025 года, не превышает существующую АДТН, допустимую в зимний период в течение 20 минут.

Для предотвращения превышения ДДТН обмотки ВН и СН АТ-2 ПС 220 кВ Лузино в ПАР необходимо превентивно в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36°С выполнить перенос точки раздела по транзиту 110 кВ ПС 220 кВ Называевская – ПС 110 кВ Тумановская – ПС 110 кВ Сельская с ПС 110 кВ Тумановская на ПС 110 кВ Москаленки.

В результате реализации данного СРМ в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36°С токовая нагрузка АТ-2 ПС 220 кВ Лузино в ПАР оказывается ниже ДДТН.

КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17), КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18).

Превышение ДДТН КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) (участок Московка – Шинная) и КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) (участок Московка – Шинная) выявлено при нормативных возмущениях в нормальной схеме в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапах 2022 – 2025 годов.

Максимальная величина токовой нагрузки КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) (участок Московка – Шинная) и КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) (участок Московка – Шинная) выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2025 года при аварийном отключении КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) и КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) соответственно и составила:

- по КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) (участок Московка – Шинная) составила – 521 А (104 процента от Iддтн);

- по КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) (участок Московка – Шинная) составила – 520 А (104 процента от Iддтн).

Максимальная величина токовой нагрузки КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) (участок Московка – Шинная) и КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) (участок Московка – Шинная), выявленная в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36°С на этапе 2025 года, превышает существующую АДТН.

КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) и КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) входят в состав контролируемого сечения «Московка – Октябрьская».

Превышение АДТН вышеуказанных ВЛ-110 кВ обусловлено превышением сложившегося перетока активной мощности существующих значений МДП в контролируемом сечении «Московка – Октябрьская» в нормальной схеме.

При перетоке мощности в сечении «Московка – Октябрьская» на уровне МДП в нормальной схеме в случае возникновения аварийного отключения в рассмотренных СРС превышения ДДТН КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) и КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) не возникает.

КВЛ-220 кВ Восход – Татарская.

Превышение ДДТН КВЛ-220 кВ Восход – Татарская выявлено при нормативных возмущениях в нормальной схеме в период летних максимальных нагрузок при температуре плюс 30 С на этапах 2021 – 2025 годов.

Максимальная величина токовой нагрузки КВЛ-220 кВ Восход – Татарская выявлена в период летних максимальных нагрузок при температуре плюс 30 С на этапе 2021 года при аварийном отключении ВЛ-500 кВ Барабинская – Восход и составила 605 А (106 процентов от Iддтн).

Максимальная величина токовой нагрузки КВЛ-220 кВ Восход – Татарская, выявленная в период летних максимальных нагрузок при температуре плюс 30°С на этапе 2021 года, превышает существующую АДТН.

КВЛ-220 кВ Восход – Татарская оснащена устройством АОПО на ПС 500 кВ Восход. При температуре наружного воздуха плюс 25 °С и выше выявленная токовая перегрузка достигнет уставки срабатывания 490 А существующей АОПО с действием на отключение КВЛ-220 кВ Восход – Татарская на ПС 500 кВ Восход. Кроме того, в сложившейся СРС также возникает условие для срабатывания АОПО на ПС 110 кВ Новокормиловская с действием на отключение ВЛ-110 кВ Калачинская-Т – Новокормиловская с отпайками (С-123), ВЛ-110 кВ Калачинская – Новокормиловская с отпайками (С-124) с действием на отключение указанных ВЛ-110 кВ.

Таким образом, в сложившейся СРС с учетом работы существующих АОПО на ПС 500 кВ Восход и на ПС 110 кВ Новокормиловская превышений ДДТН КВЛ-220 кВ Восход – Татарская, а также иных электросетевых элементов 110 кВ и выше не наблюдается. Реализация дополнительных мероприятий не требуется.

Энергорайон размещения ПС 110 кВ Полтавская.

При возникновении нормативного возмущения в нормальной схеме как в отчетном периоде, так и в период 2021 – 2025 годов, связанного с отключением ВЛ-110 кВ Новоцарицино – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5), в условиях отсутствия возможности включения ВЛ-110 кВ Горьковская – Полтавка со стороны энергетической системы Республи-

ки Казахстан происходит отключение потребителей 3-й категории надежности, запитанных от ПС 110 кВ Полтавская. Максимальный объем отключаемой нагрузки составит 9,4 МВт в период зимних максимальных нагрузок 2025 года при температуре минус 36°С.

Карта-схема электрических сетей напряжением 35 – 110 кВ энергорайона размещения ПС 110 кВ Полтавская представлена на рисунке 28.

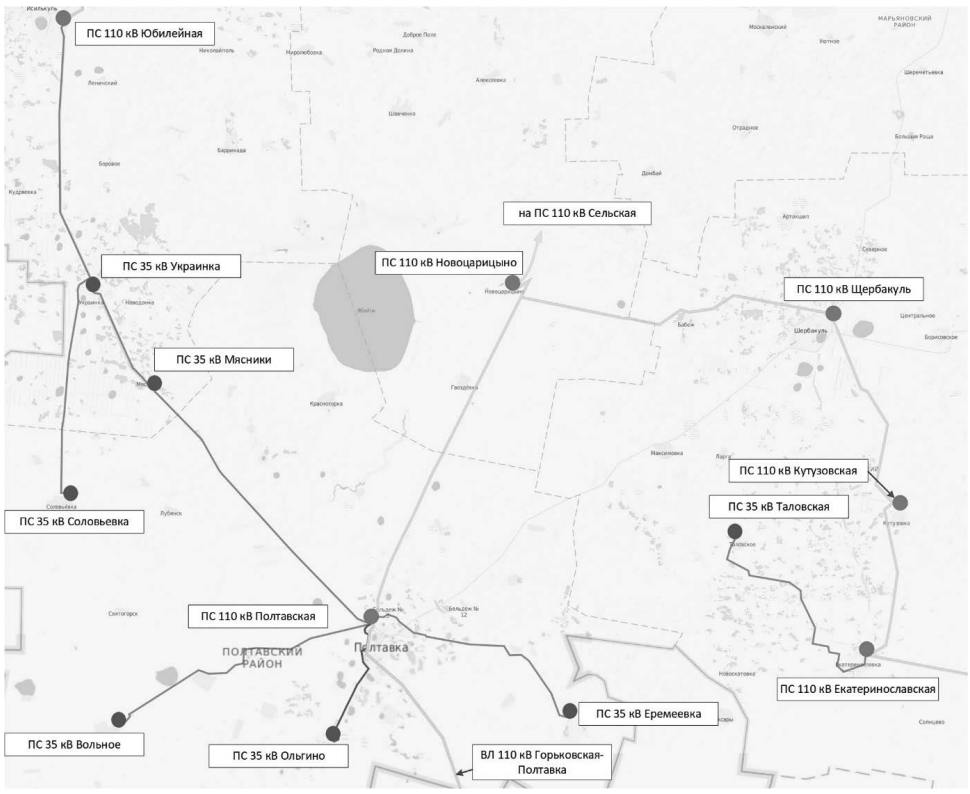


Рисунок 28 – Карта-схема электрических сетей напряжением 35 – 110 кВ энергорайона размещения ПС 110 кВ Полтавская

На основании пункта 31(6) ПП РФ № 861 допустимое число часов ограничения для потребителей 3-й категории надежности составляет 72 часа в год, но не более 24 часов непрерывно. При повреждении протяженной ВЛ-110 кВ Новоцарицыно – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5) время восстановления поврежденного оборудования может превысить 24 часа.

Для исключения превышения допустимого времени прекращения электроснабжения потребителей, запитанных от ПС 110 кВ Полтавская, в период отключения ВЛ-110 кВ Новоцарицино – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5) рассмотрены варианты усиления сети 10-110 кВ (далее – сетевые варианты) и альтернативные варианты с применением резервных источников электроснабжения: накопителей электрической энергии или с сооружением генерирующего объекта (далее – варианты с резервным источником электроснабжения).

При разработке мероприятий в рамках предложенных вариантов учитываются требования ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» в отношении обеспечения отклонения напряжения на шинах 10 – 35 кВ в диапазоне плюс/минус 10 процентов от Uном.

Сетевые варианты:

- организация электроснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Юбилейная с усилением сети 35 кВ (Вариант 1А);
- организация электроснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Юбилейная с усилением сети 10 – 35 кВ (Вариант 1Б);
- организация электроснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Екатеринославская с усилением сети 35 кВ (Вариант 2);
- организация электроснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская по сети 110 кВ от ПС 110 кВ Екатеринославская с сооружением новой ВЛ-110 кВ Екатеринославская – Полтавская (Вариант 3).

Варианты с резервным источником электроснабжения:

- альтернативный вариант электроснабжения потребителей с применением накопителей электрической энергии;
- альтернативный вариант электроснабжения потребителей с сооружением генерирующего объекта электрической энергии.

В целях исключения нарушения электроснабжения потребителей энергорайнона ПС 110 кВ Полтавская в аварийно-ремонтных схемах, связанных с отключением ВЛ-110 кВ Новоцарицино – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5), рассмотрены следующие альтернативные варианты с применением резервного источника электроснабжения для обеспечения резервного энергоснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская в объеме 9,4 МВт.

1. Альтернативный вариант снабжения потребителей с применением накопителей электрической энергии.

В качестве альтернативы предложенным вариантам усиления существующей сети 10 – 110 кВ рассмотрен вариант с установкой СНЭЭ для обеспечения резервного энергоснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская в объеме 9,4 МВт на перспективу 2025 года.

Основными элементами СНЭЭ являются:

- подсистема накопления, включающая аккумуляторные батареи (далее – АБ) и определяющая номинальную энергоемкость системы;
- подсистема преобразования, включающая повышающий трансформатор напряжением 10/0,4 кВ и реверсивный полупроводниковый преобразователь напряжением 0,38 кВ, определяющая нормированную выходную активную мощность системы;
- вспомогательные подсистемы контроля и управления.

Для СНЭЭ с подсистемой накопления электрохимического типа наиболее перспективной и рекомендуемой к использованию является подсистема накопления на базе литий-ионных АБ. Такие устройства способны выдерживать ежедневные заряды/разряды, при средней продолжительности циклов 12 – 24 часа, способны практически мгновенно (безынерционно) изменять собственный режим работы и позволяют масштабировать систему накопления в сторону увеличения номинальной энергоемкости без ограничения «сверху».

Требуемые параметры СНЭЭ для резервного электроснабжения энергорайона ПС 110 кВ Полтавская составляют:

- нормированная выходная активная мощность – 9,4 МВт;
- номинальная энергоемкость – 380 000 кВт·ч;
- продолжительность регулировочного воздействия – 24 ч.

Указанное значение номинальной энергоемкости учитывает потери в полупроводниковом преобразователе, потери в литий-ионных АБ, запас на старение и запас на допустимую глубину разряда литий-ионных АБ.

Для обеспечения энергоемкости в объеме 380 000 кВт·ч подсистема накопления должна включать в себя 85 АБ емкостью не менее 1 652 400 А·ч, при этом в составе одной литий-ионной АБ 72 элемента по 270 А·ч с номинальным напряжением 3,2 В.

Удельная стоимость элементов литий-ионных АБ типа LiFePO4 второго поколения принята по данным заводов-изготовителей равной 100 руб/А·ч.

Таким образом, капительные затраты на подсистему накопления СНЭЭ составят 165,2 млн рублей.

При этом стоимость оборудования подсистемы преобразования и вспомогательных подсистем контроля и управления в 40 – 120 раз превышает стоимость подсистемы накопления. Следовательно, полные капитальные затраты на применение СНЭЭ ориентировочно составят 6,6 – 19,8 млрд рублей.

Следует отметить, что представленные параметры СНЭЭ, а также капитальные затраты на реализацию СНЭЭ носят предварительный характер и должны быть уточнены в рамках отдельного проектирования.

Поскольку указанные капитальные затраты заведомо превосходят стоимость реконструкции сети 10 – 110 кВ энергорайона ПС 110 кВ Полтавская, данный вариант в технико-экономическом сравнении не участвует. Следует отметить, что только при снижении удельных показателей стоимости СНЭЭ за единицу мощности и за единицу энергии до уровня 653 $/кВт и до 16 $/кВт·ч капитальные затраты в данный вариант будут равнозначны затратам на реализацию рекомендованного сетевого варианта.

2. Альтернативный вариант снабжения потребителей с сооружением генерирующего объекта электрической энергии.

В качестве альтернативы предложенным вариантам усиления существующей сети 10 – 110 кВ в целях исключения нарушения электроснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская в аварийно-ремонтных схемах, связанных с отключением ВЛ-110 кВ Новоцарицино – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5), рассмотрен вариант с сооружением генерирующего объекта установленной мощностью 10 МВт (с учетом потребления собственных нужд электрической станции) для обеспечения резервного энергоснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская в объеме 9,4 МВт на перспективу до 2025 года.

Для предварительной оценки целесообразности применения генерирующего объекта за основной объект принята газотурбинная установка мощностью 10 МВт с подключением к ПС 110 кВ Полтавская.

Стоимость сооружения нового генерирующего объекта установленной мощностью 10 МВт на базе газотурбинных установок определена на основании данных каталога Gas Turbine World 2010 и данных по объектам-аналогам. Укрупненная стоимость ГТЭС составляет 1 185 млн рублей без НДС в ценах I квартала 2021 года.

Следует отметить, что представленные параметры генерирующего объекта, а также капитальные затраты на реализацию генерирующего объекта носят предварительный характер и должны быть уточнены в рамках отдельного проектирования.

Поскольку указанные капитальные затраты заведомо превосходят стоимость реконструкции сети 10 – 110 кВ энергорайона ПС 110 кВ Полтавская, данный вариант в технико-экономическом сравнении не участвует.

По результатам технико-экономического сравнения сетевых вариантов, наиболее экономичным является вариант № 2 (рекомендуемый к реализации). Вариант № 2 предусматривает организацию электроснабжения потребителей энергорайона ПС 110 кВ Полтавская в послеаварийных или ремонтных схемах, связанных с отключением ВЛ-110 кВ Новоцарицино – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5), по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Екатеринославская с усилением сети 35 кВ.

Вариант № 2 предусматривает выполнение следующих мероприятий:

- сооружение отпайки 35 кВ от существующей ВЛ-35 кВ Полтавка – Еремеевка (120Ц) до ПС 35 кВ Таловская проводом АС-70 протяженностью 24 км с образованием новой ВЛ-35 кВ Полтавка – Таловская с отпайкой на ПС Еремеевка;
- установка СТК мощностью 22 Мвар на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Полтавская. Параметры СТК необходимо уточнить в рамках дальнейшего проектирования;
- замена ВЧЗ (100 А) ВЛ-35 кВ Екатеринославская – Таловская (117Ц) на ПС 35 кВ Таловская на ВЧЗ пропускной способностью не менее 600 А;
- замена ТТ (100 А) и ВЧЗ (100 А) ВЛ 35 кВ Полтавка – Еремеевка (120Ц) на ПС 110 кВ Полтавская на новые с пропускной способностью не менее 600 А;
- реконструкция ПС 110 кВ Екатеринославская с заменой 1Т мощностью 10 МВА на новый мощностью 25 МВА;
- замена устройств дифференциальных реле силовых трансформаторов ПС 110 кВ Полтавская на микропроцессорные устройства (для обеспечения селективной работы дифференциальной защиты трансформаторов ПС 110 кВ Полтавская).

Сооружение отпайки 35 кВ от существующей ВЛ-35 кВ Полтавка – Еремеевка (120Ц) до ПС 35 кВ Таловская также потребует пересчета параметров срабатывания УРЗА, установленных на ПС 110 кВ Екатеринославская, ПС 35 кВ Таловская и ПС 110 кВ Полтавская. Возможность установки необходимых параметров срабатывания УРЗА, а также объем реконструкции/замены вышеуказанных УРЗА определяется при разработке проектной документации по титулу сооружения новой ВЛ-35 кВ.

Следует также отметить, что при разработке варианта № 2 в послеаварийных или ремонтных схемах, связанных с отключением ВЛ-110 кВ Новоцарицино – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5), выявлено превышение ДДТН 1Т ПС 110 кВ Екатеринославская мощностью 10 МВА. Данное превышение обусловлено сложившейся нагрузкой энергорайона расположения ПС 110 кВ Полтавская, а также потерями в сети 35 кВ при организации питания ПС 110 кВ Полтавская по сети 35 кВ от ПС 110 кВ Екатеринославская. Для ликвидации выявленного превышения ДДТН 1Т ПС 110 кВ Екатеринославская рекомендована замена существующего трансформатора на новый мощностью 25 МВА.

В результате реализации мероприятий по варианту № 2, напряжения в электрической сети 10 – 35 кВ энергорайона ПС 110 кВ Полтавская входят в область длительно допустимых значений, превышений ДДТН электросетевых элементов не возникает. Следует отметить, что в различных режимах работы энергосистемы (максимум/минимум нагрузки), а также в разных сезонах потребуется синхронизация данных мероприятий с работой РПН на ПС 110 кВ Екатеринославская в аварийно-ремонтных схемах, связанных с отключением ВЛ-110 кВ ВЛ-110 кВ Новоцарицино – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5).

Следует отметить, что рекомендуемый вариант № 2 позволяет обеспечить 2-ю и 3-ю категорию надежности электроснабжения потребителей, запитанных от ПС 110 кВ Полтавская. Для обеспечения электроснабжения потребителей, запитанных от ПС 110 кВ Полтавская, по 1 категории надежности (при изменении категории надежности существующих или при подключении новых потребителей), рекомендуется к реализации вариант № 2А, предусматривающий дополнительно к мероприятиям по варианту № 2 организацию функции автоматического включения выключателя в устройстве АУВ ВЛ-35 кВ Полтавская – Еремеевсkя с отпайкой на ПС Таловская со стороны ПС 35 кВ Таловская. Данный вариант сопоставим с вариантом сооружения новой ВЛ-110 кВ Екатеринославская – Полтавская (вариант № 3) в части возможности обеспечения электроснабжения потребителей, запитанных от ПС 110 кВ Полтавская, по 1 категории надежности (при изменении категории надежности существующих или при подключении новых потребителей), но является менее затратным.

Ввиду отсутствия сведений о наличии в исследуемом энергораойне ПС 110 кВ Полтавская существующих потребителей 1 категории надежности и возможном подключении в период до 2025 года перспективных потребителей 1 категории надежности к дальнейшей реализации рекомендуется вариант № 2.

Подробные результаты проведенного технико-экономического сравнения с оценкой дисконтированных затрат из расчета жизненного цикла в 15 лет по разработанным вариантам представлены в разделе 6.10.

Анализ токовой нагрузки в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области. Нормативные возмущения в ремонтных схемах.

По итогам анализа результатов расчета электроэнергетических режимов для этапов 2021 – 2025 годов при нормативных возмущенях в ремонтных схемах выявлены превышения ДДТН ряда электросетевого и трансформаторного оборудования 110 кВ и выше энергосистемы Омской области в период летних максимальных и минимальных нагрузок при температуре плюс

19 С и летних максимальных нагрузок при температуре плюс 30 С (ПЭВТ):
- АТ-1 ПС 500 кВ Таврическая;
- АТ-2 ПС 500 кВ Таврическая;
- АТ-1 ПС 500 кВ Восход;
- КВЛ-220 кВ Восход –Татарская;
- КВЛ-220 кВ Восход – Московка;
- ВЛ-110 кВ Густафьево – Новокормиловская с отпайкой на ПС Сыропятская I цепь (С-13);
- ВЛ-110 кВ Густафьево – Новокормиловская с отпайкой на ПС Сыропятская II цепь (С-14);
- ВЛ-110 кВ Валерино – Колония с отпайкой на ПС Илюшкино (З-16 Валерино – Колония);
- ВЛ-110 кВ Валерино – Каратканск с отпайками (З-15 Валерино – Каратканск);
- ВЛ-110 кВ Калачинская – Новокормиловская с отпайками (С-124);
- КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18);
- КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17).

Выявленные превышения ДДТН элементов электрической сети 110 кВ и выше возникают в аварийно-ремонтных схемах, связанных с отключением элементов, входящих в существующие КС, и обусловлены превышением сложившегося перетока активной мощности над МДП в ремонтных схемах.

Для предотвращения возникновения превышения ДДТН рассматриваемых электросетевых элементов 110 кВ и выше при нормативных возмущениях в ремонтных схемах рекомендуется осуществлять подготовку данных ремонтных схем и обеспечить превентивное снижение перетока в КС до уровня МДП в ремонтной схеме. С учетом реализации превентивных мероприятий по подготовке ремонтных схем, а также с учетом действия существующих устройств ПА и реализации СРМ в ПАР превышений ДДТН электросетевых элементов 110 кВ и выше для базового варианта при перетоке активной мощности в Сибирь в период 2021 – 2025 годов не выявлено.

Следует также отметить, что по итогам анализа результатов расчета электроэнергетических режимов для этапов 2021 – 2025 годов при нормативных возмущениях в ремонтных схемах выявлены превышения ДДТН ряда электросетевого оборудования 110 кВ энергосистемы Омской области, возникающие в периоды зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С и температуре минус 5 С:
- ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73);
- ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73);
- ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8);
- ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8) (участок ТПК Надеждинский – Береговая).

ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73), ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73).

Превышения ДДТН ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) выявлено при нормативных возмущениях в ремонтных схемах в периоды зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С и при температуре минус 5 С на этапах 2021 – 2025 годов.

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2025 года при отключении ВЛ-110 кВ Большеречье – Муромцево с отпайкой на ПС Карташево (С-74А) и ВЛ-110 кВ Саргатская – Щербаки (С-71) и составила:
- по ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) – 315 А (157 процентов от Iддтн);
- по ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) – 311 А (155 процентов от Iддтн).

Таким образом, максимальная величина токовой нагрузки рассматриваемых ВЛ 110 кВ, выявленная в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С, превышает АДТН. Следует отметить, что в рассматриваемой СРС БСК на ПС 110 кВ Тара и на ПС 110 кВ Муромцево отключены, включение данных БСК приводит к увеличению токовой нагрузки рассматриваемых ВЛ 110 кВ.

Для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ 110 кВ при нормативных возмущениях в ремонтной схеме в период зимних максимальных нагрузок СРМ, направленного на перенос существующей точки раздела с ПС 110 кВ Усть-Ишим на ПС 110 кВ Тара с переводом электроснабжения потребителей транзита 110 кВ Усть-Ишим – Тара от энергосистемы Тюменской области, недостаточно.

Для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ 110 кВ при нормативных возмущениях в ремонтной схеме в период зимних максимальных нагрузок рекомендуется в случае отсутствия необходимости использования ВЧЗ для организации ВЧ-каналов связи реализовать демонтаж ВЧЗ ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) на ПС 110 кВ Заливино. Окончательное решение по демонтажу ВЧЗ на ПС 110 кВ Заливино требуется уточнить на этапе отдельного проектирования.

В случае отсутствия возможности демонтажа ВЧЗ на ПС 110 кВ Заливино, для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ 110 кВ при нормативных возмущениях в ремонтной схеме в период зимних максимальных нагрузок рекомендуется к реализации одно из следующих альтернативных мероприятий:
- в соответствии с ГОСТ Р 58670-2019 произвести установку АОПО ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) на ПС 110 кВ Новологиново с действием на ограничение нагрузки в объеме не менее 15,0 МВт (вариант № 1). Окончательное решение по составу отключаемой нагрузки, логике действия АОПО и каналам передачи ПА команд требуется уточнить на этапе разработки проектной документации;
- осуществить замену ВЧЗ ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) на ПС 110 кВ Заливино на новые с пропускной способностью не менее 600 А (вариант № 2).

По результатам технико-экономического сравнения вариантов № 1 и № 2, представленного в разделе 6.10.2, наиболее экономичным альтернативным вариантом предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ, в случае отсутствия возможности демонтажа ВЧЗ на ПС 110 кВ Заливино, является вариант № 2, предусматривающий замену ВЧЗ ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) на ПС 110 кВ Заливино на новые с пропускной способностью не менее 600 А. Рекомендуемый срок реализации мероприятий – 2021 год.

Подробные результаты проведенного технико-экономического сравнения с оценкой дисконтированных затрат из расчета жизненного цикла в 15 лет по разработанным вариантам представлены в разделе 6.10.2.

ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8), ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8).

Превышения ДДТН ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) и ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8) выявлено при нормативных возмущениях в ремонтных схемах в периоды зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С и при температуре минус 5 С на этапах 2021 – 2025 годов.

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) и ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8) выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2025 года при отключении ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная с отпайками (С-7) и ВЛ-220 кВ Загородная – Ульяновская (Д-1) и составила:
- по ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) – 459 А (153 процента от Iддтн);
- по ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8) – 442 А (147 процентов от Iддтн).

Для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ рассмотрены превентивные СРМ:
- перенос точки раздела с СВ-110 ПС 110 кВ Усть-Ишим на В-110 2В, В-110 3В ПС 110 кВ Тара;
- перенос точки раздела с СВ-110 ПС 110 кВ Тюкалинская на В-110 С-70 ПС 110 кВ Саргатская;
- включение БСК на ПС 110 кВ Тара, ПС 110 кВ Муромцево.

Рассмотренные превентивные СРМ по переносу точки раздела снижают токовую нагрузку ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) и ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8), но не исключают превышения АДТН. В рассматриваемой СРС с учетом реализации СРМ по переносу точки раздела для предотвращения превышения АДТН требуется ввод ГАО в объеме 21 МВт.

Рекомендуемым мероприятием для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ является изменение рабочей отпайки существующего ТТ на СВ-110 ПС 110 кВ ТПК Надеждинский с 300/5 до 600/5. Ответственный исполнитель – филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго». Рекомендуемый срок реализации мероприятий – 2021 год. Согласно письму филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» от 25 августа 2020 года № 1.5/01-02/7183-исх реализация данного мероприятия запланирована на 31 августа 2021 года.

6.7.2. Выводы по результатам анализа расчетов электроэнергетических режимов в базовом варианте при перетоках в Сибирь

На основании анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов работы электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области в базовом варианте при перетоках в Сибирь были выявлены «узкие места» в электрической сети 110 кВ и выше, связанные с:
- отсутствием возможности обеспечения допустимых уровней напряжения;
- недостатком пропускной способности электросетевого оборудования и проводов линий электропередачи 110 кВ для обеспечения передачи мощности в необходимых объемах;
- наличием энергорайонов с высокими рисками нарушения электроснабжения.

Следует отметить, что перечень «узких мест» в электрической сети 110 кВ и выше, а также перечень мероприятий для ликвидации выявленных «узких мест», определенный в отчетном периоде (раздел 5.1), сохраняется на перспективный период 2021 – 2025 годов при перетоках в Сибирь.

При этом выявлены новые «узкие места» в электрической сети 110 кВ и выше, характерные для перспективного периода 2021 – 2025 годов при перетоках в Сибирь. Для ликвидации новых выявленных «узких мест» в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области для перспективного периода 2021 – 2025 годов при перетоках в Сибирь рекомендуется реализация ряда СРМ, а также реализация следующего мероприятия по реконструкции сети 110 кВ и выше: демонтаж ВЧЗ ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) на ПС 110 кВ Заливино. Рекомендуемый срок реализации мероприятия – 2021 год.

6.7.3. Базовый вариант. Переток на Урал. Анализ напряжений и токовые перегрузки в электрической сети 110 кВ и выше

В нормальной схеме электрической сети энергосистемы Омской области в электроэнергетических режимах зимнего и летнего максимума нагрузок на период 2021 – 2025 годов параметры режима находятся в области допустимых значений.

Анализ результатов расчетов перспективных электроэнергетических режимов при единичных отключениях в нормальной, а также в основных ремонтных схемах энергосистемы Омской области выявил СРС, характеризующиеся выходом параметров режима из области допустимых значений.

Анализ уровней напряжения.

Анализ результатов расчетов в нормальной схеме показал, что уровни напряжений на шинах 110 кВ и выше станций и подстанций энергосистемы Омской области в период 2021 – 2025 годов находятся в пределах значений, допустимых для оборудования и обеспечивающих нормативные запасы устойчивости.

Анализ результатов расчетов электроэнергетических режимов при нормативных возмущениях в нормальной, а также в основных ремонтных схемах выявил следующие случаи выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений:
- снижение напряжения на подстанциях транзита 110 кВ Лузино – Одесская – Шербакульская, находящихся в границах «Южного энергорайона», в период зимних максимальных нагрузок при температуре окружающей среды минус 36 °С и при температуре окружающей среды минус 5 °С в период 2021 – 2025 годов;
- снижение напряжения на подстанциях транзита 110 кВ Лузино – Юбилейная в период зимних максимальных нагрузок при температуре окружающей среды минус 36 °С в период 2021 – 2025 годов;
- превышение напряжения на подстанциях транзита 110 кВ Шухово – Большая Тава в период зимних минимальных нагрузок при температуре окружающей среды минус 5 °С и в период летних минимальных нагрузок при температуре окружающей среды плюс 19 °С в период 2021 – 2025 годов.

Транзит 110 кВ Лузино – Одесская – Шербакульская.

Наиболее сложной СРС, приводящей к выходу параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений, является аварийное отключение 2СШ-110 ПС 220 кВ Лузино из нормальной схемы в зимний период максимальных нагрузок при температуре окружающей среды минус 36 °С в период 2021 – 2025 годов.

В данной СРС имеет место снижение напряжения на подстанциях 110 кВ ниже аварийно допустимого напряжения: максимально «глубокое» снижение 55 – 56 кВ на ПС 110 кВ Память Тельмана, ПС 110 кВ Азово, ПС 110 кВ Животновод, снижение напряжения на ПС 110 кВ Екатеринославская, ПС 110 кВ Кутузовская, ПС 110 кВ Шербакульская, ПС 110 кВ Одесская до 60 кВ при аварийно допустимом напряжении – 84,7 кВ.

ПС 110 кВ Одесская оснащена АОСН с действием на отключение нагрузки. С учетом работы АОСН ПС 110 кВ Одесская напряжение на рассматриваемых ПС 110 кВ повышается, но не входит в область допустимых значений. В рассматриваемой СРС требуется ввод ГАО.

Мероприятием, направленным на обеспечение допустимых значений параметров электроэнергетических режимов в указанной СРС без учета работы АОСН ПС 110 кВ Одесская, является установка СВ-110 кВ на ПС 110 кВ Сосновская.

Наличие СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская в рассмотренной СРС обеспечивает электроснабжение ПС 110 кВ Сосновская по двум ВЛ 110 кВ от ПС 220 кВ Лузино (в настоящее время электроснабжение осуществляется по одной ВЛ-110 кВ в связи с отсутствием СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская).

Следует отметить, что данное мероприятие реализуется в рамках инвестиционной программы ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, характеризуется высокой степенью готовности и подтверждается актом о приемке выполненных работ от 25 мая 2020 года.

В результате реализации мероприятия по установке СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская напряжение на подстанциях 110 кВ входит в область допустимых значений и исключается необходимость работы АОСН ПС 110 кВ Одесская в послеаварийном режиме.

Транзит 110 кВ Лузино – Юбилейная.

Наиболее сложной СРС, приводящей к выходу параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений, является аварийное отключение 1СШ-110 ПС 220 кВ Лузино из нормальной схемы в зимний период максимальных нагрузок при температуре окружающей среды минус 36 °С в период 2025 года.

В данной СРС выявлено снижение напряжения на ряде следующих ПС 110 кВ, максимальное снижение выявлено на ПС 110 кВ Юбилейная до 87,96 кВ при аварийно допустимом напряжении на ПС 110 кВ Юбилейная – 88 кВ.

В настоящее время ПС 110 кВ Юбилейная оснащена АОСН с действием на отключение нагрузки. С учетом работы АОСН на ПС 110 кВ Юбилейная с воздействием на отключение нагрузки напряжение на рассматриваемом транзите 110 кВ повышается до аварийно допустимых значений, которые входят в область длительно допустимых значений.

В целях необходимости обеспечения на рассматриваемых ПС 110 кВ напряжения на уровне минимально допустимых значений в условиях необходимости включения нагрузки, отклю-

ченной действием АОСН, потребуется реализация СРМ, направленного на перенос точки раздела по транзиту 110 кВ ПС 220 кВ Называевская – ПС 110 кВ Тумановская – ПС 110 кВ Сельская с ПС 110 кВ Тумановская на ПС 110 кВ Москаленки.

Таким образом, дополнительных мероприятий по усилению сети 110 кВ и выше в рассматриваемом энергорайоне не требуется.

Транзит 110 кВ Шухово – Большая Тава.

Наиболее сложной СРС, приводящей к выходу параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений, является аварийное отключение 1СШ-220/2СШ-220 ПС 220 кВ Ульяновская, ВЛ-220 кВ Загородная – Ульяновская (Д-1), 1сш-110/2сш-110 ПС 110 кВ Саргатская: из нормальной схемы в летний период минимальных нагрузок.

Отключение 2СШ-220 ПС 220 кВ Ульяновская приводит к отключению ВЛ-220 кВ Загородная – Ульяновская (Д-1), которая компенсирует избыточную реактивную мощность северного транзита 110 кВ Усть-Ишим – Шухово и, как следствие, приводит к избытку реактивной мощности в энергорайоне Усть-Ишим – Шухово и повышению напряжения в рассматриваемом районе.

В данных СРС имеет место превышение напряжения на подстанциях 110 кВ выше максимального рабочего напряжения: максимальное превышение 127 – 129 кВ на ПС 110 кВ Шухово, ПС 110 кВ Знаменка, ПС 110 кВ Бакшеево, ПС 110 кВ Тевриз, ПС 110 кВ Радищева, ПС 110 кВ Большие Уки, ПС 110 кВ Утьма, ПС 110 кВ Усть-Ишим, ПС 110 кВ Новоягодное, ПС 110 кВ Большая Тава при максимально-допустимом напряжении – 126 кВ.

Для обеспечения допустимых значений параметров электроэнергетических режимов в указанных СРС рекомендуется использовать следующие СРМ:

- изменение точки секционирования транзита 110 кВ Тара – Викулово с ПС 110 кВ Усть-Ишим на ПС 110 кВ Знаменка;
- изменение точки секционирования транзита 110 кВ Тара – Викулово с ПС 110 кВ Усть-Ишим на ПС 110 кВ Тара;
- изменения коэффициентов трансформации автотрансформаторов ПС 220 кВ Ульяновская (на ПС 220 кВ Загородная РПН в рассматриваемом режиме выставлен в положение 2);
- отключение в резерв ВЛ-110 кВ Шухово – Новоягодная (С-86);
- изменение реактивной мощности электростанций Омской области (Омская ТЭЦ-3, Омская ТЭЦ-4, Омская ТЭЦ-5) с переводом генераторов в режим потребления реактивной мощности;
- загрузка УШР 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая;
- отключение КВЛ-220 кВ Восход – Ульяновская.

В результате реализации СРМ по переносу точки раздела 110 кВ на ПС 110 кВ Тара путем отключения ВЛ-110 кВ Тара – Знаменка (С-76), изменение реактивной мощности электростанций Омской области, а также загрузка УШР 500 кВ ПС 500 кВ Таврическая, напряжение на рассматриваемых ПС 110 кВ транзита Шухово – Большая Тава входит в область допустимых значений. Реализация мероприятия по отключению КВЛ-220 кВ Восход – Ульяновская менее эффективно.

Следует отметить, что суммарное время реализации указанных СРМ может достигать более 20 минут.

Таким образом, предложенные СРМ по снижению напряжения на транзите 110 кВ Шухово – Большая Тава до области допустимых значений являются нецелесообразными.

Альтернативным мероприятием, направленным на обеспечение допустимых значений параметров электроэнергетических режимов в указанных СРС, является установка УШР на ПС 110 кВ Тара мощностью 25 Мвар.

В результате реализации мероприятия по установке УШР 25 Мвар на ПС 110 кВ Тара напряжение на подстанциях 110 кВ входит в область допустимых значений.

Следует отметить, что данное мероприятие реализуется в рамках инвестиционной программы ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, характеризуется высокой степенью готовности и подтверждается актом о приемке выполненных работ от 27 декабря 2019 года.

Анализ токовой нагрузки в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области. Нормативные возмущения в нормальной схеме.

В результате анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов на этапах 2021 – 2025 годов в нормальной схеме превышений ДДТН электросетевого оборудования энергосистемы Омской области не выявлено.

В результате анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов при нормативных возмущениях в нормальных схемах ЭС Омской области для базового варианта при перетоке активной мощности на Урал выявлено превышение ДДТН трансформаторного оборудования и ЛЭП 110 кВ и выше на этапах 2021 – 2025 годов в периоды зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С и температуре минус 5 С, летних максимальных и минимальных нагрузок при температуре плюс 19 С и летних максимальных нагрузок при температуре плюс 30 С (ПЭВТ).

Транзит 110 кВ Лузино – Москаленки.

Превышение ДДТН ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24), ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24), ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23), ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23), входящих в транзит 110 кВ Лузино – Москаленки, выявлено при нормативных возмущениях в нормальной схеме в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапах 2021 – 2025 годов.

Кроме того, превышение ДДТН ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) и ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) выявлено при нормативных возмущениях в нормальной схеме в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 5 С на этапах 2021 – 2025 годов.

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) (участок Пикетное – Татьяновская), ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино), ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Пикетное – Помурино) выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2025 года при аварийном отключении 1СШ-110 ПС 220 кВ Лузино и составила:

- по ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино) – 420 А (131 процент от Iддтн);
- по ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Пикетное – Помурино) – 420 А (86,7 процента от Iддтн);
- по ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) (участок Пикетное – Татьяновская) – 459 А (94,9 процента от Iддтн).

Следует отметить, что в данной СРС напряжение на шинах 110 кВ ПС 110 кВ Юбилейная достигает уставки срабатывания АОСН. Значения токовой нагрузки перечисленных ВЛ-110 кВ представлено с учетом работы АОСН ПС 110 кВ Юбилейная с реализацией управляющих воздействий на отключение нагрузки.

В период 2021 – 2024 годов в аналогичной СРС напряжение ПС 110 кВ Юбилейная не достигает уставок срабатывания АОСН ПС 110 кВ Юбилейная.

Токовая нагрузка ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) (участок Пикетное – Татьяновская), ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино), ВЛ-110 кВ Пикетное – Мскаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Пикетное – Помурино), выявленная в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2024 года при аварийном отключении 1СШ-110 ПС 220 кВ Лузино без учета работы АОСН ПС 110 кВ Юбилейная, составила:

- по ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино) – 506 А (158 процентов от Iддтн);
- по ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Пикетное – Помурино) – 505 А (104 процента от Iддтн);
- по ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) (участок Пикетное – Татьяновская) – 545 А (113 процентов от Iддтн).

Таким образом, максимальная величина токовой нагрузки рассматриваемых ВЛ-110 кВ, выявленная в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапах 2021 – 2024 годов, превышает АДТН. На этапе 2025 года с учетом работы АОСН и применения СРМ превышение АДТН ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино) сохраняется.

Установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская не влияет на токовую нагрузку ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24), ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24), но позволяет превентивно перенести точку раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская. Данное СРМ снижает токовую нагрузку ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Пикетное – Помурино), ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) (участок Пикетное – Татьяновская) ниже ДДТН, но не исключает превышение АДТН ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино).

Таким образом, для предотвращения превышения ДДТН ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) (участок Москаленки – Помурино) в период 2021 – 2025 годов с учетом установки СВ-110 ПС 110 кВ Сосновская и превентивного переноса точки раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская необходима реализация мероприятия по увеличению пропускной способности ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) за счет замены существующих трансформаторов тока, установленных на ПС 110 кВ Москаленки, на новые с длительно допустимым током не менее 600 А. По данным собственника ПС 110 кВ Москаленки ОАО «РЖД», реализация мероприятий по замене трансформаторов тока данной ВЛ-110 кВ выполнена в конце 2020 года. Данное мероприятие подтверждается справкой о выполнении ОТР от 23 ноября 2020 года и справкой о выполнении ОТР от 12 ноября 2020 года. Следует отметить, что реализация мероприятия по превентивному переносу точки раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская снижает надежность электроснабжения потребителей Шербакульского района Омской области и должна выполняться только в условиях зимних максимальных нагрузок.

В случае невозможности реализации мероприятий по превентивному переносу точки раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская, для предотвращения превышения АДТН и ДДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ в период 2021 – 2025 годов необходима реализация следующих мероприятий:

- увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) за счет замены существующих трансформаторов тока, установленных на ПС 110 кВ Москаленки, на новые с длительно допустимым током не менее 600 А. По данным собственника ПС 110 кВ Москаленки ОАО «РЖД», реализация мероприятий по замене трансформаторов тока данной ВЛ-110 кВ выполнена в конце 2020 года. Данное мероприятие подтверждается справкой о выполнении ОТР от 23 ноября 2020 года и справкой о выполнении ОТР от 12 ноября 2020 года;
- увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) за счет замены ошиновки на ПС 110 кВ Пикетное, выполненной проводом АС-120, на новую с ДДТН при температуре плюс 25 С не менее 450 А. Рекомендуемый срок реализации мероприятия – 2021 год;
- увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24) за счет замены ошиновки на ПС 110 кВ Пикетное, выполненной проводом АС-120, на новую с ДДТН при температуре плюс 25 С не менее 450 А. Рекомендуемый срок реализации мероприятия – 2021 год.

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) (участок Марионовка – Алонский), ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2025 года при аварийном отключении ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24) и составила:

- ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) (участок Марионовка – Алонский) – 509 А (105 процентов от Iддтн);
- ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) – 399 А (125 процентов от Iддтн).

Следует отметить, что при проведении расчетов электроэнергетических режимов в электрической сети 110 кВ и выше на перспективный период 2021 – 2025 годов учтена реализация запланированного мероприятия по изменению нормальной схемы ПС 110 кВ Марионовка, предусматривающего включение ВВ1-110 и ВС-110 на ПС 110 кВ Марионовка с отключением РП-110.

Кроме того, при отключении 2 СШ-110 ПС 220 кВ Лузино происходит глубокое снижение напряжения, подробный анализ уровней напряжения представлен в разделе 6.7.3 «Анализ уровней напряжения». По результатам анализа уровней напряжения, представленного в разделе 6.7.3, направленным на обеспечение допустимых значений параметров электроэнергетических режимов в указанной СРС, является установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская. Установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская не влияет на токовую нагрузку ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23), ВЛ-110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24).

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) (участок Марионовка – Алонский), ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) с учетом включения СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре -36 С на этапе 2025 года при аварийном отключении 2 СШ-110 ПС 220 кВ Лузино и составила:

- ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) (участок Марионовка – Алонский) – 542 А (112 процентов от Iддтн);
- ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) – 431 А (135 процентов от Iддтн).

Установка СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская не влияет на токовую нагрузку ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23), ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23), но позволяет превентивно перенести точку раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская. Данное СРМ снижает токовую нагрузку ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) (участок Марионовка – Алонский), ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино) ниже ДДТН ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) (участок Марионовка – Алонский), но не исключает превышение ДДТН ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) (участок Москаленки – Помурино). В сложившейся СРС для снижения ДДТН в ПАР рекомендуется выполнение переноса точки раздела по транзиту 110 кВ ПС 220 кВ Называевская – ПС 110 кВ Тумановская – ПС 110 кВ Сельская с ПС 110 кВ Тумановская на ПС 110 кВ Сельская. Эффективность реализации указанных мероприятий подробно рассмотрена в разделе 6.7.1.

В случае невозможности реализации мероприятий по превентивному переносу точки раздела транзита 110 кВ Сельская – Шербакульская – Одесская с ПС 110 кВ Шербакульская на ПС 110 кВ Сельская, для предотвращения превышения АДТН и ДДТН рассматриваемых ВЛ 110 кВ в период 2021 – 2025 годов необходима реализация следующих мероприятий:

- увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ Лузино – Марионовка с отпайками (С-23) за счет замены ошиновки на ПС 110 кВ Марионовка, выполненной проводом АС-120, на новую с ДДТН при температуре плюс 25 С не менее 450 А. Рекомендуемый срок реализации мероприятия – 2021 год;
- увеличение пропускной способности ВЛ-110 кВ Марионовка – Москаленки с отпайками (С-23) за счет замены существующих трансформаторов тока, установленных на ПС 110 кВ Москаленки, на новые с длительно допустимым током не менее 600 А. По данным собственника ПС 110 кВ Москаленки ОАО «РЖД», реализация мероприятий по замене трансформаторов тока данной ВЛ 110 кВ выполнена в конце 2020 года. Данное мероприятие подтверждается справкой о выполнении ОТР от 23 ноября 2020 года и справкой о выполнении ОТР от 12 ноября 2020 года.

АТ-2 ПС 220 кВ Лузино.

Превышение ДДТН АТ-2 ПС 220 кВ Лузино выявлено при нормативных возмущениях в нор-

мальной схеме в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36°С на этапах 2022 – 2025 годов.

Максимальная величина токовой нагрузки АТ-2 ПС 220 кВ Лузино выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре -36°С на этапе 2025 года при аварийном отключении 1СШ-110 ПС 220 кВ Лузино и составила на стороне ВН 383 А (102 процента от Iдоп).

Максимальная величина токовой нагрузки АТ-2 ПС 220 кВ Лузино, выявленная в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36°С на этапе 2025 года, не превышает существующую АДТН, допустимую в зимний период в течение 20 минут.

Для предотвращения превышения ДДТН обмотки ВН и СН АТ-2 ПС 220 кВ Лузино в ПАР необходимо превентивно в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36°С выполнить перенос точки раздела по транзиту 110 кВ ПС 220 кВ Называевская – ПС 110 кВ Тумановская – ПС 110 кВ Сельская с ПС 110 кВ Тумановская на ПС 110 кВ Москаленки.

В результате реализации данного СРМ в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36°С токовая нагрузка АТ-2 ПС 220 кВ Лузино в ПАР оказывается ниже ДДТН.

КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17), КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18).

Превышение ДДТН КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) (участок Московка – Шинная) и КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) (участок Московка – Шинная) выявлено при нормативных возмущениях в нормальной схеме в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапах 2023 – 2025 годов.

Максимальная величина токовой нагрузки КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) (участок Московка – Шинная) и КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) (участок Московка – Шинная) выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2025 года при аварийном отключении КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) и КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) соответственно и составила:

- по КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) (участок Московка-Шинная) составила – 515 А (103 процента от Iддтн);
- по КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) (участок Московка – Шинная) составила – 516 А (103 процента от Iддтн).

Максимальная величина токовой нагрузки КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) (участок Московка – Шинная) и КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) (участок Московка – Шинная), выявленная в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36°С на этапе 2025 года, превышает существующую АДТН.

КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) и КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) входят в состав контролируемого сечения «Московка – Октябрьская».

Превышение АДТН вышеуказанных ВЛ 110 кВ обусловлено превышением сложившегося перетока активной мощности существующих значений МДП в контролируемом сечении «Московка – Октябрьская» в нормальной схеме.

При перетоке мощности в сечении «Московка – Октябрьская» на уровне МДП в нормальной схеме в случае возникновения аварийного отключения в рассмотренных СРС превышения ДДТН КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17) и КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18) не возникает.

Энергорайон размещения ПС 110 кВ Полтавская.

Разработанные варианты по усилению сети 10 – 110 кВ энергорайона ПС 110 кВ Полтавская на этапах 2021 – 2025 годов, представленные в разделе 6.7.1 (сценарий 1 переток в Сибирь), актуальны как в сценарии с перетоками активной мощности в Сибирь, так и в сценарии при перетоках активной мощности на Урал, ввиду сохранения необходимости мероприятий.

Анализ токовой нагрузки в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области. Нормативные возмущения в ремонтных схемах.

В результате анализа результатов расчета электроэнергетических режимов на этапах 2021 – 2025 годов в ремонтной схеме с учетом нормативных возмущений (сценарий 2 переток на Урал) выявлены токовые перегрузки электросетевого и трансформаторного оборудования энергосистемы Омской области:

- АТ-1 ПС 500 кВ Иртышская (ВН);
- АТ-2 ПС 500 кВ Иртышская (ВН);
- АТ-1 ПС 500 кВ Таврическая;
- АТ-2 ПС 500 кВ Таврическая;
- КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17);
- КВЛ-110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18).

Выявленные превышения ДДТН элементов электрической сети 110 кВ и выше возникают в аварийно-ремонтных схемах, связанных с отключением элементов, входящих в существующие сети, и обусловлены превышением сложившегося перетока активной мощности над МДП в ремонтных схемах.

Для предотвращения возникновения превышения ДДТН рассматриваемых электросетевых элементов 110 кВ и выше при нормативных возмущениях в ремонтных схемах рекомендуется осуществлять подготовку данных ремонтных схем и обеспечить превентивное снижение перетока в сети до уровня МДП в ремонтной схеме. С учетом реализации превентивных мероприятий по подготовке ремонтных схем, а также с учетом действия существующих устройств ПА и реализации СРМ в ПАР превышений ДДТН электросетевых элементов 110 кВ и выше для базового варианта при перетоке активной мощности на Урал в период 2021 – 2025 годов не выявлено.

Следует также отметить, что по итогам анализа результатов расчета электроэнергетических режимов для этапов 2021 – 2025 годов при нормативных возмущениях в ремонтных схемах выявлены превышения ДДТН ряда электросетевого оборудования 110 кВ энергосистемы Омской области, возникающие в периоды зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С и температуре минус 5 С:

- ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73);
- ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73);
- ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8);
- ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8) (участок ТПК Надеждинский – Береговая).

ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73), ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73).

Превышения ДДТН ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) выявлено при нормативных возмущениях в ремонтных схемах в периоды зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С и при температуре минус 5 С на этапах 2021 – 2025 годов.

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2025 года при отключении ВЛ-110 кВ Большеречье – Муромцево с отпайкой на ПС Карташево (С-74А) и ВЛ-110 кВ Саргатская – Щербаки (С-71) и составила:

- по ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) – 341 А (171 процент от Iддтн);
- по ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) – 337 А (168 процентов от Iддтн).

Таким образом, максимальная величина токовой нагрузки рассматриваемых ВЛ 110 кВ, выявленная в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С, превышает АДТН. Следует отметить, что в рассматриваемой СРС БСК на ПС 110 кВ Тара и на ПС 110 кВ Муромцево отключены, включение данных БСК приводит к увеличению токовой нагрузки рассматриваемых ВЛ-110 кВ.

Для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ при нормативных возмущениях в ремонтной схеме в период зимних максимальных нагрузок СРМ, направленного на перенос существующей точки раздела с ПС 110 кВ Усть-Ишим на ПС 110 кВ Тара с переводом электроснабжения потребителей транзита 110 кВ Усть-Ишим – Тара от энергосистемы Тюменской области, недостаточно.

Для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ при нормативных возмущениях в ремонтной схеме в период зимних максимальных нагрузок рекомендуется, в случае отсутствия необходимости использования ВЧЗ для организации ВЧ-каналов связи, реализовать демонтаж ВЧЗ ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) на ПС 110 кВ Заливино. Окончательное решение по демонтажу ВЧЗ на ПС 110 кВ Заливино требуется уточнить на этапе отдельного проектирования. Рекомендуемый срок реализации мероприятий – 2021 год.

В случае отсутствия возможности демонтажа ВЧЗ на ПС 110 кВ Заливино, для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ при нормативных возмущениях в ремонтной схеме в период зимних максимальных нагрузок рекомендуется к реализации одно из следующих альтернативных мероприятий:

- в соответствии с ГОСТ Р 58670-2019 произвести установку АОПО ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) на ПС 110 кВ Новологиново с действием на ограничение нагрузки в объеме не менее 16,5 МВт (вариант № 1). Окончательное решение по составу отключаемой нагрузки, логике действия АОПО и каналам передачи ПА команд требуется уточнить на этапе разработки проектной документации;
- осуществить замену ВЧЗ ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) на ПС 110 кВ Заливино на новые с пропускной способностью не менее 600 А (вариант № 2).

По результатам технико-экономического сравнения вариантов № 1 и № 2, представленного в разделе 6.10.2, наиболее экономичным альтернативным вариантом предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ, в случае отсутствия возможности демонтажа ВЧЗ на ПС 110 кВ Заливино, является вариант № 2, предусматривающий замену ВЧЗ ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73) на ПС 110 кВ Заливино на новые с пропускной способностью не менее 600 А.

Подробные результаты проведенного технико-экономического сравнения с оценкой дисконтированных затрат из расчета жизненного цикла в 15 лет по разработанным вариантам представлен в разделе 6.10.2.

ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8), ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8).

Превышения ДДТН ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) и ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8) выявлено при нормативных возмущениях в ремонтных схемах в периоды зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С и при температуре минус 5 С на этапах 2021 – 2025 годов.

Максимальная величина токовой нагрузки ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) и ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8) выявлена в период зимних максимальных нагрузок при температуре минус 36 С на этапе 2025 года при отключении ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная с отпайками (С-7) и ВЛ-220 кВ Загородная – Ульяновская (Д-1) и составила:

- ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) составляет 468 А (156 процентов от Iддтн);
- ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8) составляет 450 А (150 процентов от Iддтн).

Для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ-110 кВ рассмотрены превентивные СРМ (эффективность реализации указанных мероприятий подробно рассмотрена в разделе 6.7.1):

- перенос точки раздела с СВ-110 ПС 110 кВ Усть-Ишим на В-110 2В, В-110 3В ПС 110 кВ Тара;
- перенос точки раздела с СВ-110 ПС 110 кВ Тюкалинская на В-110 С-70 ПС 110 кВ Саргатская;
- включение БСК на ПС 110 кВ Тара, ПС 110 кВ Муромцево.

Рассмотренные превентивные СРМ по переносу точки раздела снижают токовую нагрузку ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8) и ВЛ-110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8), но не исключают превышения АДТН. В рассматриваемой СРС с учетом реализации СРМ по переносу точки раздела для предотвращения превышения АДТН требуется ввод ГАО в объеме 22 МВт.

Рекомендуемым мероприятием для предотвращения превышения АДТН рассматриваемых ВЛ 110 кВ является изменение рабочей отпайки существующего ТТ на СВ-110 ПС 110 кВ ТПК Надеждинский с 300/5 до 600/5. Ответственный исполнитель – филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго». Рекомендуемый срок реализации мероприятий – 2021 год. Согласно письму филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» от 25 августа 2020 года № 1.5/01-02/7183-исх реализация данного мероприятия запланирована на 31 августа 2021 года.

6.7.4. Выводы по результатам анализа расчетов электроэнергетических режимов в базовом варианте при перетоках на Урал

На основании анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов работы электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области в базовом варианте при перетоках на Урал были выявлены «узкие места» в электрической сети 110 кВ и выше, связанные с:

- отсутствием возможности обеспечения допустимых уровней напряжения;
- недостатком пропускной способности электросетевого оборудования и проводов линий электропередачи 110 кВ для обеспечения передачи мощности в необходимых объемах;
- наличием энергорайонов с высокими рисками нарушения электроснабжения.

Следует отметить, что перечень «узких мест» в электрической сети 110 кВ и выше, а также перечень мероприятий для ликвидации выявленных «узких мест», определенный в отчетном периоде (раздел 5.1), сохраняется на перспективный период 2021 – 2025 годов при перетоках на Урал.

При этом выявлены новые «узкие места» в электрической сети 110 кВ и выше, характерные для перспективного периода 2021 – 2025 годов при перетоках на Урал. Для ликвидации новых выявленных «узких мест» в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области для перспективного периода 2021 – 2025 годов при перетоках на Урал рекомендуется реализация следующего мероприятия: демонтаж ВЧЗ на ПС 110 кВ Заливино. Рекомендуемый срок реализации мероприятия – 2021 год.

6.7.5. Дополнительный вариант. Переток в Сибирь. Анализ напряжений и токовые перегрузки в электрической сети 110 кВ и выше

В результате анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов при нормативных возмущениях в нормальных и ремонтных схемах энергосистемы Омской области для дополнительного варианта при перетоке активной мощности в Сибирь превышений ДДТН электросетевых элементов электрической сети 110 кВ и выше, отличных от выявленных и описанных, в рамках базового варианта не выявлено.

На основании результатов сравнительного анализа токовой нагрузки электросетевых элементов электрической сети 110 кВ и выше наблюдается незначительное отличие токовой нагрузки между дополнительным и базовым вариантами развития, при этом в некоторых случаях выявлено снижение токовой нагрузки некоторых электросетевых элементов.

Ввиду небольшой разницы токовой нагрузки электросетевых элементов электрической сети 110 кВ и выше в период 2021 – 2025 годов в дополнительном и базовом вариантах развития, необходимость реализации новых мероприятий для ликвидации превышения ДДТН при нормативных возмущениях в нормальной и основных ремонтных схемах в дополнительном варианте развития, отличных от мероприятий, предложенных в рамках базового варианта развития, не выявлена.

Таким образом, с учетом реализации всех мероприятий, предусмотренных и рекомендованных на основании выполненных расчетов электрических режимов для базового варианта развития энергосистемы Омской области в период 2021 – 2025 годов в режиме транзитного

перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» с направлением в Сибирь, в условиях реализации дополнительного прогноза необходимость реализации дополнительных мероприятий отсутствует.

Кроме того, с учетом реализации всех мероприятий, предусмотренных и рекомендованных на основании выполненных расчетов электрических режимов для базового варианта развития энергосистемы Омской области в период 2021 – 2025 годов в режиме транзитного перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» с направлением в Сибирь в условиях реализации дополнительного прогноза с учетом присоединения новых энергопринимающих устройств ОЭЗ ППТ «Авангард» суммарной максимальной мощностью 40 МВт, необходимость выполнения дополнительных мероприятий по усилению прилегающей сети 110 кВ и выше в районе размещения ОЭЗ ППТ «Авангард» отсутствует.

6.7.6. Дополнительный вариант. Переток на Урал. Анализ напряжений и токовые перегрузки в электрической сети 110 кВ и выше

В результате анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов при нормативных возмущениях в нормальных и ремонтных схемах энергосистемы Омской области для дополнительного варианта при перетоке активной мощности на Урал превышений ДДТН электросетевых элементов электрической сети 110 кВ и выше, отличных от выявленных и описанных, в рамках базового варианта не выявлено.

На основании результатов сравнительного анализа токовой нагрузки электросетевых элементов электрической сети 110 кВ и выше наблюдается незначительное отличие токовой нагрузки между дополнительным и базовым вариантами развития, при этом в некоторых случаях выявлено снижение токовой нагрузки некоторых электросетевых элементов.

Ввиду небольшой разницы токовой нагрузки электросетевых элементов электрической сети 110 кВ и выше в период 2021 – 2025 годов в дополнительном и базовом вариантах развития, необходимость реализации новых мероприятий для ликвидации превышения ДДТН при нормативных возмущениях в нормальной и основных ремонтных схемах в дополнительном варианте развития, отличных от мероприятий, предложенных в рамках базового варианта развития, не выявлена.

Таким образом, с учетом реализации всех мероприятий, предусмотренных и рекомендованных на основании выполненных расчетов электрических режимов для базового варианта развития энергосистемы Омской области в период 2021 – 2025 годов в режиме транзитного перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» с направлением на Урал, в условиях реализации дополнительного прогноза необходимость реализации дополнительных мероприятий отсутствует.

Кроме того, с учетом реализации всех мероприятий, предусмотренных и рекомендованных на основании выполненных расчетов электрических режимов для базового варианта развития энергосистемы Омской области в период 2021 – 2025 годов в режиме транзитного перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» с направлением на Урал в условиях реализации дополнительного прогноза с учетом присоединения новых энергопринимающих устройств ОЭЗ ППТ «Авангард» суммарной максимальной мощностью 40 МВт, необходимость выполнения дополнительных мероприятий по усилению прилегающей сети 110 кВ и выше в районе размещения ОЭЗ ППТ «Авангард» отсутствует.

6.8. Расчет и анализ загрузки центров питания 110 кВ и выше

6.8.1. Базовый вариант. Расчет и анализ загрузки ЦП 110 кВ и выше в базовом варианте развития энергосистемы Омской области

В целях выявления дефицитных по мощности ЦП 110 кВ и выше в энергосистеме Омской области дополнительно к анализу загрузки центров питания за отчетный период, рассмотренному в разделе 3, произведен анализ загрузки данных ЦП на основании данных о реализации ТУ на ТП по ЦП за рассматриваемый перспективный период.

Расчет загрузки был выполнен с учетом возможного перераспределения нагрузки ЦП по сетям 6(10) – 35 кВ.

Анализ загрузки ЦП 110 кВ и выше производился при:

- температуре воздуха согласно приложению А к ГОСТ Р 58670-2019 – минус 5 С;
- температуре наружного воздуха теплого периода с обеспеченностью 0,98 – плюс 30 С.

Анализ загрузки ЦП 35 кВ и выше производился по следующим критериям:

- для однотрансформаторных подстанций по критерию недопустимости превышения длительно допустимой токовой нагрузки трансформатора в нормальной схеме;
- для двух- и более трансформаторных подстанций по критериям недопустимости превышения длительно допустимой токовой нагрузки трансформатора в нормальной схеме, а также недопустимости превышения длительно и аварийно допустимой токовой нагрузки трансформатора при отключении наиболее мощного трансформатора ЦП.

Проведенный анализ не выявил перегрузок трансформаторного оборудования на однотрансформаторных подстанциях.

Выполненный анализ позволил выявить ряд подстанций, на которых вероятны перегрузка трансформаторов в режиме n-1 для подстанций с двумя и более трансформаторами:

- ПС 110 кВ Кировская;
- ПС 110 кВ Энтузиастов.

Для вышеперечисленных ЦП требуется разработка мероприятий по разгрузке трансформаторного оборудования. В целях разгрузки трансформаторного оборудования рассматривается выполнение следующих мероприятий:

- перевод нагрузки по сети 6(10) – 35 кВ на смежные ЦП;
- увеличение выработки мощности электростанциями с выдачей мощности в сеть 6(10) – 35 кВ и подключенными к указанным ЦП;
- мероприятия по компенсации реактивной мощности;
- реконструкция ЦП с увеличением трансформаторной мощности.

ПС 110 кВ Кировская.

В настоящий момент в целях снабжения потребителей на ПС 110 кВ Кировская установлено 2 силовых трансформатора.

Перегрузочная способность трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Кировская принята в соответствии с таблицами приложения к приказу Минэнерго России № 81, а также данными собственника.

Тр-р	Марка	Год ввода	S, МВА	Iном, А	ДДТН, о.е	АДТН, о.е		
						20 мин	2 часа	24 часа
1Т	ТРДН-25000/110	1983	25	125,5	1,175	1,3	1,3	1,2
2Т	ТРДН-25000/110	1976	25	125,5	1,175	1,3	1,3	1,2

Максимальная нагрузка данной подстанции за последние 5 лет составила 30,879 МВА и выявлена в зимний период 2016 года.

В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 155 А по стороне ВН или 123,5 процента от Iном 1(2)Т.

В рамках реализации ТУ на ТП планируется подключение энергопринимающих устройств максимальной заявленной мощностью 0,269 МВт к ПС 110 кВ Кировская (заключено 15 договоров на ТП с напряжением энергопринимающих устройств 0,23 кВ). При этом перспективная нагрузка данной подстанции с учетом коэффициентов реализации ТУ на ТП может составить 30,915 МВА.

В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 155,2 А по стороне ВН или 123,7 процента от Iном 1(2)Т.

Согласно данным собственника на ПС 110 кВ Кировская предусмотрен перевод 10,6 МВА нагрузки на другие ЦП. Загрузка оставшегося в работе трансформатора 1(2)Т при отключении 2(1)Т составит 20,315 МВА, что ниже номинальной.

Увеличение трансформаторной мощности ПС 110 кВ Кировская по итогам анализа перспективной загрузки не требуется.

При этом следует отметить, что согласно результатам ряда проведенных ранее комплексных обследований ПС 110 кВ Кировская, подтвержденных соответствующими заключениями (заключение по результатам комплексного обследования строительных конструкций здания ОПУ, ЗРУ ПС 110 кВ Кировская» от 5 сентября 2015 года, акт комплексного обследования и оценки состояния оборудования ПС 110 кВ Кировская» от 27 февраля 2020 года), требуется комплексная реконструкция ПС 110 кВ Кировская с заменой оборудования, а также зданий и фундаментов, что повлечет значительные затраты, равнозначные по строительству новой ПС 110 кВ. На основании акта комплексного обследования и оценки состояния оборудования ПС 110 кВ Кировская от 27 февраля 2020 года принято решение о необходимости сооружения новой ПС 110 кВ Семиреченская с переводом всей нагрузки от ПС 110 кВ Кировская.

Также согласно акту обследования и оценки технического состояния силового трансформатора 1Т ПС 110 кВ Кировская от 11 февраля 2020 года выявлена повышенная концентрация растворенных газов, свидетельствующая о развивающемся внутреннем дефекте 1Т ПС 110 кВ Кировская. Для исключения нарушения энергоснабжения потребителей рекомендована замена 1Т ПС 110 кВ Кировская. Согласно данным филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» ввод в работу нового 1Т ПС 110 кВ Кировская состоялся в конце 2020 года.

Кроме того, на основании заключений о неудовлетворительном состоянии ПС 110 кВ Кировская рекомендуется сооружение нового ЦП (ПС 110 кВ Семиреченская) с последующим перемещением трансформаторов 1Т и 2Т с ПС 110 кВ Кировская на ПС 110 кВ Семиреченская и переводом всей нагрузки от ПС 110 кВ Кировская. Согласно инвестиционной программе ПАО «Россети Сибирь» мероприятие по титулу «Строительство ПС 110/10 кВ Семиреченская (2х25 МВА) с переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ «Кировская» запланировано на 2025 год.

ПС 110 кВ Новотроицкая.

В настоящий момент в целях снабжения потребителей на ПС 110 кВ Новотроицкая установлено 2 силовых трансформатора.

Перегрузочная способность трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Новотроицкая принята в соответствии с таблицами приложения к приказу Минэнерго России № 81, а также данными собственника.

Тр-р	Марка	Год ввода	S, МВА	Iном, А	ДДТН, о.е	АДТН, о.е		
						20 мин	2 часа	24 часа
1Т	ТДТН-10000/110	1977	10	50,2	1,175	1,3	1,3	1,2
2Т	ТДТН-16000/110	1988	16	80,3	1,175	1,3	1,3	1,2

Максимальная нагрузка данной подстанции за последние 5 лет составила 14,166 МВА и выявлена в зимний период 2019 года.

Согласно данным собственника на ПС 110 кВ Новотроицкая предусмотрен перевод 1,83 МВА нагрузки в зимний период на ПС 110 кВ Восточная.

В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 71,12 А и по стороне ВН, или 141,7 процента и 88,7 процента от Iном 1(2)Т соответственно. Таким образом, нагрузка оставшегося в работе трансформатора 1Т при отключении 2Т превышает АДТН на период 0,33 – 24 часа в зимний период. Перегрузка в этом режиме допустима в течение 10 минут. За допустимое время превышения АДТН выполнить перевод нагрузки на смежные ЦП действиями оперативного персонала не представляется возможным.

В рамках реализации ТУ на ТП планируется подключение энергопринимающих устройств максимальной заявленной мощностью 2,39 МВт к ПС 110 кВ Новотроицкая (заключено 119 договоров на ТП с напряжением энергопринимающих устройств 0,23-10 кВ). При этом перспективная нагрузка данной подстанции с учетом коэффициентов реализации ТУ на ТП может составить 14,597 МВА. В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 73,3 А по стороне ВН, или 146 процента и 91,3 процента от Iном 1Т и 2Т соответственно.

Однако по информации филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» в 2020 году выполнено мероприятие по изменению ранее используемой схемы сети 35 кВ с присоединением ВЛ-35 кВ 35 Ц к шинам 35 кВ ПС 110 кВ Береговая (ЗАО «Энергосервис 2000»).

Реализованные мероприятия по изменению нормальной схемы сети 35 кВ с учетом реализации ТУ на ТП приводят к следующим изменениям:

- максимальная нагрузка ПС 110 кВ Береговая с учетом перераспределения мощности, а также с учетом реализации ТУ на ТП в объеме 0,2144 МВт (заключено 96 договоров на ТП с напряжением энергопринимающих устройств 0,23-10 кВ) увеличится и составит 8,93 МВА. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, не будет превышать ДДТН 1(2)Т ПС 110 кВ Береговая в нормальной и послеаварийных схемах;
- максимальная нагрузка ПС 110 кВ Новотроицкая с учетом перераспределения мощности, а также с учетом реализации ТУ на ТП в объеме 2,39 МВт к ПС 110 кВ Новотроицкая (заключено 119 договоров на ТП с напряжением энергопринимающих устройств 0,23-10 кВ) при этом снизится и составит 12,3 МВА. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, составит 61,8 А по стороне ВН, или 123 процента и 77 процентов от Iном 1(2)Т соответственно. Таким образом, загрузка оставшегося в работе трансформатора 1Т при отключении 2Т не превышает АДТН на период 0,33 – 24 часа в зимний период.

После перевода нагрузки в послеаварийном режиме токовая нагрузка оставшегося в работе 1Т составит 10,47 МВА. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1Т в послеаварийном режиме, связанном с отключением 2Т, составит 52,6 А по стороне ВН, или 104,7 процента от Iном. Данная загрузка не превышает ДДТН 1Т в зимний период.

С учетом изложенного замена оборудования на ПС 110 кВ Новотроицкая по данным анализа перспективной загрузки в период 2021 – 2025 годов не требуется.

ПС 110 кВ Советская.

В настоящий момент в целях снабжения потребителей на ПС 110 кВ Советская установлено 2 силовых трансформатора.

Перегрузочная способность трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Советская принята в соответствии с таблицами приложения к приказу Минэнерго России № 81, а также данными собственника.

Тр-р	Марка	Год ввода	S, МВА	Iном, А	ДДТН, о.е	АДТН, о.е		
						20 мин	2 часа	24 часа
1Т	ТДН-16000/110	1977	16	80,3	1,175	1,3	1,3	1,2
2Т	ТДН-16000/110	1976	16	80,3	1,175	1,3	1,3	1,2

Максимальная нагрузка данной подстанции за последние 5 лет составила 20,212 МВА и выявлена в зимний период 2017 года.

В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая загрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 101,5 А и по стороне ВН, или 126,3 процента от Iном 1(2)Т соответственно.

Согласно данным собственника на ПС 110 кВ Советская не предусмотрен перевод нагрузки на другие ЦП. Загрузка оставшегося в работе трансформатора 1(2)Т при отключении 2(1)Т превышает ДДТН в послеаварийном режиме.

Таким образом, с целью предотвращения недопустимого превышения ДДТН 1(2)Т ПС 110 кВ Советская в послеаварийном режиме по данным анализа загрузки за отчетный период рекомендуется замена существующих 1Т и 2Т на новые трансформаторы мощностью не менее 2х25 МВА.

В рамках реализации ТУ на ТП в период 2021 – 2025 годов подключение энергопринимающих устройств к ПС 110 кВ Советская не планируется.

С учетом того, что за последние 5 лет максимальная нагрузка ПС 110 кВ Советская снижается и в период 2021 – 2025 годов увеличения мощности существующих, а также подключения новых энергопринимающих устройств не планируется, необходимо контролировать загрузку данного ЦП до появления спроса на реализацию ТУ на ТП, замена оборудования на ПС 110 кВ Советская по данным анализа перспективной загрузки в период 2021 – 2025 годов не требуется.

ПС 110 кВ Энтузиастов.

В настоящий момент в целях снабжения потребителей на ПС 110 кВ Энтузиастов установлено 2 силовых трансформатора.

Перегрузочная способность трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Энтузиастов принята в соответствии с таблицами приложения к приказу Минэнерго России № 81, а также данными собственника.

Тр-р	Марка	Год ввода	S, МВА	Iном, А	ДДТН, о.е	АДТН, о.е		
						20 мин	2 часа	24 часа
1Т	ТРДН-40000/110	2003	40	200,8	1,25	1,55	1,5	1,45
2Т	ТРДН-40000/110	2003	40	200,8	1,25	1,55	1,5	1,45

Максимальная нагрузка данной подстанции за последние 5 лет составила 51,46 МВА и выявлена в зимний период 2020 года.

В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 258,3 А и по стороне ВН, или 128,7 процента от Iном 1(2)Т соответственно.

В рамках реализации ТУ на ТП планируется подключение энергопринимающих устройств максимальной заявленной мощностью 0,12 МВт к ПС 110 кВ Энтузиастов (заключено 1 договор на ТП). При этом перспективная нагрузка данной подстанции может составить 51,49 МВА. В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 258,6 А по стороне ВН или 128,8 процента от Iном 1(2)Т.

Согласно данным собственника на ПС 110 кВ Энтузиастов не предусмотрен перевод нагрузки на другие ЦП. Загрузка оставшегося в работе трансформатора 1(2)Т при отключении 2(1)Т превышает ДДТН в послеаварийном режиме. Суммарное время превышения ДДТН составляет 3 часа и 45 минут (рисунок 29): в период с 9:30 до 11:00 и в период с 16:30 до 18:45.

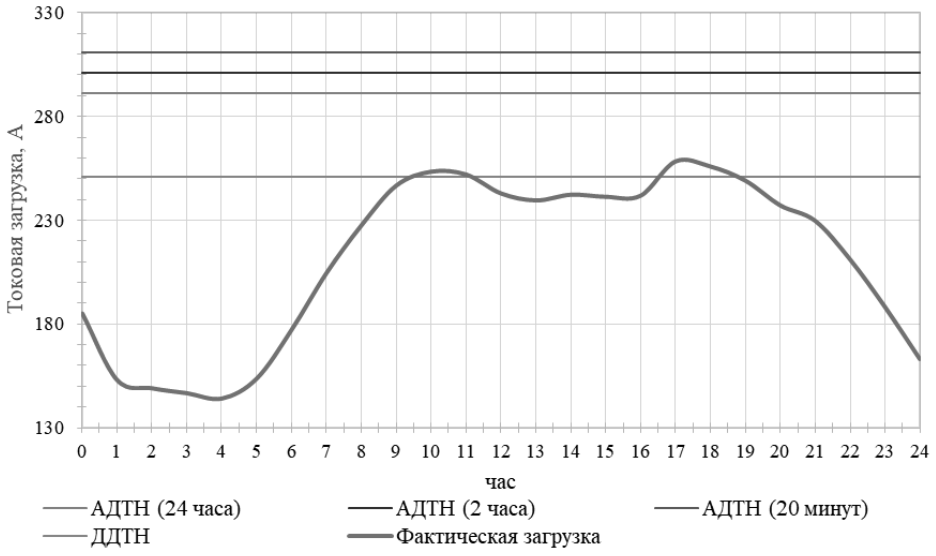


Рисунок 29 – Суточный график загрузки ПС 110 кВ Энтузиастов с учетом реализации ТУ на ТП

Следует отметить, что данная перспективная загрузка сформирована на основании данных зимнего контрольного замера 2020 года, в рамках которого впервые зафиксировано превышение ДДТН 1Т и 2Т. В зимний период 2016, 2017, 2018 и 2019 годов максимальная нагрузка ПС 110 кВ Энтузиастов составляла 44,97 МВА, 36,03 МВА, 38,97 МВА и 37,43 МВА соответственно. Учитывая тенденцию на снижение загрузки данного ЦП в последние годы и отсутствие значительной перспективной нагрузки на период 2021 – 2025 годов рекомендуется выполнять мониторинг загрузки трансформаторов ПС 110 кВ Энтузиастов без увеличения трансформаторной мощности.

6.8.2. Выводы по результатам анализа загрузки ЦП 110 кВ и выше на период 2021 – 2025 годов в базовом варианте

На основании анализа результатов загрузки ЦП 110 кВ и выше энергосистемы Омской области на перспективный период 2021 – 2025 годов для базового варианта был определен перечень ЦП, на которых выявлено превышение загрузки трансформаторного оборудования свыше ДДТН при отключении наиболее мощного параллельного трансформатора и для которых требуется реализация дополнительных мероприятий:

- ПС 110 кВ Кировская – на основании заключений о неудовлетворительном состоянии ПС 110 кВ Кировская рекомендуется сооружение нового ЦП (ПС 110 кВ Семиреченская) с последующим перемещением трансформаторов 1Т и 2Т с ПС 110 кВ Кировская на ПС 110 кВ Семиреченская;
- ПС 110 кВ Советская – мониторинг загрузки 1Т и 2Т до появления спроса на реализацию ТУ на ТП с последующим увеличением трансформаторной мощности;
- ПС 110 кВ Энтузиастов – мониторинг загрузки 1Т и 2Т до появления спроса на реализацию ТУ на ТП с последующим увеличением трансформаторной мощности.

6.8.3. Дополнительный вариант развития. Расчет и анализ загрузки ЦП 110 кВ и выше в дополнительном варианте развития энергосистемы Омской области

В целях выявления дефицитных по мощности ЦП 110 кВ и выше в энергосистеме Омской области дополнительно к анализу загрузки ЦП в базовом варианте развития электроэнергетики Омской области, рассмотренному в разделе 6.8, произведен анализ загрузки данных ЦП на основании следующей информации:

- сведения о потребителях, не учтенные в прогнозе потребления электрической энергии и мощности базового варианта;
- поданные в установленном порядке в сетевые организации заявки на ТП к электрическим сетям потребителей электрической энергии.

Согласно полученной информации, наибольший вклад в формирование потребления электрической энергии и мощности в рамках дополнительного варианта развития вносит увеличение потребления ОЭЗ «Авангард», Знаменского, Тарского и Тевризского районов Омской области, связанного с переводом отопления части жилого сектора на электрические источники тепла.

Результат анализа прогнозной загрузки ЦП 110 кВ и выше для дополнительного варианта развития представлен в таблице № 20.

В результате анализа результатов расчетов загрузки ЦП 110 кВ и выше на перспективный период 2021 – 2025 годов по дополнительному варианту развития выявлен ряд ЦП 110 кВ, на которых зафиксировано превышение ДДТН трансформаторов в режиме N-1 для подстанций с 2-мя и более трансформаторами:

- ПС 110 кВ Кировская;
- ПС 110 кВ Новотроицкая;
- ПС 110 кВ Советская;
- ПС 110 кВ Энтузиастов;
- ПС 110 кВ Знаменка.

Превышение ДДТН трансформаторов следующих ЦП 110 кВ в режиме N-1 наблюдается как в базовом варианте, так и в дополнительном варианте развития на перспективный период 2021 – 2025 годов:

- ПС 110 кВ Кировская;
- ПС 110 кВ Новотроицкая;
- ПС 110 кВ Советская.

Для ликвидации превышения загрузки трансформаторного оборудования рассматриваемых ЦП 110 кВ свыше ДДТН при отключении наиболее мощного параллельного трансформатора в дополнительном варианте развития требуется реализация аналогичных мероприятий как для базового варианта развития, представленных в разделе 6.8.

Для ликвидации превышения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Энтузиастов и ПС 110 кВ Знаменка свыше ДДТН при отключении наиболее мощного параллельного трансформатора требуется разработка мероприятий по разгрузке трансформаторного оборудования.

В целях разгрузки трансформаторного оборудования рассматривается выполнение следующих мероприятий:

- перевод нагрузки по сети 6(10) – 35 кВ на другие ЦП;
- увеличение выработки мощности электростанциями с выдачей мощности в сеть 6(10) – 35 кВ, подключенными к указанным ЦП;
- мероприятия по компенсации реактивной мощности;
- реконструкция ЦП с увеличением трансформаторной мощности.

ПС 110 кВ Энтузиастов и ПС 110 кВ Советская.

В настоящий момент в целях снабжения потребителей на ПС 110 кВ Энтузиастов установлено 2 силовых трансформатора.

Перегрузочная способность трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Энтузиастов принята в соответствии с таблицами приложения к приказу Минэнерго России № 81, а также данными собственника.

Тр-р	Марка	Год ввода	S, МВА	Iном, А	ДДТН, о.е	АДТН, о.е		
						20 мин	2 часа	24 часа
1Т	ТРДН-40000/110	2003	40	200,8	1,25	1,55	1,5	1,45
2Т	ТРДН-40000/110	2003	40	200,8	1,25	1,55	1,5	1,45

Максимальная нагрузка данной подстанции за последние 5 лет составила 51,46 МВА и выявлена в зимний период 2020 года.

В настоящий момент в целях снабжения потребителей на ПС 110 кВ Советская установлено 2 силовых трансформатора.

Перегрузочная способность трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Советская принята в соответствии с таблицами приложения к приказу Минэнерго России № 81, а также данными собственника.

Тр-р	Марка	Год ввода	S, МВА	Iном, А	ДДТН, о.е	АДТН, о.е		
						20 мин	2 часа	24 часа
1Т	ТДН-16000/110	1977	16	80,3	1,175	1,3	1,3	1,2
2Т	ТДН-16000/110	1976	16	80,3	1,175	1,3	1,3	1,2

Максимальная нагрузка данной подстанции за последние 5 лет составила 20,212 МВА и выявлена в зимний период 2017 года.

В послеаварийном режиме на ПС 110 кВ Энтузиастов, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 258,3 А и по стороне ВН, или 128,7 процента от Iном 1(2)Т соответственно.

В перспективном развитии ОЭЗ «Авангард» ожидается рост электрической нагрузки на 40 МВт до 2024 года за счет увеличения промышленного производства новых предприятий. В данном разделе рассмотрен вариант присоединения перспективной нагрузки ОЭЗ «Авангард» к ПС 110 кВ Энтузиастов.

С учетом представленной информации, а также с учетом планируемого подключения энергопринимающих устройств в рамках реализации ТУ на ТП суммарной максимальной заявленной мощностью 0,12 МВт к ПС 110 кВ Энтузиастов (заключен 1 договор на ТП) перспективная нагрузка данной подстанции может составить 82,6 МВА. В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 414,7 А по стороне ВН, или 206,5 процента от Iном 1(2)Т.

Согласно данным собственника на ПС 110 кВ Энтузиастов не предусмотрен перевод нагрузки на другие ЦП. Загрузка оставшегося в работе трансформатора 1(2)Т при отключении 2(1)Т превышает ДДТН в послеаварийном режиме и АДТН на время перевода нагрузки. Суммарное время превышения ДДТН, а также АДТН для периодов времени 2 – 24 часа составляет 24 часа (рисунок 30).

При этом замена трансформаторов 1Т и 2Т на новые мощностью не менее 2х63 МВА (Iном составляет 316,3 А) не позволяет устранить возникающие перегрузки оборудования (рисунок 31), ДДТН будет превышена в течение 11 часов 30 минут в период с 8:30 до 20:00.

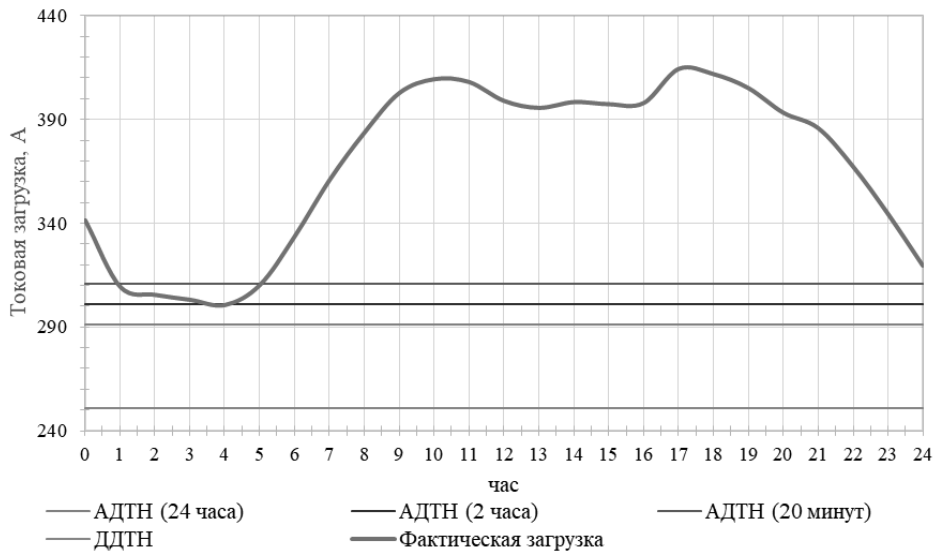


Рисунок 30 – Суточный график загрузки ПС 110 кВ Энтузиастов (фактическая мощность трансформаторов 2х40МВА) с учетом реализации ТУ на ТП и планов по вводу новых промышленных предприятий ОЭЗ «Авангард»

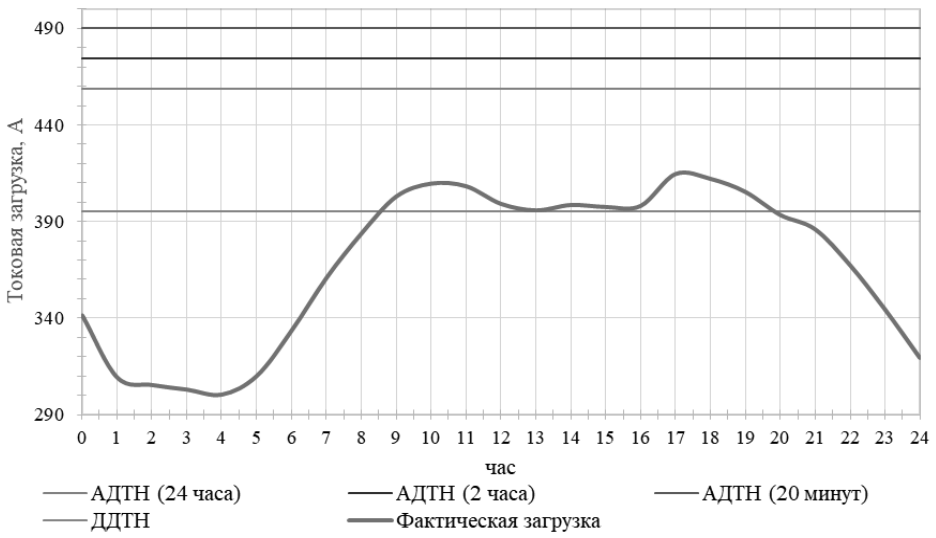


Рисунок 31 – Суточный график загрузки ПС 110 кВ Энтузиастов с учетом замены трансформаторов на новые 2х63МВА при реализации ТУ на ТП и планов по вводу новых промышленных предприятий ОЭЗ «Авангард»

Для устранения возникающей перегрузки рекомендуется осуществлять подключение новых потребителей ОЭЗ «Авангард» к двум ЦП: ПС 110 кВ Энтузиастов и ПС 110 кВ Советская.

Следует учесть, что к ПС 110 кВ Энтузиастов допустимо подключать не более 35 МВт (24,5 МВт/27,2 МВА с учетом коэффициентов реализации) нагрузки новых промышленных производств ОЭЗ «Авангард». При выполнении предложенной схемы подключения новых потребителей, дополнительных мероприятий помимо необходимости замены существующих 1Т и 2Т 2х40 МВА на новые 2х63 МВА по ПС 110 кВ Энтузиастов не требуется.

Оставшиеся 5 МВт нагрузки (3,5 МВт/3,9 МВА с учетом коэффициентов реализации) следует подключать к ПС 110 кВ Советская. С учетом подключения промышленных предприятий ОЭЗ «Авангард» в указанном объеме загрузка ПС 110 кВ Советская составит 24,112 МВА.

В послеаварийном режиме на ПС 110 кВ Советская, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 121,1 А и по стороне ВН, или 150,8 процента от Iном 1(2)Т, что превышает ДДТН и АДТН в ПАР (рисунок 32).

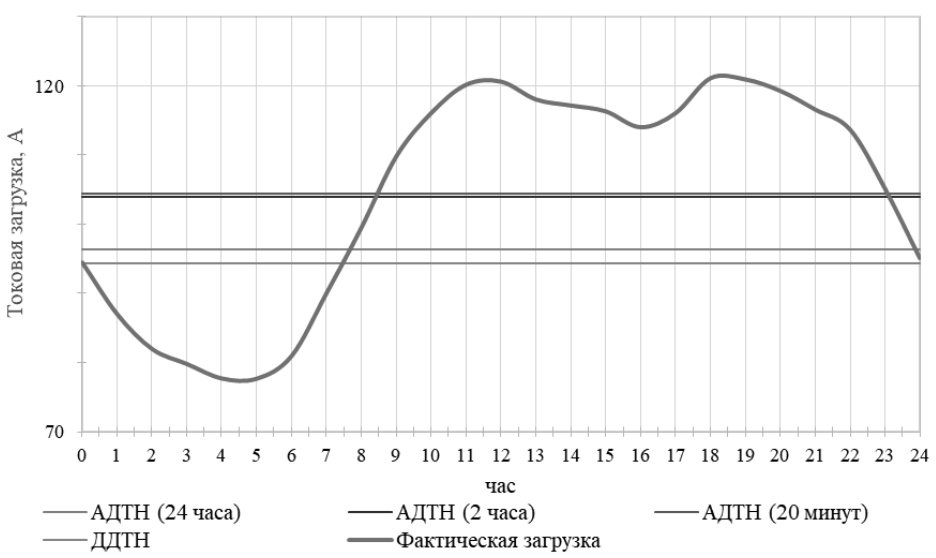


Рисунок 32 – Суточный график загрузки ПС 110 кВ Советская (фактическая мощность трансформаторов 2х16 МВА) с учетом реализации планов по вводу новых промышленных предприятий ОЭЗ «Авангард»

Для ликвидации возникающей перегрузки трансформаторов 1Т и 2Т 2х16 МВА рекомендуется замена их на новые мощностью 2х25 МВА. При выполнении данного мероприятия на ПС 110 кВ отсутсуют недопустимые перегрузки (рисунок 33).

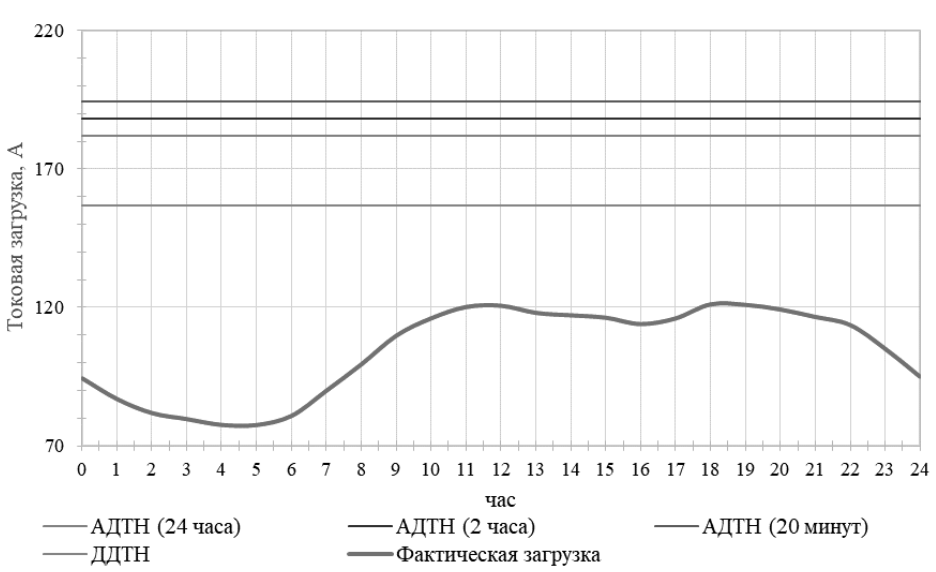


Рисунок 33 – Суточный график загрузки ПС 110 кВ Советская с учетом замены трансформаторов на новые 2х25МВА при реализации планов по вводу новых промышленных предприятий ОЭЗ «Авангард»

В связи с тем, что при подключении новых потребителей ОЭЗ «Авангард» к ПС 110 кВ Энтузиастов и ПС 110 кВ Советская значения тока при максимальной нагрузке превышает значение ДДТН 1Т и 2Т на ПС 110 кВ Энтузиастов и ДДТН и АДТН 1Т и 2Т на ПС 110 кВ Советская в послеаварийном режиме, рекомендуется:

- замена существующих 1Т и 2Т на новые трансформаторы мощностью не менее 2х63 МВА на ПС 110 кВ Энтузиастов;
- замена существующих 1Т и 2Т на новые трансформаторы мощностью не менее 2х25 МВА на ПС 110 кВ Советская.

Кроме того, для реализации предложенного варианта организации схемы подключения промышленных предприятий ОЭЗ «Авангард» потребуется реализация дополнительных мероприятий по усилению сети 10 кВ в районе ПС 110 кВ Энтузиастов и ПС 110 кВ Советская. Объем необходимых мероприятий по развитию прилегающей сети 10 кВ необходимо определить в рамках отдельного проектирования.

В качестве альтернативы предложенным мероприятиям по замене трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Энтузиастов и ПС 110 кВ Советская рассмотрено применение СНЭЭ для снабжения новых потребителей ОЭЗ ППТ «Авангард».

В целях снижения номинальной мощности СНЭЭ перспективную нагрузку ОЭЗ ППТ «Авангард» необходимо распределить следующим образом:

- 10,46 МВА подключить на питание от ПС 110 кВ Энтузиастов;
- 20,64 МВА подключить на питание от ПС 110 кВ Советская.

При этом максимальная мощность указанных центров питания составит:

- 61,95 МВА на ПС 110 кВ Энтузиастов;
- 40,85 МВА на ПС 110 кВ Советская.

В наиболее неблагоприятном случае отключения 1(2)Т ПС 110 кВ Энтузиастов на данном центре питания необходимо покрыть дефицит электрической энергии в объеме 116319 кВт·ч в период с 6:45 до 23:00. При этом на ПС 110 кВ Советская необходимо покрыть дефицит электрической энергии в объеме 30547 кВт·ч в период с 8:30 до 23:00.

Для покрытия указанного дефицита электрической энергии на ПС 110 кВ Энтузиастов рассмотрена установка СНЭЭ со следующими характеристиками:

- нормированная выходная активная мощность – 11,43 МВт;
- номинальная энергоемкость – 222 000 кВт·ч;
- продолжительность регулировочного воздействия – 16,5 ч.

Для покрытия указанного дефицита электрической энергии на ПС 110 кВ Советская рассмотрена установка СНЭЭ со следующими характеристиками:

- нормированная выходная активная мощность – 3,2 МВт;
- номинальная энергоемкость – 58 000 кВт·ч;
- продолжительность регулировочного воздействия – 14,5 ч.

Указанные значения номинальной энергоемкости учитывают потери в полупроводниковом преобразователе, потери в литий-ионных АБ, запас на старение и запас на допустимую глубину разряда литий-ионных АБ.

Для обеспечения энергоемкости в объеме 222 млн кВт·ч подсистема накопления СНЭЭ на ПС 110 кВ Энтузиастов должна включать в себя 50 АБ емкостью не менее 972 000 А·ч, при этом в составе одной литий-ионной АБ 72 элемента по 270 А·ч с номинальным напряжением 3,2 В.

Для обеспечения энергоемкости в объеме 58 млн кВт·ч подсистема накопления СНЭЭ на ПС 110 кВ Советская должна включать в себя 13 АБ емкостью не менее 252 720 А·ч, при этом в составе одной литий-ионной АБ также 72 элемента по 270 А·ч с номинальным напряжением 3,2 В.

Удельная стоимость элементов литий-ионных АБ типа LiFePO4 второго поколения принята по данным заводов-изготовителей равной 100 рублей/А·ч.

Таким образом, капитальные затраты на подсистему накопления для на ПС 110 кВ Энтузиастов и ПС 110 кВ Советская составят 97,2 млн рублей и 25,3 млн рублей соответственно.

При этом стоимость оборудования подсистемы преобразования и вспомогательных подсистем контроля и управления в 40 – 120 раз превышает стоимость подсистемы накопления. Следовательно, общая сумма капитальных затрат на применение систем накопления ориентировочно составит:

- для СНЭЭ на ПС 110 кВ Энтузиастов: 4 – 11,7 млрд рублей;
- для СНЭЭ на ПС 110 кВ Советская: 1 – 3 млрд рублей.

Кроме того, для реализации предложенного варианта организации схемы подключения промышленных предприятий ОЭЗ «Авангард» потребуется реализация дополнительных мероприятий по усилению сети 10 кВ в районе ПС 110 кВ Энтузиастов и ПС 110 кВ Советская. Объем необходимых мероприятий по развитию прилегающей сети 10 кВ необходимо определить в рамках отдельного проектирования.

Следует отметить, что представленные параметры СНЭЭ, а также капитальные затраты на реализацию СНЭЭ носят предварительный характер и должны быть уточнены в рамках отдельного проектирования.

Поскольку указанные капитальные затраты заведомо превосходят стоимость замены трансформаторного оборудования на ПС 110 кВ Советская и ПС 110 кВ Энтузиастов, данные альтернативные мероприятия в технико-экономическом сравнении не участвуют. Следует отметить, что только при снижении удельных показателей стоимости СНЭЭ за единицу мощности и за единицу энергии до уровня 171 $/кВт и до 9 $/кВт·ч (для СНЭЭ на ПС 110 кВ Энтузиастов), а также до 513 $/кВт и до 28 $/кВт·ч (для СНЭЭ на ПС 110 кВ Советская) капитальные затраты в данный вариант будут равнозначны затратам на реализацию мероприятий по замене трансформаторного оборудования на ПС 110 кВ Советская и ПС 110 кВ Энтузиастов.

ПС 110 кВ Знаменка.

В настоящий момент в целях энергообеспечения потребителей на ПС 110 кВ Знаменка установлено 2 силовых трансформатора.

Перегрузочная способность трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Знаменка принята в соответствии с таблицами приложения к приказу Минэнерго России № 81, а также данными собственника.

Тр-р	Марка	Год ввода	S, МВА	Iном, А	ДДТН, о.е	АДТН, о.е		
						20 мин	2 часа	24 часа
1Т	ТМН-6300/110	1985	6,3	33,1	1,175	1,5	1,4	1,3
2Т	ТМН-6300/110	1984	6,3	33,1	1,175	1,5	1,4	1,3

Максимальная нагрузка данной подстанции за последние 5 лет составила 3,66 МВА и выявлена в зимний период 2016 года.

В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 19,2 А и по стороне ВН или 58,1 процент от Iном 1(2)Т соответственно.

В 2021 году в связи с необходимостью перевода части жилого сектора Знаменского района на отопление от электрических источников тепла ожидается увеличение нагрузки ПС 110 кВ Знаменка на 3,33 МВт в.

В наиболее неблагоприятном случае, при реализация всех 3,33 МВт перспективной нагрузки и с учетом всех ранее учтенных в базовом прогнозе ТУ на ТП, загрузка данной подстанции может составить 7,43 МВА.

В послеаварийном режиме, связанном с отключением 2(1)Т, в работе будет находиться трансформатор 1(2)Т. Токовая нагрузка оставшегося в работе 1(2)Т в послеаварийном режиме составит 39 А по стороне ВН или 117,9 процента от Iном 1(2)Т.

Согласно данным собственника на ПС 110 кВ Знаменка не предусмотрен перевод нагрузки на другие ЦП. Загрузка оставшегося в работе трансформатора 1(2)Т при отключении 2(1)Т превышает ДДТН в послеаварийном режиме.

Вместе с тем в 2023 году ожидается перевод жилого сектора Знаменского района на газовое отопление, после чего загрузка ПС 110 кВ не превысит ДДТН 1Т и 2Т во всех режимах.

С учетом сказанного для ликвидации превышения ДДТН трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Знаменка в период 2021 – 2022 годов рекомендуется осуществить замену существующих трансформаторов 1Т и 2Т на ПС 110 кВ Знаменка на новые мощностью не менее 2х10 МВА.

6.8.4. Выводы по результатам анализа загрузки ЦП 110 кВ и выше на период 2021 – 2025 годов в дополнительном варианте

На основании анализа результатов загрузки ЦП 110 кВ и выше энергосистемы Омской области на перспективный период 2021 – 2025 годов для дополнительного варианта был определен перечень ЦП, на которых выявлено превышение загрузки трансформаторного оборудования свыше ДДТН при отключении наиболее мощного параллельного трансформатора и для которых требуется реализация дополнительных мероприятий относительно рекомендо-

ванных мероприятий для базового варианта развития:

- ПС 110 кВ Энтузиастов – замена 1Т и 2Т, 2х40 МВА на 2х63 МВА;
- ПС 110 кВ Советская – замена 1Т и 2Т, 2х16 МВА на 2х25 МВА;
- ПС 110 кВ Знаменка – замена существующих трансформаторов 1Т и 2Т на ПС 110 кВ Знаменка на новые мощностью не менее 2х10 МВА.

6.9. Оценка соответствия отключающей способности коммутационной аппаратуры уровням токов КЗ

С целью выявления случаев несоответствия отключающей способности коммутационной аппаратуры токам КЗ выполнен расчет токов короткого замыкания на текущий период, а также на период 2021 – 2025 годов перспективного развития энергосистемы Омской области по базовому варианту.

6.9.1. Проверка оборудования на соответствие действию токов КЗ

Проверка оборудования на соответствие действию токов КЗ проводится в соответствии со следующими нормативными документами:

- ГОСТ Р 52736-2007 «Короткие замыкания в электроустановках. Методы расчета электродинамического и термического действия тока короткого замыкания»;
- ГОСТ Р 52565-2006 «Выключатели переменного тока на напряжении от 3 до 750 кВ. Общие технические условия»;
- РД 153-34.0-20.527-98 «Руководящие указания по расчету токов короткого замыкания и выбору электрооборудования».

Согласно пункту 6 ГОСТ Р 52565-2006 «Выключатели переменного тока на напряжении от 3 до 750 кВ. Общие технические условия» коммутационная способность выключателей при КЗ должна обеспечиваться при условии, что действующее значение периодической составляющей тока КЗ, отнесенное к моменту прекращения соприкосновения его дугогасительных контактов, не должно превышать номинальный ток отключения выключателя.

Для упрощения расчетов ток КЗ принят незатухающим, т.е. $I_{\text{пт}} = I_{\text{п0}}$,

где $I_{\text{п0}}$ – действующее значение периодической составляющей тока КЗ в нулевой момент времени.

В качестве расчетного вида КЗ при проверке электрических аппаратов на отключающую способность принимается трехфазное или однофазное КЗ, в зависимости от того, какое из них имеет большее значение.

6.9.2. Результаты расчетов токов КЗ

В качестве расчетного вида КЗ при проверке электрических аппаратов на отключающую способность принимается трехфазное или однофазное КЗ, в зависимости от того, какое из них имеет большее значение.

В результате анализа расчетов токов КЗ на шинах энергообъектов Омской области и анализа отключающей способности коммутационного оборудования при полном составе генерирующего оборудования Омской ТЭЦ-4 выявлена необходимость реализации СРМ в сети 110 кВ для ограничения токов КЗ на шинах 110 кВ ПС 110 кВ Петрушенко с целью обеспечения отключающей способности трех выключателей напряжением 110 кВ присоединений Т-2, ВЛ-110 кВ С-141 и ВЛ-110 кВ С-142 ПС 110 кВ Петрушенко. При этом замена коммутационного оборудования напряжением 110 кВ на ПС 110 кВ Петрушенко (собственник – ОАО «РЖД») не требуется.

6.9.3. Рекомендации по замене оборудования в существующей сети

По результатам расчетов токов КЗ в энергосистеме Омской области при полном составе генерирующего оборудования Омской ТЭЦ-4 для ПС 110 кВ Петрушенко рекомендуется выполнить одно из следующих СРМ:

- отключение секционного выключателя ВС-110 на ПС 110 кВ Петрушенко;
- отключение ВЛ-110 кВ Лузино – Петрушенко I цепь (С-3) со стороны ПС 110 кВ Петрушенко;
- отключение ВЛ-110 кВ Лузино – Петрушенко II цепь (С-4) со стороны ПС 110 кВ Петрушенко;
- отключение ВЛ-110 кВ Лузино – Петрушенко I цепь (С-3) и ВЛ-110 кВ Лузино – Петрушенко II цепь (С-4) со стороны ПС 110 кВ Петрушенко.

При выполнении одного любого из перечисленных мероприятий происходит снижение расчетного тока КЗ менее минимального номинального тока отключения выключателей 110 кВ ПС 110 кВ Петрушенко (18,4 кА), в результате выполнения мероприятия отключающая способность коммутационной аппаратуры 110 кВ ПС 110 кВ Петрушенко соответствует уровням токов КЗ.

Предложенные мероприятия по ограничению токов КЗ на шинах 110 кВ ПС 110 кВ Петрушенко не имеют ограничений по уровням напряжения и токовой нагрузке в установившихся электроэнергетических режимах.

6.9.4. Рекомендации по замене оборудования до 2025 года

По результатам расчетов токов короткого замыкания в энергосистеме Омской области при полном составе генерирующего оборудования Омской ТЭЦ-4 для ПС 110 кВ Петрушенко рекомендуется выполнить одно из следующих СРМ:

- отключение секционного выключателя ВС-110 на ПС 110 кВ Петрушенко;
- отключение ВЛ-110 кВ Лузино – Петрушенко I цепь (С-3) со стороны ПС 110 кВ Петрушенко;
- отключение ВЛ-110 кВ Лузино – Петрушенко II цепь (С-4) со стороны ПС 110 кВ Петрушенко;
- отключение ВЛ-110 кВ Лузино – Петрушенко I цепь (С-3) и ВЛ-110 кВ Лузино – Петрушенко II цепь (С-4) со стороны ПС 110 кВ Петрушенко.

При выполнении одного любого из перечисленных мероприятий происходит снижение расчетного тока КЗ менее минимального номинального тока отключения выключателей 110 кВ ПС 110 кВ Петрушенко (18,4 кА), в результате выполнения мероприятия отключающая способность коммутационной аппаратуры 110 кВ ПС 110 кВ Петрушенко соответствует уровням токов КЗ.

Предложенные мероприятия по ограничению токов КЗ на шинах 110 кВ ПС 110 кВ Петрушенко не имеют ограничений по уровням напряжения и токовой нагрузке в установившихся электроэнергетических режимах.

Сооружение и включение секционного выключателя напряжением 110 кВ на ПС 110 кВ Сосновская в рамках титула «Модернизация ПС 110/35/10 кВ Сосновская с установкой секционного выключателя 110 кВ» вызывает незначительное увеличение уровня токов трехфазного и однофазного КЗ на шинах смежных подстанций рассматриваемого энергорайона. Замыкание секционного выключателя 110 кВ ПС 110 кВ Сосновская не приводит к превышению токами КЗ отключающей способности существующих выключателей, дополнительных мероприятий по замене коммутационного оборудования напряжением 110 кВ не требуется.

6.10. Технико-экономическое сравнение вариантов развития сетей

Технико-экономическое сравнение выполнено с использованием затратного подхода, являющегося эффективным инструментом для предварительного сравнения и ранжирования альтернативных проектов на основе суммарных дисконтированных затрат при выполнении условий энергетической и экономической сопоставимости.

При таком подходе проект, который требует меньших суммарных дисконтированных затрат, является наиболее эффективным.

Технико-экономическое сравнение выполнено в соответствии с Методическими рекомендациями по проектированию развития энергосистем, утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 года № 281, и Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Министерством экономики Российской Федерации, Министерством финансов Российской Федерации, Государственным комитетом Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 21 июня 1999 года № ВК 477.

Сравнение вариантов выполнено за период 15 лет, включающий в себя годы строительства и нормальной эксплуатации объектов.

Шаг расчета – 1 год.

Все стоимостные показатели приведены к уровню цен I квартала 2021 года. Инфляция в расчете не учитывалась.

Для рассматриваемых вариантов развития сетей определен перечень необходимых мероприятий и укрупненные капитальные затраты на их реализацию.

Стоимость реализации мероприятий по электросетевому строительству определена на основании укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства (далее – УНЦ)[3].

УНЦ приведены в ценах по состоянию на 1 января 2018 года.

Для определения величины капитальных затрат в текущих ценах I квартала 2021 года применены индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал, указанные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (базовый прогноз) и Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (базовый прогноз), в соответствии с пунктом 381 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, утвержденных приказом Минэнерго России от 5 мая 2016 года № 380 (таблица № 63).

[3] УНЦ утверждены приказом Минэнерго России от 17 января 2019 года №10.

Таблица № 63

Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал

Наименование	Наименование документа – источника данных	Реквизиты документа	Годы			
			2018	2019	2020	I квартал 2021
Индекс-дефлятор инвестиций в основной капитал, процентов к предыдущему году	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года	Подготовлен Министерством экономического развития Российской Федерации, дата публикации – 30 сентября 2019 года	105,3	-	-	-
	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов	Подготовлен Министерством экономического развития Российской Федерации, дата публикации – 26 сентября 2020 года	-	106,8	106,2	101,3

Срок реализации мероприятий по электросетевому строительству определен укрупненно на основании Стандарта ОАО «ФСК ЕЭС» СТО 56947007-29.240.121-2012 «Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи 35 – 1150 кВ» от 1 июня 2012 года.

Ежегодные затраты на эксплуатационное обслуживание сооружаемых электросетевых объектов определены по укрупненным нормативам отчислений в процентах от их стоимости[4]:

- воздушные линии электропередачи – 0,8 процента;
- электрооборудование и распределительные устройства напряжением 110 кВ и ниже – 5,9 процента.

При определении суммарных дисконтированных затрат по вариантам, в соответствии с методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, амортизационные отчисления не учитывались.

Дисконтирование затрат выполнено по ставке 6,5 процента.

[4] Справочник по проектированию электрических сетей (под редакцией Д.Л. Файбисовича, Москва, ЭНАС, 2012 год).

6.10.1. Технико-экономическое сравнение вариантов развития сетей для энергорайона ПС 110 кВ Полтавская

Объемы электросетевого строительства и укрупненные капитальные затраты (в ценах I квартала 2021 года без НДС) на реализацию вариантов развития сетей для энергорайона ПС 110 кВ Полтавская приведены в таблице № 64.

Таблица № 64

Объемы электросетевого строительства и укрупненные капитальные затраты на реализацию вариантов развития сетей для энергорайона ПС 110 кВ Полтавская

№	Мероприятие	Линии электропередачи			Подстанции						Итоговая стоимость в ценах I квартала 2021 года, млн рублей без НДС
		Напряжение, кВ	Количество/цепность/протяженность, км	Марка провода	Набор напряжений, кВ	Мощность трансформаторов, реакторов, БСК (СТК), шт. х МВА (Мвар)	Схема РУ / ячейка выключателя, шт.				
							110 кВ	35 кВ	10 кВ		
Вариант № 1А (БСК на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Полтавская и БСК на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Юбилейная)											
1	Установка БСК объемом 22 Мвар на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Полтавская*				35	1х22					10,58
2	Расширение РУ 35 кВ ПС 110 кВ Полтавская на 1 линейную ячейку для подключения БСК				35			№ 35 – 9 / 1			16,13
3	Установка БСК объемом 8 Мвар на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Юбилейная*				35	1х8					3,85
4	Расширение РУ 35 кВ ПС 110 кВ Юбилейная на 1 линейную ячейку для подключения БСК				35			№ 35 – 9 / 1			13,88
5	Замена ВЧЗ (100А), ТТ (200А) ВЛ-35 кВ Юбилейная – Украинка (97Ц) на ПС 35 кВ Украинка на ВЧЗ и ТТ пропускной способностью не менее 600 А				35						1,59
6	Замена ТТ (150А) ВЛ-35 кВ Полтавка – Украинка (405Ц) пропускной способностью не менее 600 А на ПС 35 кВ Украинка				35						1,23
7	Замена ТТ и ВЧЗ (200А) ВЛ-35 кВ Полтавка – Украинка (405Ц) пропускной способностью не менее 600 А на ПС 110 кВ Полтавская				35						1,59
9	Замена устройств дифференциальных реле силовых трансформаторов ПС 110 кВ Полтавская на микропроцессорные устройства										3,11
10	Реконструкция ПС 110 кВ Юбилейная с заменой 1Т мощностью 1х16 МВА на новый мощностью 1х25 МВА				110/35/ 10	1х25					67,52
11	Увеличение пропускной способности ВЛ-35 кВ Полтавка – Украинка (405Ц) с заменой существующего провода на новый АС-70	35	1х1х43,42	АС-70							412,95 [5]
Итого по варианту № 1А											532,43
Вариант № 1Б (БСК на шинах 10 кВ ПС 110 кВ Полтавская и БСК на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Юбилейная)											
1	Установка БСК объемом 18 Мвар на шинах 10 кВ ПС 110 кВ Полтавская **				10	1х18					8,65
2	Расширение РУ 10 кВ ПС 110 кВ Полтавская на 1 линейную ячейку для подключения БСК				10				№ 10 (6) – 1 / 1		1,97
3	Установка БСК объемом 8 Мвар на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Юбилейная**				35	1х8					3,85
4	Расширение РУ 35 кВ ПС 110 кВ Юбилейная на 1 линейную ячейку для подключения БСК				35			№ 35 – 9 / 1			13,88
5	Замена ВЧЗ (100А), ТТ (200А) ВЛ-35 кВ Юбилейная – Украинка (97Ц) на ПС 35 кВ Украинка на ВЧЗ и ТТ пропускной способностью не менее 600 А				35						1,59
6	Замена ТТ (150А) ВЛ 35 кВ Полтавка – Украинка (405Ц) пропускной способностью не менее 600 А на ПС 35 кВ Украинка				35						1,23

7	Замена ТТ и ВЧЗ (200А) ВЛ 35 кВ Полтавка-Украинка (405Ц) пропускной способностью не менее 600 А на ПС 110 кВ Полтавская				35					1,59
9	Замена устройств дифференциальных реле силовых трансформаторов ПС 110 кВ Полтавская на микропроцессорные устройства									3,11
10	Реконструкция ПС 110 кВ Юбилейная с заменой 1Т мощностью 1х16 МВА на новый мощностью 1х25 МВА				110/35/10	1х25				67,52
11	Увеличение пропускной способности ВЛ 35 кВ Полтавка-Украинка (405Ц) с заменой существующего провода на новый АС-70	35	1х1х43,42	АС-70						412,95 [6]
Итого по варианту № 1Б										516,34
Вариант № 2 (сооружение отпайки 35 кВ и установка СТК на ПС 110 кВ Полтавская)										
1	Сооружение отпайки 35 кВ до ПС 35 кВ Таловская протяженностью 24 км от существующей ВЛ-35 кВ Полтавка – Еремеевка (120Ц)	35	1х1х24	АС-70						210,24
2	Расширение РУ 35 кВ ПС 35 кВ Таловская на 1 линейную ячейку для подключения новой отпайки 35 кВ***				35			№ 35 – 9 / 1		16,13
3	Установка СТК мощностью 22 Мвар на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Полтавская				35	1х22				91,41
4	Расширение РУ 35 кВ ПС 110 кВ Полтавская на 1 линейную ячейку для подключения СТК				35			№ 35 – 9 / 1		16,13
5	Замена ВЧЗ (100А) ВЛ-35 кВ Екатеринославская – Таловская (117 Ц) на ПС 35 кВ Таловская на ВЧЗ пропускной способностью не менее 600 А				35					0,36
6	Замена ТТ и ВЧЗ (100А) ВЛ-35 кВ Полтавка – Еремеевка (120Ц) пропускной способностью не менее 600 А на ПС 110 кВ Полтавская				35					1,59
7	Замена устройств дифференциальных реле силовых трансформаторов ПС 110 кВ Полтавская на микропроцессорные устройства									3,11
8	Реконструкция ПС 110 кВ Екатеринославская с заменой 1Т мощностью 1х10 МВА на новый мощностью 1х25 МВА				110/35/10	1х25				67,52
Итого по варианту № 2										406,49
Вариант № 2А (сооружение отпайки 35 кВ, установка СТК на ПС 110 кВ Полтавская и установка АВР на ПС 35 кВ Таловская)										
1	Сооружение отпайки 35 кВ до ПС 35 кВ Таловская протяженностью 24 км от существующей ВЛ-35 кВ Полтавка – Еремеевка (120Ц)	35	1х1х24	АС-70						210,24
2	Расширение РУ 35 кВ ПС 35 кВ Таловская на 1 линейную ячейку для подключения новой отпайки 35 кВ***				35			№ 35 – 9 / 1		16,13
3	Установка СТК мощностью 22 Мвар на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Полтавская				35	1х22				91,41
4	Расширение РУ 35 кВ ПС 110 кВ Полтавская на 1 линейную ячейку для подключения СТК				35			№ 35 – 9 / 1		16,13
5	Замена ВЧЗ (100А) ВЛ-35 кВ Екатеринославская – Таловская (117 Ц) на ПС 35 кВ Таловская на ВЧЗ пропускной способностью не менее 600 А				35					0,36
6	Замена ТТ и ВЧЗ (100А) ВЛ-35 кВ Полтавка – Еремеевка (120Ц) пропускной способностью не менее 600 А на ПС 110 кВ Полтавская				35					1,59
7	Замена устройств дифференциальных реле силовых трансформаторов ПС 110 кВ Полтавская на микропроцессорные устройства									3,11
8	Реконструкция ПС 110 кВ Екатеринославская с заменой 1Т мощностью 1х10 МВА на новый мощностью 1х25 МВА				110/35/10	1х25				67,52
9	Шкаф отбора напряжения новой ВЛ- 35 кВ со стороны ПС 35 кВ Таловская				35					0,49
10	УПАСК ПРД со стороны ПС 110 кВ Полтавская									0,96
11	УПАСК ПРМ со стороны ПС 35 кВ Таловская									0,96
12	ВЧ обработка ВЛ-35 кВ Полтавка – Таловская с отпайкой на ПС Еремеевка со стороны ПС 110 кВ Полтавская									2,79
13	ВЧ обработка ВЛ 35 кВ Полтавка – Таловская с отпайкой на ПС Еремеевка со стороны ПС 35 кВ Таловская									2,79
Итого по варианту № 2А										414,48
Вариант № 3А (сооружение ВЛ-110 кВ проводом АС-70)										
1	Сооружение ВЛ-110 кВ Екатеринославская – Полтавская протяженностью 50 км	110	1х1х50	АС-70						513,42
2	Установка БСК объемом 2 Мвар на шинах 35 кВ ПС 35 кВ Вольное				35	1х2				0,96
3	Расширение РУ 35 кВ ПС 35 кВ Вольное на 1 линейную ячейку для подключения БСК				35			№ 35 – 9 / 1		13,88
Итого по варианту № 3А										528,26
Вариант № 3Б (сооружение ВЛ-110 кВ проводом АС-120)										
1	Сооружение ВЛ-110 кВ Екатеринославская – Полтавская протяженностью 50 км	110	1х1х50	АС-120						529,62
2	Установка БСК объемом 2 Мвар на шинах 35 кВ ПС 35 кВ Вольное				35	1х2				0,96
3	Расширение РУ 35 кВ ПС 35 кВ Вольное на 1 линейную ячейку для подключения БСК				35			№ 35 – 9 / 1		13,88
Итого по варианту № 3Б										544,46

[5] При определении стоимости реализации мероприятия учитывается демонтаж существующей ВЛ-35 кВ и строительство новой ВЛ-35 кВ

[6] При определении стоимости реализации мероприятия учитывается демонтаж существующей ВЛ-35 кВ и строительство новой ВЛ 35 кВ

* – предложенная мощность БСК является суммарной. Мощность ступеней, включаемых БСК, зависит от нагрузки энергорайона ПС 110 кВ Полтавская. Количество и объем ступеней БСК суммарной мощностью 8 Мвар на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Юбилейная и 22 Мвар на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Полтавская необходимо определить в рамках дальнейшего проектирования;

** – предложенная мощность БСК является суммарной. Мощность ступеней, включаемых БСК, зависит от нагрузки энергорайона ПС 110 кВ Полтавская. Количество и объем ступеней БСК суммарной мощностью 8 Мвар на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Юбилейная и 18 Мвар на шинах 10 кВ ПС 110 кВ Полтавская необходимо определить в рамках дальнейшего проектирования;

*** – стоимость ячейки учитывает стоимость защит АУВ ЛЭП 35 кВ.

Расчет дисконтированных затрат по вариантам приведен в таблицах № 66 – 71.

Результаты технико-экономического сравнения вариантов развития сетей для энергорайона ПС 110 кВ Полтавская приведены в таблице № 65.

Таблица № 65

Результаты технико-экономического сравнения вариантов

Наименование	Вариант № 1А	Вариант № 1Б	Вариант № 2	Вариант № 2А	Вариант № 3А	Вариант № 3Б
Капитальные затраты, млн рублей	532,43	516,34	406,49	414,48	528,26	544,46
То же в процентах	131	127	100	102	130	134
Расходы по эксплуатации и обслуживанию объектов (без амортизации) за расчетный период, млн рублей	124,24	112,84	159,13	164,78	59,80	61,35
Суммарные дисконтированные затраты, млн рублей	575,07	553,11	477,57	488,48	532,52	548,68
То же в процентах	120	116	100	102	112	115

Как следует из результатов выполненного технико-экономического сравнения, наиболее экономичным вариантом развития сетей для энергорайона ПС 110 кВ Полтавская является вариант № 2.

Для дальнейшего рассмотрения рекомендуется вариант № 2.

Таблица № 66

Расчет дисконтированных затрат по варианту № 1А (БСК на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Полтавская и БСК на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Юбилейная) развития сетей для энергорайона ПС 110 кВ Полтавская (в ценах I квартала 2021 года, без НДС)

Наименование	Годы строительства / эксплуатации															
	Всего за расчет-ный период	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего капитальных затрат, млн рублей	532,43	177,48	177,48	177,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе на новое строительство:																
ВЛ	412,95	137,65	137,65	137,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже	119,48	39,83	39,83	39,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормы ежегодных отчислений на ремонты и техническое обслуживание (без амортизации), в процентах:																
ВЛ		0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже		5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Годовые расходы по эксплуатации и обслуживанию объектов (без амортизации) всего, млн рублей	124,24	0,00	0,00	0,00	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
в том числе:																
ВЛ	39,64	0,00	0,00	0,00	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже	84,59	0,00	0,00	0,00	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05
Суммарные недисконтированные затраты по варианту, млн рублей	656,67	177,48	177,48	177,48	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
Ставка дисконтирования, в процентах	6,50															
Коэффициент дисконтирования		1	0,94	0,88	0,83	0,78	0,73	0,69	0,64	0,60	0,57	0,53	0,50	0,47	0,44	0,41
Суммарные дисконтированные затраты по варианту, млн рублей	575,07	177,48	166,64	156,47	8,57	8,05	7,56	7,10	6,66	6,26	5,87	5,52	5,18	4,86	4,57	4,29

Таблица № 67

Расчет дисконтированных затрат по варианту № 1Б (БСК на шинах 10 кВ ПС 110 кВ Полтавская и БСК на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Юбилейная) развития сетей для энергорайона ПС 110 кВ Полтавская (в ценах I квартала 2021 года, без НДС)

Наименование	Годы строительства / эксплуатации															
	Всего за расчетный период	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего капитальных затрат, млн рублей	516,34	172,11	172,11	172,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе на новое строительство:																
ВЛ	412,95	137,65	137,65	137,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже	103,39	34,46	34,46	34,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормы ежегодных отчислений на ремонты и техническое обслуживание (без амортизации), в процентах:																
ВЛ		0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже		5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Годовые расходы по эксплуатации и обслуживанию объектов (без амортизации) всего, млн рублей	112,84	0,00	0,00	0,00	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
в том числе:																
ВЛ	39,64	0,00	0,00	0,00	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже	73,20	0,00	0,00	0,00	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Суммарные недисконтированные затраты по варианту, млн рублей	629,18	172,11	172,11	172,11	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
Ставка дисконтирования, в процентах	6,50															
Коэффициент дисконтирования		1	0,94	0,88	0,83	0,78	0,73	0,69	0,64	0,60	0,57	0,53	0,50	0,47	0,44	0,41
Суммарные дисконтированные затраты по варианту, млн рублей	553,11	172,11	161,61	151,75	7,78	7,31	6,86	6,44	6,05	5,68	5,34	5,01	4,70	4,42	4,15	3,89

Таблица № 68

Расчет дисконтированных затрат по варианту № 2 (сооружение отпайки 35 кВ и установка СТК на ПС 110 кВ Полтавская) развития сетей для энергорайона ПС 110 кВ Полтавская (в ценах I квартала 2021 года, без НДС)

Наименование	Годы строительства / эксплуатации															
	Всего за расчет-ный период	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего капитальных затрат, млн рублей	406,49	135,50	135,50	135,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе на новое строительство:																
ВЛ	210,24	70,08	70,08	70,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже	196,25	65,42	65,42	65,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормы ежегодных отчислений на ремонты и техническое обслуживание (без амортизации), в процентах:																
ВЛ		0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже		5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Годовые расходы по эксплуатации и обслуживанию объектов (без амортизации) всего, млн рублей	159,13	0,00	0,00	0,00	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
в том числе:																
ВЛ	20,18	0,00	0,00	0,00	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже	138,95	0,00	0,00	0,00	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58
Суммарные недисконтированные затраты по варианту, млн рублей	565,62	135,50	135,50	135,50	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26	13,26
Ставка дисконтирования, в процентах	6,50															
Коэффициент дисконтирования		1	0,94	0,88	0,83	0,78	0,73	0,69	0,64	0,60	0,57	0,53	0,50	0,47	0,44	0,41
Суммарные дисконтированные затраты по варианту, млн рублей	477,57	135,50	127,23	119,46	10,98	10,31	9,68	9,09	8,53	8,01	7,52	7,06	6,63	6,23	5,85	5,49

Таблица № 69

Расчет дисконтированных затрат по варианту № 2А (сооружение отпайки 35 кВ, установка СТК на ПС 110 кВ Полтавская и установка АВР на ПС 35 кВ Таловская) развития сетей для энергорайона ПС 110 кВ Полтавская (в ценах I квартала 2021 года, без НДС)

Наименование	Годы строительства / эксплуатации															
	Всего за расчет-ный период	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего капитальных затрат, млн рублей	414,48	138,16	138,16	138,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе на новое строительство:																
ВЛ	210,24	70,08	70,08	70,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже	204,24	68,08	68,08	68,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормы ежегодных отчислений на ремонты и техническое обслуживание (без амортизации), в процентах:																

ВЛ		0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже		5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Годовые расходы по эксплуатации и обслуживанию объектов (без амортизации) всего, млн рублей	164,78	0,00	0,00	0,00	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73
в том числе:																
ВЛ	20,18	0,00	0,00	0,00	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже	144,60	0,00	0,00	0,00	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05
Суммарные недисконтированные затраты по варианту, млн рублей	579,26	138,16	138,16	138,16	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73	13,73
Ставка дисконтирования, в процентах	6,50															
Коэффициент дисконтирования		1	0,94	0,88	0,83	0,78	0,73	0,69	0,64	0,60	0,57	0,53	0,50	0,47	0,44	0,41
Суммарные дисконтированные затраты по варианту, млн рублей	488,48	138,16	129,73	121,81	11,37	10,67	10,02	9,41	8,84	8,30	7,79	7,32	6,87	6,45	6,06	5,69

Таблица № 70

Расчет дисконтированных затрат по варианту № 3А (сооружение ВЛ-110 кВ проводом АС-70) развития сетей для энергорайона ПС 110 кВ Полтавская (в ценах I квартала 2021 года, без НДС)

Наименование	Годы строительства / эксплуатации																
	Всего за расчетный период	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего капитальных затрат, млн рублей	528,26	176,09	176,09	176,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе на новое строительство:																
ВЛ	513,42	171,14	171,14	171,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже	14,84	4,95	4,95	4,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормы ежегодных отчислений на ремонты и техническое обслуживание (без амортизации), в процентах:																
ВЛ		0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже		5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Годовые расходы по эксплуатации и обслуживанию объектов (без амортизации) всего, млн рублей	59,80	0,00	0,00	0,00	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
в том числе:																
ВЛ	49,29	0,00	0,00	0,00	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже	10,51	0,00	0,00	0,00	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Суммарные недисконтированные затраты по варианту, млн рублей	588,06	176,09	176,09	176,09	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
Ставка дисконтирования, в процентах	6,50															
Коэффициент дисконтирования		1	0,94	0,88	0,83	0,78	0,73	0,69	0,64	0,60	0,57	0,53	0,50	0,47	0,44	0,41
Суммарные дисконтированные затраты по варианту, млн рублей	532,52	176,09	165,34	155,25	4,13	3,87	3,64	3,41	3,21	3,01	2,83	2,65	2,49	2,34	2,20	2,06

Таблица № 71

Расчет дисконтированных затрат по варианту № 3Б (сооружение ВЛ-110 кВ проводом АС-120) развития сетей для энергорайона ПС 110 кВ Полтавская (в ценах 1 кв. 2021 года, без НДС)

Наименование	Годы строительства / эксплуатации																
	Всего за расчет-ный период	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего капитальных затрат, млн рублей	544,46	181,49	181,49	181,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе на новое строительство:																
ВЛ	529,62	176,54	176,54	176,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже	14,84	4,95	4,95	4,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормы ежегодных отчислений на ремонты и техническое обслуживание (без амортизации), в процентах:																
ВЛ		0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже		5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Годовые расходы по эксплуатации и обслуживанию объектов (без амортизации) всего, млн рублей	61,35	0,00	0,00	0,00	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
в том числе:																
ВЛ	50,84	0,00	0,00	0,00	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Электрооборудование и РУ 110 кВ и ниже	10,51	0,00	0,00	0,00	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Суммарные недисконтированные затраты по варианту, млн рублей	605,81	181,49	181,49	181,49	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11
Ставка дисконтирования, в процентах	6,50															
Коэффициент дисконтирования		1	0,94	0,88	0,83	0,78	0,73	0,69	0,64	0,60	0,57	0,53	0,50	0,47	0,44	0,41
Суммарные дисконтированные затраты по варианту, млн рублей	548,68	181,49	170,41	160,01	4,23	3,97	3,73	3,50	3,29	3,09	2,90	2,72	2,56	2,40	2,25	2,12

6.10.2. Технико-экономическое сравнение вариантов развития сетей в энергорайоне расположения ПС 110 кВ Заливино

Объемы электросетевого строительства и укрупненные капитальные затраты (в ценах I квартала 2021 года без НДС) на реализацию альтернативных вариантов развития сетей в энергорайоне расположения ПС 110 кВ Заливино приведены в таблице № 72.

Таблица № 72

Объемы электросетевого строительства и укрупненные капитальные затраты на реализацию альтернативных вариантов развития сетей в энергорайоне расположения ПС 110 кВ Заливино

№	Мероприятие	Линии электропередачи			Подстанции		Схема РУ / ячейка выключателя, шт.			Итоговая стоимость в ценах I квартала 2021 года, млн рублей без НДС
		Напряжение, кВ	Количество/ цепность/ протяженность, км	Марка провода	Набор напряжений, кВ	Мощность трансформаторов, реакторов, БСК, шт. х МВА (Мвар)	110 кВ	35 кВ	10 кВ	
Вариант № 1										
1	Установка АОПО ВЛ-110 кВ Новологино- во – Заливино (С-73) на ПС 110 кВ Новологиново				110					2,19
Итого по варианту № 1										2,19
Вариант № 2										
1	Замена ВЧЗ ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино на ПС 110 кВ Заливино с 200 А на ВЧЗ не менее 600 А				110					0,37
2	Замена ВЧЗ ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная на ПС 110 кВ Заливино на ВЧЗ не менее 600 А						110			0,37
Итого по варианту № 2										0,74

Расчет дисконтированных затрат по вариантам приведен в таблицах № 74, 75.

Результаты технико-экономического сравнения альтернативных вариантов развития сетей в энергорайоне расположения ПС 110 кВ Заливино приведены в таблице № 73.

Таблица № 73

Результаты технико-экономического сравнения вариантов

Наименование	Вариант № 1	Вариант № 2
Капитальные затраты, млн рублей	2,19	0,74
То же в процентах	296	100
Расходы по эксплуатации и обслуживанию объектов (без амортизации) за расчетный период, млн рублей	1,81	0,61
Суммарные дисконтированные затраты, млн рублей	3,35	1,13
То же в процентах	296	100

Как следует из результатов выполненного технико-экономического сравнения, наиболее экономичным альтернативным вариантом развития сетей в энергорайоне расположения ПС 110 кВ Заливино является вариант № 2.

Для дальнейшего рассмотрения в качестве альтернативного варианта рекомендуется вариант № 2.

Таблица № 74

Расчет дисконтированных затрат по варианту № 1 развития сетей в энергорайоне расположения ПС 110 кВ Заливино (в ценах I квартала 2021 года, без НДС)

Наименование	Годы строительства / эксплуатации																
	Всего за расчетный период	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего капитальных затрат, млн рублей	2,19	2,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе на новое строительство:																
Электрооборудование и РУ 110 кВ	2,19	2,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормы ежегодных отчислений на ремонты и техническое обслуживание (без амортизации), в процентах:																
Электрооборудование и РУ 110 кВ		5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Годовые расходы по эксплуатации и обслуживанию объектов (без амортизации) всего, млн рублей	1,81	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
в том числе:																
Электрооборудование и РУ 110 кВ	1,81	0,00	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Суммарные недисконтированные затраты по варианту, млн рублей	4,00	2,19	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Ставка дисконтирования, в процентах	6,50															
Коэффициент дисконтирования		1	0,94	0,88	0,83	0,78	0,73	0,69	0,64	0,60	0,57	0,53	0,50	0,47	0,44	0,41
Суммарные дисконтированные затраты по варианту, млн рублей	3,35	2,19	0,12	0,11	0,11	0,10	0,09	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05

Таблица № 75

Расчет дисконтированных затрат по варианту № 2 развития сетей в энергорайоне расположения ПС 110 кВ Заливино (в ценах I квартала 2021 года, без НДС)

Наименование	Годы строительства / эксплуатации																
	Всего за расчет-ный период	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Всего капитальных затрат, млн рублей	0,74	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе на новое строительство:																
Электрооборудование и РУ 110 кВ	0,74	0,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормы ежегодных отчислений на ремонты и техническое обслуживание (без амортизации), в процентах:																
Электрооборудование и РУ 110 кВ		5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Годовые расходы по эксплуатации и обслуживанию объектов (без амортизации) всего, млн рублей	0,61	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в том числе:																
Электрооборудование и РУ 110 кВ	0,61	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Суммарные недисконтированные затраты по варианту, млн рублей	1,35	0,74	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Ставка дисконтирования, в процентах	6,50															
Коэффициент дисконтирования		1	0,94	0,88	0,83	0,78	0,73	0,69	0,64	0,60	0,57	0,53	0,50	0,47	0,44	0,41
Суммарные дисконтированные затраты по варианту, млн рублей	1,13	0,74	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

6.11. Перечень мероприятий для развития сетей Омской области и укрупненные капитальные затраты на их реализацию

Для рассматриваемых мероприятий определены объемы электросетевого строительства и выполнена оценка капитальных затрат на их реализацию.

Стоимость реализации мероприятий по электросетевому строительству определена на основании УНЦ.

УНЦ приведены в ценах по состоянию на 1 января 2018 года.

Для определения величины капитальных затрат в текущих ценах I квартала 2021 года применены индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал, указанные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года (базовый прогноз) и Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (базовый прогноз), в соответствии с пунктом 381 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе, утвержденных приказом Минэнерго России от 5 мая 2016 года № 380 (таблица № 76).

Таблица № 76

Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал

Наименование	Наименование документа – источника данных	Реквизиты документа	Годы			
			2018	2019	2020	I квартал 2021
Индекс-дефлятор инвестиций в основной капитал, процентов к предыдущему году	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года	Подготовлен Министерством экономического развития Российской Федерации, дата публикации – 30 сентября 2019 года	105,3	-	-	-
	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов	Подготовлен Министерством экономического развития Российской Федерации, дата публикации – 26 сентября 2020 года	-	106,8	106,2	101,3

Объемы электросетевого строительства и укрупненные капитальные затраты (в ценах I квартала 2021 года без НДС) на реализацию мероприятий по базовому варианту развития сетей Омской области в период до 2025 года представлены в таблице № 77.

Объемы электросетевого строительства и укрупненные капитальные затраты (в ценах I квартала 2021 года без НДС) на реализацию мероприятий по дополнительному варианту развития сетей Омской области с учетом выполнения всех мероприятий по базовому варианту развития сетей Омской области в период до 2025 года представлены в таблице № 78.

Таблица № 77

Объемы электросетевого строительства и укрупненные капитальные затраты на реализацию мероприятий по развитию сетей Омской области по базовому варианту развития в период до 2025 года

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование титула мероприятия согласно СиПР ЕЭС, ИПР филиалов ПАО «Россети», предусматривающего выполнение рекомендуемого мероприятия	Параметры				Год ввода (прогнозируемый)*	Год ввода по ИПР ДЗО ПАО «Россети» / прогнозируемый год ввода*****	Ответственный исполнитель	Источник данных по стоимости	Стоимость в ценах I квартала 2021 года, млн рублей без НДС	Стоимость в ценах I квартала 2021 года, млн рублей с НДС**	Основание для выполнения мероприятия
			Набор напряжений, кВ	Количество/ цепность, км; марка провода	Шт. х МВА / МВАр	Схема РУ / кол-во ячеек, шт.							
В рамках расширения и реконструкции объектов 110 кВ													
1	ПС 110 кВ Сосновская. Реконструкция с установкой СВ 110 кВ	Модернизация ПС 110/35/10 кВ «Сосновская» с установкой СВ-110 кВ (1 шт)	110				2021	2021	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	ИПР ПАО «Россети Сибирь»	н/д	27,45	Исключение снижения напряжения ниже аварийно допустимого уровня при нормативном возмущении в нормальной схеме
2	ПС 110 кВ Тара. Реконструкция с установкой УШР 25 Мвар	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Тара с установкой УШР	110		1х25		2021	2021	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	ИПР ПАО «Россети Сибирь»	н/д	213,66	Исключение превышения напряжения выше наибольшего рабочего напряжения при нормативном возмущении в нормальной схеме
3	ПС 110 кВ Заливино. Демонтаж ВЧЗ ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73)	-	110				2021	2021 – 2022	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Оценка капитальных затрат	0,02	0,02	Исключение превышения АДТН при нормативном возмущении в ремонтной схеме
4	ПС 110 кВ ТПК Надеждинский. Изменение рабочей отпайки существующего ТТ на СВ-110 ПС 110 кВ ТПК Надеждинский с 300/5 до 600/5	-	110				2021	2021 – 2022	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Оценка капитальных затрат	-	-	Исключение превышения АДТН при нормативном возмущении в ремонтной схеме
В рамках замены оборудования без увеличения пропускной способности													
5	Сооружение ПС 110 кВ Семиреченская с перекаткой трансформаторов и переводом всей нагрузки с ПС 110 кВ Кировская (с последующим демонтажом ПС 110 кВ Кировская по техническому состоянию)	Строительство ПС 110/10 кВ Семиреченская (2х25 МВА) с переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ «Кировская	110/10		2х25		2025	2027***	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	ИПР ПАО «Россети Сибирь»	н/д	438,58	Акт комплексного обследования и оценки состояния оборудования ПС 110 Кировская от 27 февраля 2020 года, акт обследования и оценки технического состояния силового трансформатора Т1 ПС 110 кВ Кировская от 11 февраля 2020 года
Развитие сетей для энергорайона ПС 110 кВ Полтавская (вариант № 2 в соответствии с ТЭО)													
	Сооружение отпайки 35 кВ до ПС 35 кВ Таловская протяженностью 24 км от существующей ВЛ-35 кВ Полтавка – Еремеевка (120Ц)	-		1х1х24, АС-70			2023	2023	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Оценка капитальных затрат	210,24	252,25	Исключение превышения допустимого времени ограничения электроснабжения потребителей 3 категории надежности****
	ПС 35 кВ Таловская. Реконструкция с расширением РУ 35 кВ на одну ячейку для подключения новой отпайки 35 кВ	-				№35-9/1					16,13	19,35	
	Установка СТК объемом 22 Мвар на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Полтавская	-	35		1х22						91,41	109,70	
	Расширение РУ 35 кВ ПС 110 кВ Полтавская на 1 линейную ячейку для подключения СТК	-	35			№35-9 / 1					16,13	19,35	
	ПС 35 кВ Таловская. Реконструкция с заменой ВЧЗ (100А) ВЛ 35 кВ Екатеринославская – Таловская (117Ц) на ВЧЗ пропускной способностью не менее 600 А	-	35								0,36	0,43	
	ПС 110 кВ Полтавская. Реконструкций с заменой ТТ и ВЧЗ (100А) ВЛ 35 кВ Полтавка – Еремеевка (120Ц) на ТТ и ВЧЗ пропускной способностью не менее 600 А	-	35								1,59	1,91	
	ПС 110 кВ Екатеринославская. Реконструкция с заменой трансформатора 1Т на новый с увеличением трансформаторной мощности с 1х10 МВА до 1х25 МВА	-	110/35/10		1х25						67,52	81,02	
	Замена устройств дифференциальных реле силовых трансформаторов ПС 110 кВ Полтавская на микропроцессорные устройства	-	110								3,11	3,73	

* – год ввода объекта, рекомендованный в соответствии с выводами, сделанными в предыдущих разделах;

** – для объектов, стоимость которых принята на основании инвестиционной программы ПАО «Россети Сибирь» (утверждена приказом Минэнерго России от 23 декабря 2020 года №21), указана оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет (млн рублей с НДС);

*** – согласно инвестиционной программе ПАО «Россети Сибирь» на 2025 год предусмотрено мероприятие по титулу: «Строительство ПС 110/10 кВ Семиреченская (2х25 МВА) с переводом нагрузки с ПС 110/10 кВ «Кировская». При этом согласно проекту корректировки инвестиционной программы срок реализации мероприятия по сооружению ПС 110 кВ Семиреченская перенесен на 2027 год;

**** – целесообразность реализации мероприятий требует уточнения в рамках процедуры утверждения инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»;

***** – для мероприятий, отсутствующих в ИПР ДЗО ПАО «Россети», прогнозируемый год ввода определен на основании Стандарта ОАО «ФСК ЕЭС» СТО 56947007-29.240.121-2012 «Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи 35 – 1150 кВ» от 1 июня 2012 года. Сроки работ включают в себя общий срок от составления задания на проектирование до окончания строительства.

Таблица № 78

Объемы электросетевого строительства и укрупненные капитальные затраты на реализацию мероприятий по развитию сетей Омской области по дополнительному варианту развития в период до 2025 года с учетом выполнения всех мероприятий по базовому варианту развития

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование титула мероприятия согласно СиПР ЕЭС, ИПР филиалов ПАО «Россети», предусматривающего выполнение рекомендуемого мероприятия	Параметры	Год ввода (прогнозируемый)*	Год ввода по ИПР ДЗО ПАО «Россети»/ прогнозируемый год ввода***	Ответственный исполнитель	Источник данных по стоимости	Стоимость в ценах I квартала 2021 года, млн рублей без НДС	Стоимость в ценах I квартал 2021 года, млн рублей с НДС	Основание для выполнения мероприятия
1	ПС 110 кВ Энтузиастов. Реконструкция с заменой трансформаторов 1Т и 2Т на новые с увеличением трансформаторной мощности с 2х40 МВА до 2х63 МВА	-	2х63	2021	2023	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Оценка капитальных затрат	152,25	182,70	Исключение превышения ДДТН и АДТН при отключении наиболее мощного трансформатора
2	ПС 110 кВ Советская. Реконструкция с заменой трансформаторов 1Т и 2Т на новые с увеличением трансформаторной мощности с 2х16 МВА до 2х25 МВА	-	2х25	2021	2023	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Оценка капитальных затрат	127,64	153,17	Исключение превышения ДДТН и АДТН при отключении наиболее мощного трансформатора
3	ПС 110 кВ Знаменка. Реконструкция с заменой 1Т и 2Т с 2х6,3 МВА на новые мощностью 2х10 МВА	-	2х10	2021	2023	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Оценка капитальных затрат	77,39	92,87	Исключение превышения ДДТН при отключении наиболее мощного трансформатора
4	Строительство участка ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская с отпайками I, II цепь (С-109, С-110) в обход территории производственного комплекса филиала ПАО «ОДК-Сатурн» – «ОМКБ» с последующим выносом данных ВЛ-110 кВ с территории ПАО «ОДК-Сатурн» – «ОМКБ»	Строительство участка ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская с отпайками I, II цепь (С-109, С-110)	1х2х0,9	2023**	2023	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»**	ИПР ПАО «Россети Сибирь»	н/д	25,23	Обеспечение возможности развития производственных площадей филиала ПАО «ОМКБ» со строительством нового испытательного комплекса (на основании письма филиала ПАО «ОДК-Сатурн» – «ОМКБ» от 16 февраля 2021 года № 980/13-62 и протокола совещаний от 10 апреля 2018 года

* – год ввода объекта, рекомендованный в соответствии с выводами, сделанными в предыдущих разделах;

** – при наличии источников финансирования мероприятия в инвестиционной программе филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» или оформленного соглашения на компенсацию затрат между филиалом ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» и филиалом ПАО «ОДК-Сатурн» – «ОМКБ»;

***- для мероприятий, отсутствующих в ИПР ДЗО ПАО «Россети», прогнозируемый год ввода определен на основании Стандарта ОАО «ФСК ЕЭС» СТО 56947007-29.240.121-2012 «Сроки работ по проектированию, строительству и реконструкции подстанций и линий электропередачи 35 – 1150 кВ» от 1 июня 2012 года. Сроки работ включают в себя общий срок от составления задания на проектирование до окончания строительства.

6.12. Анализ баланса реактивной мощности в электрических сетях напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Омской области на перспективу до 2025 года

В работе произведен анализ балансов реактивной мощности для электрических сетей энергосистемы Омской области, а также определена необходимость установки дополнительных средств компенсации реактивной мощности в сети 110 кВ и выше.

Источниками реактивной мощности в электрической сети 110 кВ и выше энергосистемы Омской области являются батареи статических конденсаторов ($Q_{БСК}Q_{БСК}$), зарядная мощность ЛЭП, а также генераторы электрических станций ($Q_гQ_г$).

Потребление реактивной мощности складывается из потребления реактивной мощности в узлах нагрузки ($Q_{нагр}Q_{нагр}$), потребления УШР ($Q_{УШР}Q_{УШР}$) а также из потерь реактивной мощности. Суммарные потери реактивной мощности ($\Delta Q_{нагр}\Delta Q_{нагр}$) – это алгебраическая сумма потерь мощности в сопротивлениях и проводимостях воздушных и кабельных ЛЭП ($\Delta Q_{ЛЭП}\Delta Q_{ЛЭП}$), трансформаторах ($\Delta Q_{тр}\Delta Q_{тр}$).

В балансе реактивной мощности также учтен внешний переток реактивной мощности ($Q_{внеш}Q_{внеш}$).

Таким образом, уравнение баланса реактивной мощности имеет вид:

$Q_{генер.} = Q_{потр.} + Q_{внеш.} Q_{генер.} = Q_{потр.} + Q_{внеш.}$,

где $Q_{генер.} = Q_{г.} + Q_{БСК} Q_{генер.} = Q_{г.} + Q_{БСК}$,

$Q_{потр.} = Q_{нагр} + Q_{УШР} + \Delta Q_{нагр} = Q_{нагр} + Q_{УШР} + +\Delta Q_{ЛЭП} + \Delta Q_{тр} Q_{потр.} = Q_{нагр} + Q_{УШР} + \Delta Q_{нагр} = Q_{нагр} + Q_{УШР} + +\Delta Q_{ЛЭП} + \Delta Q_{тр}$.

Результаты расчета баланса реактивной мощности для периода зимних максимальных, зимних минимальных (температура окружающей среды минус 36 °С), а также летних максимальных (температура окружающей среды плюс 30 °С) и летних минимальных (температура окружающей среды плюс 19 °С) нагрузок 2021–2025 годов для ЭС Омской области, представлены в таблице № 79 для сценария с перетоками активной мощности в Сибирь и в таблице № 80 для сценария с перетоками активной мощности на Урал.

Указанный расчет показал, что во всех рассмотренных режимах 2021 – 2025 годов нормальная схема электрической сети ЭС Омской области является сбалансированной по реактивной мощности. При этом в зависимости от рассматриваемых режимных условий (зимний или летний минимум, или максимум нагрузок) наблюдается изменение характера баланса реактивной мощности (с дефицитного в зимних режимах на избыточный в летних режимах). При этом расчет электроэнергетических режимов нормальных, ремонтных и послеаварийных схем выявил как снижение, так и повышение напряжения на шинах подстанций 110 кВ и выше энергосистемы Омской области ниже/выше допустимых пределов. Таким образом, при анализе расчетов электроэнергетических режимов определены дополнительные меры по усилению 110 кВ и выше для обеспечения допустимых значений параметров электроэнергетических режимов, а именно:

- установка СВ 110 кВ на ПС 110 кВ Сосновская (для предотвращения снижения напряжения в электрической сети на транзите 110 кВ Лузино – Одесская – Шербакульская);

- установка УШР на ПС 110 кВ Тара мощностью 25 Мвар (для предотвращения превышения напряжения в электрической сети на транзите 110 кВ Шухово – Большая Тава).

Таблица № 79

Баланс реактивной мощности энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов, переток в Сибирь

Показатель	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин
Реактивная мощность нагрузки	632	529	427	509	630	528	426	508	627	526	425	508	627	526	425	509	626	526	425	509
Нагрузочные потери	855	488	570	401	892	506	588	408	927	522	603	414	929	523	603	415	930	524	604	415
в т.ч. потери в ЛЭП	651	370	461	326	678	383	475	331	703	395	486	337	704	396	486	337	705	396	487	337
потери в АТ	203	118	108	75	214	123	113	76	224	127	117	78	225	127	117	78	225	128	117	78
Потребление ШР	171	499	338	347	170	497	337	347	169	495	336	347	169	495	336	347	169	495	336	347
Потери в шунтах	22	23	23	23	22	23	22	23	22	23	22	23	22	23	22	23	22	23	22	23
Суммарное потребление реактивной мощности	1679	1539	1357	1280	1713	1554	1373	1286	1745	1566	1386	1293	1746	1567	1386	1294	1747	1568	1388	1295
Генерация реактивной мощности электростанциями, БСК	272	149	6	-51	298	163	13	-41	322	174	20	-32	323	174	20	-31	324	175	21	-31
Зарядная мощность ЛЭП	2036	2031	2041	2089	2021	2024	2035	2088	2007	2018	2029	2087	2006	2018	2029	2087	2006	2017	2029	2087

Суммарная генерация реактивной мощности	2308	2180	2047	2038	2319	2187	2048	2047	2329	2192	2049	2055	2329	2192	2049	2056	2330	2192	2050	2056
Внешний переток реактивной мощности (избыток)	628	641	690	757	605	633	675	760	584	625	663	762	583	625	663	761	583	624	662	761

Таблица № 80

Баланс реактивной мощности энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов, переток на Урал

Показатель	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин
Реактивная мощность нагрузки	637	515	438	510	636	516	438	510	634	515	437	511	634	515	437	511	634	515	437	511
Нагрузочные потери	610	629	297	377	624	629	303	376	638	629	309	373	638	629	309	373	639	629	310	373
в т.ч. потери в ЛЭП	454	545	217	324	458	541	220	322	463	537	222	320	463	537	222	320	463	537	222	320
потери в АТ	157	84	80	53	166	88	83	54	175	91	87	54	175	92	87	54	176	92	87	54
Потребление ШР	170	474	342	347	170	474	342	347	170	474	342	347	170	474	342	347	170	474	342	347
Потери в шунтах	22	22	23	23	22	22	23	23	22	22	23	23	22	22	23	23	22	22	23	23
Суммарное потребление реактивной мощности	1440	1640	1100	1257	1452	1641	1106	1255	1463	1640	1111	1254	1464	1640	1111	1254	1465	1640	1111	1254
Генерация реактивной мощности электростанциями, БСК	318	290	-114	-13	332	296	-105	-12	344	300	-97	-12	344	299	-97	-12	345	300	-96	-12
Зарядная мощность ЛЭП	2025	1947	2070	2084	2023	1948	2069	2084	2020	1949	2069	2085	2020	1949	2069	2085	2020	1949	2068	2085
Суммарная генерация реактивной мощности	2343	2237	1956	2071	2355	2244	1964	2072	2364	2249	1972	2073	2364	2248	1972	2073	2365	2249	1972	2073
Внешний переток реактивной мощности (избыток)	904	597	856	814	903	603	858	817	901	609	861	819	900	608	861	819	901	609	861	819

Таблица № 81

Баланс реактивной мощности энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов (установка УШР на ПС 110 кВ Тара, установка СВ 110 кВ на ПС 110 кВ Сосновская), переток в Сибирь

Показатель	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин
Реактивная мощность нагрузки	629	525	423	505	627	524	422	505	624	523	421	505	624	523	421	505	624	522	421	505
Нагрузочные потери	852	486	567	399	889	504	585	406	924	520	600	412	926	521	601	413	927	522	602	413
в т.ч. потери в ЛЭП	648	368	459	325	675	381	473	330	700	393	483	335	701	393	484	335	702	394	485	336
потери в АТ	204	118	108	74	214	123	113	76	224	127	117	77	225	128	117	77	225	128	117	77
Потребление ШР	189	520	359	369	188	518	358	369	187	516	357	369	187	516	357	369	187	516	357	369
Потери в шунтах	22	23	22	23	22	23	22	23	22	23	22	23	22	23	22	23	22	23	22	23
Суммарное потребление реактивной мощности	1692	1554	1372	1296	1726	1569	1387	1303	1757	1582	1400	1310	1759	1583	1401	1310	1760	1583	1402	1310
Генерация реактивной мощности электростанциями, БСК	286	166	17	-30	312	179	25	-21	336	191	32	-11	337	191	33	-11	338	191	33	-10
Зарядная мощность ЛЭП	2030	2024	2033	2082	2016	2017	2026	2081	2002	2011	2021	2080	2001	2011	2021	2080	2001	2011	2021	2080
Суммарная генерация реактивной мощности	2316	2190	2050	2052	2328	2196	2051	2060	2338	2202	2053	2069	2338	2202	2054	2069	2339	2202	2054	2070
Внешний переток реактивной мощности (избыток)	624	636	678	756	602	628	664	757	581	620	653	760	580	619	653	759	578	619	652	760

Таблица № 82

Баланс реактивной мощности энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов (установка УШР на ПС 110 кВ Тара, установка СВ 110 кВ на ПС 110 кВ Сосновская), переток на Урал

Показатель	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин
Реактивная мощность нагрузки	634	512	434	506	633	512	434	506	631	512	433	507	631	511	433	507	631	511	433	507
Нагрузочные потери	610	629	296	376	624	629	302	375	637	629	308	373	638	629	308	373	639	629	309	373
в т.ч. потери в ЛЭП	453	545	217	323	457	541	219	321	462	537	221	319	462	537	221	319	463	537	221	319
потери в АТ	157	85	80	53	167	88	84	53	175	92	87	53	176	92	87	53	176	92	88	54
Потребление ШР	189	494	364	368	188	494	364	368	188	495	364	369	188	495	364	369	188	495	364	369
Потери в шунтах	22	22	23	23	22	22	22	23	22	22	22	23	22	22	22	23	22	22	22	23
Суммарное потребление реактивной мощности	1455	1657	1117	1273	1467	1657	1123	1272	1478	1657	1127	1271	1479	1656	1128	1271	1479	1656	1128	1271
Генерация реактивной мощности электростанциями, БСК	333	308	-92	9	347	313	-84	10	359	317	-76	10	359	317	-76	10	360	317	-75	10
Зарядная мощность ЛЭП	2019	1939	2063	2077	2016	1940	2063	2077	2014	1942	2062	2078	2014	1942	2062	2078	2014	1942	2062	2078
Суммарная генерация реактивной мощности	2352	2247	1971	2086	2363	2253	1979	2087	2373	2259	1986	2088	2373	2259	1986	2088	2374	2259	1987	2088
Внешний переток реактивной мощности (избыток)	897	590	855	813	896	596	856	815	895	601	859	817	894	602	859	817	894	602	859	817

Таблица № 83

Баланс реактивной мощности энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов для энергорайона транзита 110 кВ ПС 110 кВ Усть-Ишим 2 СШ – ПС 220 кВ Ульяновская СШ 110 кВ, переток в Сибирь

Показатель	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин
Реактивная мощность нагрузки	23	21	21	19	23	21	20	19	22	20	20	19	22	20	20	19	22	20	20	19
Нагрузочные потери	11	4	4	3	11	5	4	3	12	5	4	3	12	5	4	3	12	5	4	3
в т.ч. потери в ЛЭП	11	5	4	3	12	5	4	3	12	5	4	3	12	5	4	3	12	5	4	3
потери в АТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление ШР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в шунтах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарное потребление реактивной мощности	34	25	25	22	34	26	24	22	34	25	24	22	34	25	24	22	34	25	24	22
Генерация реактивной мощности электростанциями, БСК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зарядная мощность ЛЭП	49	54	54	55	48	54	54	54	48	54	54	54	48	54	54	54	48	54	54	54
Суммарная генерация реактивной мощности	49	54	54	55	48	54	54	54	48	54	54	54	48	54	54	54	48	54	54	54
Внешний переток реактивной мощности (избыток)	15	29	29	33	14	28	30	33	14	29	29	32	14	29	29	32	14	29	29	32

Таблица № 84

Баланс реактивной мощности энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов для энергорайона 110 кВ ПС 220 кВ Лузино, переток в Сибирь

Показатель	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин
Реактивная мощность нагрузки	16	10	9	11	16	10	9	11	16	10	9	11	16	10	9	11	16	10	9	11
Нагрузочные потери	2	1	0	0	2	1	0	0	2	1	0	0	2	1	0	0	2	1	0	0
в т.ч. потери в ЛЭП	3	1	1	0	3	1	1	0	3	2	1	0	3	2	1	0	3	2	1	0
потери в АТ	-1	0	0	0	-1	0	0	0	-1	0	0	0	-1	0	0	0	-1	0	0	0
Потребление ШР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в шунтах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарное потребление реактивной мощности	18	11	9	11	18	11	9	11	18	11	9	11	18	11	9	11	18	11	9	11
Генерация реактивной мощности электростанциями, БСК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зарядная мощность ЛЭП	16	17	17	18	16	17	17	18	15	17	17	18	15	17	17	18	15	17	17	18
Суммарная генерация реактивной мощности	16	17	17	18	16	17	17	18	15	17	17	18	15	17	17	18	15	17	17	18
Внешний переток реактивной мощности (избыток)	-2	6	8	6	-3	6	8	6	-3	6	7	6	-3	6	7	6	-3	5	7	6

Таблица № 85

Баланс реактивной мощности энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов для энергорайона транзита 110 кВ ПС 110 кВ Усть-Ишим 2 СШ – ПС 220 кВ Ульяновская СШ 110 кВ (установка УШР на ПС 110 кв Тара), переток в Сибирь

Показатель	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин
Реактивная мощность нагрузки	21	18	18	17	21	18	18	17	21	18	18	17	21	18	18	17	21	18	18	17
Нагрузочные потери	11	4	3	2	11	4	3	2	12	4	4	2	12	4	4	2	12	4	4	2
в т.ч. потери в ЛЭП	11	4	3	2	12	4	4	2	12	4	4	2	12	4	4	2	12	4	4	2
потери в АТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление ШР	19	22	22	22	19	22	22	22	18	21	22	22	18	21	22	22	18	21	22	22
Потери в шунтах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарное потребление реактивной мощности	51	44	43	41	51	44	43	41	51	44	43	41	51	44	43	41	51	44	43	41
Генерация реактивной мощности электростанциями, БСК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зарядная мощность ЛЭП	45	49	49	50	44	49	49	49	44	49	49	49	44	49	49	49	44	49	49	49
Суммарная генерация реактивной мощности	45	49	49	50	44	49	49	49	44	49	49	49	44	49	49	49	44	49	49	49
Внешний переток реактивной мощности (избыток)	-6	6	6	9	-7	6	6	9	-8	5	6	9	-8	5	6	9	-8	5	6	9

Таблица № 86

Баланс реактивной мощности энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов для энергорайона 110 кВ ПС 220 кВ Лузино (установка СВ 110 кВ на ПС 110 кВ Сосновская), переток в Сибирь

Показатель	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зимамин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин
Реактивная мощность нагрузки	16	10	9	10	16	10	9	10	16	10	9	10	16	10	9	10	16	10	9	10
Нагрузочные потери	1	1	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0
в т.ч. потери в ЛЭП	2	1	1	0	2	1	1	0	2	1	1	0	2	1	1	0	2	1	1	0
потери в АТ	-1	0	0	0	-1	0	0	0	-1	0	0	0	-1	0	0	0	-1	0	0	0
Потребление ШР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в шунтах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарное потребление реактивной мощности	17	11	9	11	17	11	9	10	17	11	9	10	17	11	9	10	17	11	9	10
Генерация реактивной мощности электростанциями, БСК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зарядная мощность ЛЭП	16	17	17	18	16	17	17	18	16	17	17	18	16	17	17	18	16	17	17	18
Суммарная генерация реактивной мощности	16	17	17	18	16	17	17	18	16	17	17	18	16	17	17	18	16	17	17	18
Внешний переток реактивной мощности (избыток)	-1	6	8	6	-2	6	8	7	-2	6	8	7	-2	6	8	7	-2	6	8	7

Таблица № 87

Баланс реактивной мощности энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов для энергорайона транзита 110 кВ ПС 110 кВ Усть-Ишим – СШ 110 кВ ПС 220 кВ Ульяновская, переток на Урал

Показатель	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин
Реактивная мощность нагрузки	23	20	21	19	23	20	21	19	23	20	21	19	23	20	21	19	23	20	21	19
Нагрузочные потери	11	4	4	3	12	5	4	3	13	5	4	3	13	5	4	3	13	5	4	3
в т.ч. потери в ЛЭП	12	4	4	3	12	5	4	3	13	5	5	3	13	5	5	3	13	5	5	3
потери в АТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление ШР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в шунтах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарное потребление реактивной мощности	34	24	25	22	35	25	25	22	36	25	25	22	36	25	25	22	36	25	25	22
Генерация реактивной мощности электростанциями, БСК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зарядная мощность ЛЭП	48	53	54	54	48	53	54	54	47	52	54	55	47	52	54	55	47	52	54	55
Суммарная генерация реактивной мощности	48	53	54	54	48	53	54	54	47	52	54	55	47	52	54	55	47	52	54	55
Внешний переток реактивной мощности (избыток)	14	28	29	32	13	28	28	32	12	28	28	33	12	28	28	33	12	28	28	33

Таблица № 88

Баланс реактивной мощности энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов для энергорайона 110 кВ ПС 220 кВ Лузино, переток на Урал

Показатель	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин
Реактивная мощность нагрузки	16	10	9	11	16	10	9	11	16	10	9	11	16	10	9	11	16	10	9	11
Нагрузочные потери	2	1	1	0	2	1	1	0	3	1	1	0	3	1	1	0	3	1	1	0
в т.ч. потери в ЛЭП	3	1	1	0	3	1	1	0	3	2	1	0	3	2	1	0	3	2	1	0
потери в АТ	-1	0	0	0	-1	0	0	0	-1	0	0	0	-1	0	0	0	-1	0	0	0
Потребление ШР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в шунтах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарное потребление реактивной мощности	18	11	10	11	18	11	10	11	19	11	10	11	19	11	10	11	19	11	10	11
Генерация реактивной мощности электростанциями, БСК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зарядная мощность ЛЭП	15	16	17	17	15	16	17	17	15	16	17	17	15	16	17	17	15	16	17	17
Суммарная генерация реактивной мощности	15	16	17	17	15	16	17	17	15	16	17	17	15	16	17	17	15	16	17	17

Внешний переток реактивной мощности (избыток)	-3	5	7	6	-3	5	7	6	-3	5	7	6	-3	5	7	6	-3	5	7	6

Таблица № 89

Баланс реактивной мощности энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов для энергорайона транзита 110 кВ ПС 110 кВ Усть-Ишим – СШ 110 кВ ПС 220 кВ Ульяновская (установка УШР на ПС 110 кВ Тара), переток на Урал

Показатель	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин
Реактивная мощность нагрузки	21	18	19	17	21	18	19	17	21	18	19	17	21	18	19	17	21	18	19	17
Нагрузочные потери	11	4	3	2	12	4	4	2	12	4	4	2	13	4	4	2	13	4	4	2
в т.ч. потери в ЛЭП	12	4	4	2	12	4	4	2	13	4	4	2	13	4	4	2	13	4	4	2
потери в АТ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление ШР	19	21	22	22	18	21	22	22	18	21	22	22	18	21	22	22	18	21	22	22
Потери в шунтах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарное потребление реактивной мощности	51	43	44	41	51	43	44	41	52	43	44	41	52	43	44	41	52	43	44	41
Генерация реактивной мощности электростанциями, БСК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зарядная мощность ЛЭП	44	48	49	49	44	48	49	49	43	48	49	50	43	48	49	50	43	48	49	50
Суммарная генерация реактивной мощности	44	48	49	49	44	48	49	49	43	48	49	50	43	48	49	50	43	48	49	50
Внешний переток реактивной мощности (избыток)	-7	5	5	8	-8	5	5	8	-9	5	4	9	-9	5	4	9	-9	5	4	9

Таблица № 90

Баланс реактивной мощности энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов для энергорайона 110 кВ ПС 220 кВ Лузино (установка СВ 110 кВ на ПС 110 кВ Сосновская), переток на Урал

Показатель	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год				2025 год			
	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин	Зима макс	Зима мин	Лето макс	Лето мин
Реактивная мощность нагрузки	17	10	9	11	16	10	9	11	16	10	9	11	16	10	9	11	16	10	9	11
Нагрузочные потери	1	1	0	0	2	1	0	0	2	1	0	0	2	1	0	0	2	1	0	0
в т.ч. потери в ЛЭП	2	1	1	0	2	1	1	0	2	1	1	0	2	1	1	0	2	1	1	0
потери в АТ	-1	0	0	0	-1	0	0	0	-1	0	0	0	-1	0	0	0	-1	0	0	0
Потребление ШР	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в шунтах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Суммарное потребление реактивной мощности	18	11	9	11	18	11	9	11	18	11	9	11	18	11	9	11	18	11	9	11
Генерация реактивной мощности электростанциями, БСК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зарядная мощность ЛЭП	16	16	17	17	16	16	17	17	15	16	17	17	15	16	17	17	15	16	17	17
Суммарная генерация реактивной мощности	16	16	17	17	16	16	17	17	15	16	17	17	15	16	17	17	15	16	17	17
Внешний переток реактивной мощности (избыток)	-3	6	8	6	-2	5	8	6	-2	5	8	6	-2	5	8	6	-2	5	8	6

6.13. Предложения в виде перечня необходимых мероприятий по развитию электрической сети напряжением 110 кВ

На основании анализа результатов расчетов электроэнергетических режимов при нормативных возмущениях в нормальной схеме и ремонтных схемах и на основании анализа загрузки ЦП 110 кВ и выше энергосистемы Омской области определен перечень необходимых мероприятий по развитию электрической сети в период 2021 – 2025 годов для базового и дополнительного вариантов развития.

Объемы строительства и реконструкции электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше для базового варианта развития представлены в таблице № 91.

Объемы строительства и реконструкции электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше для дополнительного варианта развития с учетом выполнения всех мероприятий по базовому варианту развития представлены в таблице № 92.

Таблица № 91

Объемы строительства и реконструкции электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше для базового варианта развития

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода (прог-нози-ру-емый)*	Параме-тры	Примечание
Расширяемые и реконструируемые объекты напряжением 110 кВ				
1	ПС 110 кВ Сосновская. Реконструкция с установкой СВ 110 кВ	2021	-	Исключение снижения напряжения ниже аварийно допустимого уровня при нормативном возмущении в нормальной схеме
2	ПС 110 кВ Тара. Реконструкция с установкой УШР 25 Мвар	2021	25 Мвар	Исключение снижения напряжения ниже аварийно допустимого уровня при нормативном возмущении в нормальной схеме
3	ПС 110 кВ Заливино. Демонтаж ВЧЗ ВЛ-110 кВ Новологиново – Заливино (С-73) и ВЛ-110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73)	2021	-	Исключение превышения АДТН при нормативном возмущении в ремонтной схеме
4	ПС 110 кВ ТПК Надеждинский. Изменение рабочей отпайки существующего ТТ на СВ-110 ПС 110 кВ ТПК Надеждинский с 300/5 до 600/5	2021	-	Исключение превышения АДТН при нормативном возмущении в ремонтной схеме
5	Сооружение отпайки 35 кВ от существующей ВЛ 35 кВ Полтавка-Еремеевка (120Ц) до ПС 35 кВ Таловская протяженностью 24 км	2023	1х24 км, АС-70	Исключение превышения допустимого времени ограничения электроснабжения потребителей 3 категории надежности***
	ПС 35 кВ Таловская. Реконструкция с расширением РУ 35 кВ на одну ячейку для подключения новой отпайки 35 кВ			
	ПС 110 кВ Полтавская. Реконструкция с расширением РУ 35 кВ на одну ячейку и с установкой СТК объемом 22 Мвар на шинах 35 кВ		1х22 Мвар	
	ПС 35 кВ Таловская. Реконструкция с заменой ВЧЗ (100А) ВЛ 35 кВ Екатеринославская – Таловская (117Ц) на ВЧЗ пропускной способностью не менее 600 А			
	ПС 110 кВ Полтавская. Реконструкций с заменой ТТ и ВЧЗ (100А) ВЛ 35 кВ Полтавка – Еремеевка (120Ц) на ТТ и ВЧЗ пропускной способностью не менее 600А			
	ПС 110 кВ Екатеринославская. Реконструкция с заменой трансформатора 1Т на новый с увеличением трансформаторной мощности с 1х10 МВА до 1х25 МВА		1х25	
	ПС 110 кВ Полтавская. Реконструкция с заменой устройств дифференциальных реле силовых трансформаторов ПС 110 кВ Полтавская на микропроцессорные устройства			
В рамках замены оборудования без увеличения пропускной способности				
6	Сооружение ПС 110 кВ Семиреченская с перекаткой трансформаторов и переводом всей нагрузки с ПС 110 кВ Кировская (с последующим демонтажом ПС 110 кВ Кировская по техническому состоянию)	2025**	2 25 МВА	Акт комплексного обследования и оценки состояния оборудования ПС 110 Кировская от 27 февраля 2020 года, акт обследования и оценки технического состояния силового трансформатора Т1 ПС 110 кВ Кировская от 11 февраля 2020 года

* – год ввода объекта, рекомендованный в соответствии с выводами, сделанными в предыдущих разделах;

**- параметры и год ввода приняты в соответствии с утвержденной инвестиционной программой филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго». При этом согласно проекту корректировки инвестиционной программой филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» срок реализации мероприятия перенесен на 2027 год;

*** – целесообразность реализации мероприятий требует уточнения в рамках процедуры утверждения инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго».

Таблица № 92

Объемы строительства и реконструкции электросетевых объектов напряжением 110 кВ и выше для дополнительного варианта развития с учетом выполнения всех мероприятий по базовому варианту развития

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода (прог-нози-ру-емый)*	Параметры	Примечание
Расширяемые и реконструируемые объекты напряжением 110 кВ				
1	ПС 110 кВ Энтузиастов. Реконструкция с заменой трансформаторов 1Т и 2Т на новые с увеличением трансформаторной мощности с 2х40 МВА до 2х63 МВА	2021	2х63	Исключение превышения ДДТН и АДТН при отключении наиболее мощного трансформатора
2	ПС 110 кВ Советская. Реконструкция с заменой трансформаторов 1Т и 2Т на новые с увеличением трансформаторной мощности с 2х16 МВА до 2х25 МВА	2021	2х25	Исключение превышения ДДТН и АДТН при отключении наиболее мощного трансформатора
3	ПС 110 кВ Знаменка. Реконструкция с заменой 1Т и 2Т 2х6,3 МВА на новые мощностью 2х10 МВА	2021	2х10	Исключение превышения ДДТН при отключении наиболее мощного трансформатора
4	Строительство участка ВЛ-110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская с отпайками I, II цепь (С-109, С-110) в обход территории производственного комплекса филиала ПАО «ОДК-Сатурн» – «ОМКБ» с последующим выносом данных ВЛ-110 кВ с территории филиала ПАО «ОДК-Сатурн» – «ОМКБ»	2023**	1х2х0,9	Обеспечение возможности развития производственных площадей филиала ПАО «ОДК-Сатурн» – «ОМКБ» со строительством нового испытательного комплекса (на основании письма филиала ПАО «ОДК-Сатурн» – ОМКБ» от 16 февраля 2021 года № 980/13-62 и протокола совещаний от 10 апреля 2018 года)

* – год ввода объекта, рекомендованный в соответствии с выводами, сделанными в предыдущих разделах;

**- при наличии источников финансирования мероприятия в инвестиционной программе филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» или оформленного соглашения на компенсацию затрат между филиалом ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» и филиалом ПАО «ОДК-Сатурн» – «ОМКБ».

6.14. Предложения по корректировке сроков ввода электросетевых объектов напряжением 220 кВ и выше относительно актуальной редакции Схемы и программы развития ЕЭС России

Рекомендации по корректировке сроков ввода электросетевых объектов напряжением 220 кВ и выше, включенных в проект СиПР ЕЭС России 2021 –2027 в рамках рассмотрения прогноза потребления мощности энергосистемы Омской области в период 2021 – 2025 годов отсутствуют.

6.15. Предложения по снижению потерь мощности и электрической энергии в электрической сети 110 кВ и выше

В данном разделе приводятся мероприятия по снижению потерь электрической мощности и электрической энергии на перспективу 2021 – 2025 годов на их передачу в ЛЭП и трансформацию из одного класса напряжения в другой в трансформаторах сети 110 кВ и выше с учетом существующих и предлагаемых в качестве мероприятий к установке статических компенсаторов реактивной мощности, возможностей трансформаторного оборудования по регулированию напряжения, возможностей генераторного оборудования по выработке и потреблению реактивной мощности. В таблицах № 93 и № 94 представлены значения потерь активной мощности и электрической энергии для расчетных условий перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» на Урал и в Сибирь соответственно.

Из таблицы № 93 видно, что в сценарии перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» на Урал относительная доля потерь активной мощности и электрической энергии в общем потреблении энергосистемы изменяется в диапазоне от 5,1 процента (64,5 МВт в режиме летнего максимума нагрузки при температуре наружного воздуха плюс 30°С в 2024 и 2025 годах) до 8,8 процента (70,3 МВт в режиме летнего минимума нагрузок при температуре наружного воздуха плюс 19°С в отчетном периоде).

Из таблицы № 94 видно, что в сценарии перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» в Сибирь относительная доля потерь активной мощности и электрической энергии в общем потреблении энергосистемы изменяется в диапазоне от 5,9 процента (88,6 МВт в режиме зимнего минимума нагрузки при температуре наружного воздуха минус 36°С в 2022 – 2025 годах) до 9,6 процента (76,3 МВт в режиме летнего минимума нагрузок при температуре наружного воздуха плюс 19°С в отчетном периоде).

Для описанных режимов проводится дополнительный анализ потерь активной мощности с учетом возможностей существующего оборудования и оборудования, предложенного ранее в качестве мероприятий по усилению существующей сети по результатам расчета установившихся режимов, анализа токов КЗ и анализа загрузки ЦП.

Таблица № 93

Прогноз потерь активной мощности и электрической энергии в энергосистеме Омской области в рассмотренных температурных условиях при перетоке активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» на Урал

Температурные условия	Год	Режим	Баланс активной мощности, МВт			Баланс электрической энергии, млн кВт ч				Структура потерь активной мощности, МВт				Структура потерь электрической энергии, кВт ч				
			Активная нагрузка ЭС	Суммарные потери активной мощности	Потребление активной мощности в ЭС	Активная нагрузка ЭС	Суммарные потери электрической энергии	Потребление электрической энергии в ЭС	Суммарные потери активной мощности	Нагрузочные потери активной мощности в ЛЭП	Нагрузочные потери активной мощности в трансформаторах	Условно постоянные потери активной мощности	Потери активной мощности на корону	Потери холостого хода	Потери активной мощности в шунтирующих реакторах	Суммарные нагрузочные потери активной мощности	Нагрузочные потери активной мощности в ЛЭП	Нагрузочные потери активной мощности в трансформаторах	Условно постоянные потери активной мощности	Потери активной мощности на корону	Потери холостого хода	Потери активной мощности в шунтирующих реакторах
Зима 0,92 (-36°С)	2020	Зима макс	1656,8	98,3	1755,1	10106,4	599,5	10705,9	69,5	66,2	3,3	26,2	21,2	5,0	2,6	424,1	403,8	20,3	159,7	129,0	30,6	15,8

Зима_0,92 (-36°С)	2021	Зима макс	1772,5	102,5	1874,9	10812,0	625,0	11437,0	73,8	70,0	3,8	26,1	21,1	5,0	2,6	450,3	427,2	23,1	159,0	128,6	30,4	15,7
Зима_0,92 (-36°С)	2022	Зима макс	1823,2	104,7	1927,8	11121,3	638,6	11759,8	76,1	72,1	4,0	26,0	21,1	5,0	2,6	464,1	439,8	24,3	158,7	128,4	30,3	15,7
Зима_0,92 (-36°С)	2023	Зима макс	1832,1	105,1	1937,1	11175,7	640,8	11816,5	76,4	72,5	4,0	26,0	21,1	5,0	2,6	466,3	442,0	24,4	158,8	128,5	30,3	15,7
Зима_0,92 (-36°С)	2024	Зима макс	1836,8	105,3	1942,1	11204,7	642,2	11846,9	76,7	72,7	4,0	26,0	21,1	5,0	2,6	467,7	443,2	24,5	158,8	128,5	30,3	15,7
Зима_0,92 (-36°С)	2025	Зима макс	1845,4	105,7	1951,1	11257,0	644,7	11901,6	77,1	73,0	4,1	26,0	21,1	5,0	2,6	470,2	445,5	24,7	158,7	128,4	30,3	15,7
Зима_0,92 (-36°С)	2020	Зима мин	1253,7	99,4	1353,1	7647,5	606,3	8253,8	71,3	69,1	2,1	25,1	20,1	5,0	3,0	434,7	421,8	13,0	153,0	122,8	30,3	18,6
Зима_0,92 (-36°С)	2021	Зима мин	1346,3	99,6	1445,9	8212,4	607,6	8820,0	71,5	69,1	2,3	25,1	20,1	4,9	3,0	436,0	421,8	14,2	153,0	122,8	30,2	18,6
Зима_0,92 (-36°С)	2022	Зима мин	1385,9	99,9	1485,9	8454,1	609,7	9063,7	71,8	69,4	2,4	25,1	20,1	4,9	3,0	438,0	423,3	14,7	153,1	122,9	30,2	18,6
Зима_0,92 (-36°С)	2023	Зима мин	1393,2	100,0	1493,1	8498,3	609,9	9108,2	71,8	69,4	2,4	25,1	20,2	4,9	3,1	438,1	423,4	14,7	153,2	123,0	30,2	18,6
Зима_0,92 (-36°С)	2024	Зима мин	1397,1	100,0	1497,1	8522,4	610,1	9132,5	71,8	69,4	2,4	25,1	20,2	4,9	3,1	438,3	423,5	14,7	153,2	123,0	30,2	18,6
Зима_0,92 (-36°С)	2025	Зима мин	1404,0	100,1	1504,1	8564,5	610,4	9175,0	71,9	69,5	2,4	25,1	20,2	4,9	3,1	438,7	423,8	14,8	153,2	123,0	30,2	18,6
Зима_ГОСТ (-5°С)	2020	Зима макс	1406,2	91,9	1498,1	8577,8	560,5	9138,3	62,9	60,3	2,6	26,4	21,3	5,1	2,6	383,6	367,9	15,7	161,0	129,9	31,2	15,9
Зима_ГОСТ (-5°С)	2021	Зима макс	1506,7	93,3	1600,0	9190,6	569,1	9759,8	64,3	61,5	2,8	26,3	21,3	5,1	2,6	392,5	375,3	17,2	160,7	129,7	31,0	15,9
Зима_ГОСТ (-5°С)	2022	Зима макс	1551,6	94,4	1646,0	9464,7	575,7	10040,4	65,4	62,5	2,9	26,3	21,3	5,1	2,6	399,2	381,3	17,9	160,6	129,7	30,9	15,9
Зима_ГОСТ (-5°С)	2023	Зима макс	1558,5	94,6	1653,1	9507,1	577,1	10084,2	65,7	62,7	2,9	26,3	21,3	5,1	2,6	400,6	382,6	17,9	160,7	129,7	31,0	15,9
Зима_ГОСТ (-5°С)	2024	Зима макс	1562,4	94,7	1657,1	9530,9	577,7	10108,5	65,8	62,8	2,9	26,3	21,3	5,1	2,6	401,1	383,1	18,0	160,7	129,7	31,0	15,9
Зима_ГОСТ (-5°С)	2025	Зима макс	1570,2	94,9	1665,1	9578,3	578,8	10157,1	65,9	63,0	3,0	26,3	21,3	5,1	2,6	402,3	384,1	18,1	160,6	129,7	30,9	15,9
Зима_ГОСТ (-5°С)	2020	Зима мин	1054,7	100,4	1155,0	6433,5	612,2	7045,7	72,2	70,4	1,8	25,1	20,1	5,0	3,0	440,7	429,6	11,0	153,0	122,5	30,5	18,5
Зима_ГОСТ (-5°С)	2021	Зима мин	1134,7	99,2	1233,9	6921,5	605,4	7526,9	71,1	69,2	1,9	25,1	20,1	5,0	3,0	433,6	422,0	11,6	153,2	122,8	30,4	18,6
Зима_ГОСТ (-5°С)	2022	Зима мин	1169,0	99,0	1268,0	7130,7	603,9	7734,6	70,8	68,9	1,9	25,1	20,1	5,0	3,0	431,9	420,1	11,8	153,3	122,9	30,4	18,6
Зима_ГОСТ (-5°С)	2023	Зима мин	1175,0	99,0	1274,0	7167,5	604,2	7771,7	70,8	68,9	1,9	25,1	20,2	5,0	3,0	432,2	420,4	11,8	153,4	122,9	30,5	18,6
Зима_ГОСТ (-5°С)	2024	Зима мин	1178,0	99,0	1277,0	7185,9	604,0	7789,9	70,8	68,9	1,9	25,2	20,2	5,0	3,0	432,0	420,2	11,8	153,4	123,0	30,5	18,6
Зима_ГОСТ (-5°С)	2025	Зима мин	1184,1	99,0	1283,0	7222,9	603,7	7826,5	70,8	68,8	1,9	25,2	20,2	5,0	3,0	431,6	419,8	11,8	153,4	123,0	30,5	18,6
Лето_ср.т. (+19°С)	2020	Лето макс	1037,3	60,7	1098,0	6327,8	370,2	6697,9	31,1	29,5	1,7	26,6	21,5	5,1	3,0	189,8	179,7	10,1	162,2	131,0	31,2	18,2
Лето_ср.т. (+19°С)	2021	Лето макс	1110,7	62,3	1173,0	6775,1	380,0	7155,1	32,8	31,0	1,8	26,5	21,5	5,1	3,0	199,9	188,8	11,1	161,9	130,9	31,0	18,2
Лето_ср.т. (+19°С)	2022	Лето макс	1142,8	63,1	1205,9	6971,2	385,0	7356,1	33,6	31,7	1,9	26,5	21,5	5,1	3,0	205,0	193,5	11,5	161,8	130,9	31,0	18,2
Лето_ср.т. (+19°С)	2023	Лето макс	1147,8	63,2	1211,0	7001,7	385,7	7387,4	33,7	31,8	1,9	26,5	21,5	5,1	3,0	205,6	194,1	11,5	161,9	130,9	31,0	18,2
Лето_ср.т. (+19°С)	2024	Лето макс	1150,7	63,3	1214,0	7019,5	386,1	7405,7	33,8	31,9	1,9	26,5	21,5	5,1	3,0	206,1	194,5	11,6	161,9	130,9	31,0	18,2
Лето_ср.т. (+19°С)	2025	Лето макс	1156,6	63,5	1220,0	7055,1	387,1	7442,2	34,0	32,0	1,9	26,5	21,5	5,1	3,0	207,1	195,5	11,7	161,9	130,9	31,0	18,2
Лето_ср.т. (+19°С)	2020	Лето мин	727,7	70,3	798,1	4439,2	428,9	4868,1	40,5	39,1	1,4	26,8	21,6	5,2	3,0	246,8	238,5	8,4	163,8	132,1	31,7	18,3
Лето_ср.т. (+19°С)	2021	Лето мин	782,8	70,1	853,0	4775,1	427,9	5203,0	40,3	38,9	1,4	26,8	21,6	5,2	3,0	246,0	237,4	8,6	163,6	132,0	31,6	18,3
Лето_ср.т. (+19°С)	2022	Лето мин	806,8	70,2	877,0	4921,6	427,9	5349,6	40,3	38,9	1,4	26,8	21,6	5,2	3,0	246,0	237,4	8,7	163,6	132,0	31,6	18,3
Лето_ср.т. (+19°С)	2023	Лето мин	811,2	69,9	881,1	4948,2	426,4	5374,6	40,1	38,7	1,4	26,8	21,6	5,2	3,0	244,5	236,0	8,5	163,6	132,0	31,6	18,3
Лето_ср.т. (+19°С)	2024	Лето мин	813,2	69,9	883,1	4960,3	426,4	5386,8	40,1	38,7	1,4	26,8	21,6	5,2	3,0	244,5	236,0	8,5	163,6	132,0	31,6	18,3
Лето_ср.т. (+19°С)	2025	Лето мин	817,1	69,9	887,1	4984,6	426,5	5411,0	40,1	38,7	1,4	26,8	21,6	5,2	3,0	244,6	236,0	8,6	163,6	132,0	31,6	18,3
Лето_ПЭВТ (+30°С)	2020	Лето макс	1067,7	61,3	1129,0	6512,9	374,1	6887,0	31,8	30,1	1,7	26,6	21,5	5,1	3,0	193,9	183,3	10,5	162,1	130,9	31,1	18,2
Лето_ПЭВТ (+30°С)	2021	Лето макс	1142,8	63,1	1206,0	6971,2	385,1	7356,4	33,6	31,7	1,9	26,5	21,4	5,1	3,0	205,2	193,7	11,6	161,8	130,8	31,0	18,2
Лето_ПЭВТ (+30°С)	2022	Лето макс	1175,9	64,1	1239,9	7172,8	390,8	7563,6	34,6	32,6	2,0	26,5	21,4	5,1	3,0	210,9	198,9	12,0	161,7	130,8	30,9	18,2
Лето_ПЭВТ (+30°С)	2023	Лето макс	1181,8	64,2	1246,0	7209,2	391,7	7600,9	34,7	32,7	2,0	26,5	21,4	5,1	3,0	211,8	199,7	12,1	161,7	130,8	30,9	18,2
Лето_ПЭВТ (+30°С)	2024	Лето макс	1184,7	64,3	1249,0	7226,9	392,2	7619,1	34,8	32,8	2,0	26,5	21,4	5,1	3,0	212,3	200,2	12,1	161,7	130,8	30,9	18,2
Лето_ПЭВТ (+30°С)	2025	Лето макс	1190,6	64,5	1255,0	7262,4	393,3	7655,7	35,0	33,0	2,0	26,5	21,4	5,1	3,0	213,4	201,2	12,2	161,7	130,8	30,9	18,2

Таблица № 94

Прогноз потерь активной мощности и электрической энергии в энергосистеме Омской области в рассмотренных температурных условиях при перетоке активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» в Сибирь

Температур-ные условия	Год	Режим	Баланс активной мощности, МВт					Баланс электрической энергии, млн кВт ч					Структура потерь активной мощности, МВт					Структура потерь электрической энергии, кВт ч				
			Активная нагрузка ЭС	Суммарные потери активной мощности	Потребление активной мощности в ЭС	Активная нагрузка ЭС	Суммарные потери электрической энергии	Потребление электрической энергии в ЭС	Суммарные нагрузочные потери активной мощности	Нагрузочные потери активной мощности в ЛЭП	Нагрузочные потери активной мощности в трансформаторах	Условно постоянные потери активной мощности	Потери активной мощности на корону	Потери холостого хода	Потери активной мощности в шунтирующих реакторах	Суммарные нагрузочные потери активной мощности	Нагрузочные потери активной мощности в ЛЭП	Нагрузочные потери активной мощности в трансформаторах	Условно постоянные потери активной мощности	Потери активной мощности на корону	Потери холостого хода	Потери активной мощности в шунтирующих реакторах
Зима_0,92 (-36°С)	2020	Зима макс	1634,1	120,9	1755,0	9968,1	737,6	10705,7	91,7	87,6	4,1	26,6	21,5	5,1	2,6	559,4	534,4	25,0	162,3	131,4	30,9	15,9
Зима_0,92 (-36°С)	2021	Зима макс	1745,0	129,9	1874,9	10644,7	792,3	11437,0	101,0	96,4	4,6	26,3	21,3	5,0	2,6	616,1	588,1	28,1	160,4	129,9	30,5	15,7
Зима_0,92 (-36°С)	2022	Зима макс	1793,8	134,1	1927,8	10942,0	817,8	11759,8	105,4	100,6	4,8	26,1	21,1	5,0	2,6	642,8	613,4	29,5	159,4	129,0	30,3	15,6
Зима_0,92 (-36°С)	2023	Зима макс	1802,7	134,5	1937,1	10996,2	820,4	11816,6	105,8	101,0	4,8	26,1	21,1	5,0	2,6	645,4	615,8	29,6	159,4	129,0	30,4	15,6
Зима_0,92 (-36°С)	2024	Зима макс	1807,2	134,9	1942,1	11023,9	823,1	11847,0	106,3	101,4	4,9	26,1	21,1	5,0	2,6	648,2	618,5	29,7	159,2	128,9	30,3	15,6
Зима_0,92 (-36°С)	2025	Зима макс	1815,4	135,7	1951,1	11073,6	828,0	11901,7	107,1	102,2	4,9	26,1	21,1	5,0	2,5	653,5	623,5	30,0	159,0	128,7	30,3	15,6
Зима_0,92 (-36°С)	2020	Зима мин	1270,8	82,2	1353,0	7752,1	501,5	8253,6	52,6	50,0	2,6	26,4	21,2	5,1	3,2	320,9	304,8	16,1	160,9	129,5	31,4	19,7
Зима_0,92 (-36°С)	2021	Зима мин	1359,9	86,1	1445,9	8295,1	525,0	8820,1	56,7	53,8	2,9	26,2	21,1	5,1	3,2	346,0	328,4	17,6	159,5	128,4	31,1	19,5
Зима_0,92 (-36°С)	2022	Зима мин	1398,1	87,8	1485,9	8528,1	535,8	9064,0	58,6	55,6	3,0	26,1	21,0	5,1	3,2	357,3	339,1	18,2	159,0	128,0	31,0	19,5
Зима_0,92 (-36°С)	2023	Зима мин	1405,0	88,1	1493,1	8570,7	537,2	9107,9	58,8	55,8	3,0	26,1	21,0	5,1	3,2	358,6	340,4	18,3	159,1	128,1	31,0	19,5
Зима_0,92 (-36°С)	2024	Зима мин	1408,8	88,3	1497,1	8593,8	538,4	9132,2	59,0	56,0	3,0	26,1	21,0	5,1	3,2	359,9	341,6	18,3	159,0	128,0	31,0	19,5
Зима_0,92 (-36°С)	2025	Зима мин	1415,4	88,6	1504,1	8634,2	540,6	9174,8	59,4	56,4	3,0	26,1	21,0	5,1	3,2	362,2	343,8	18,5	158,9	127,9	31,0	19,4
Зима_ГОСТ (-5°С)	2020	Зима макс	1392,4	105,6	1498,0	8493,9	644,2	9138,1	76,1	72,8	3,2	26,9	21,8	5,2	2,6	463,9	444,3	19,6	164,2	132,7	31,5	16,1
Зима_ГОСТ (-5°С)	2021	Зима макс	1488,7	111,2	1599,9	9080,8	678,5	9759,3	81,8	78,3	3,5	26,8	21,6	5,1	2,6	499,2	477,7	21,5	163,3	132,0	31,3	16,0
Зима_ГОСТ (-5°С)	2022	Зима макс	1532,1	113,8	1645,9	9345,8	693,9	10039,8	84,4	80,7	3,7	26,7	21,6	5,1	2,6	514,8	492,5	22,3	163,1	131,9	31,2	16,0
Зима_ГОСТ (-5°С)	2023	Зима макс	1539,1	114,0	1653,1	9388,7	695,1	10083,9	84,6	80,9	3,7	26,7	21,6	5,1	2,6	516,0	493,6	22,4	163,1	131,9	31,2	16,0
Зима_ГОСТ (-5°С)	2024	Зима макс	1542,9	114,2	1657,1	9411,5	696,7	10108,2	84,9	81,2	3,7	26,7	21,6	5,1	2,6	517,6	495,1	22,5	163,1	131,9	31,2	16,0
Зима_ГОСТ (-5°С)	2025	Зима макс	1550,3	114,7	1665,1	9457,0	699,9	10156,9	85,4	81,7	3,7	26,7	21,6	5,1	2,6	520,9	498,2	22,6	163,1	131,9	31,2	16,0
Зима_ГОСТ (-5°С)	2020	Зима мин	1078,9	76,2	1155,1	6581,2	464,7	7045,9	46,1	43,9	2,3	26,8	21,5	5,2	3,3	281,3	267,6	13,7	163,3	131,4	31,9	20,1
Зима_ГОСТ (-5°С)	2021	Зима мин	1155,6	78,3	1233,9	7049,4	477,6	7527,0	48,4	46,0	2,4	26,6	21,4	5,2	3,3	295,3	280,8	14,5	162,4	130,7	31,7	20,0
Зима_ГОСТ (-5°С)	2022	Зима мин	1188,6	79,3	1267,9	7250,4	483,6	7734,1	49,5	47,0	2,4	26,6	21,4	5,2	3,3	301,6	286,8	14,8	162,1	130,4	31,6	19,9
Зима_ГОСТ (-5°С)	2023	Зима мин	1194,7	79,4	1274,1	7287,8	484,3	7772,1	49,6	47,1	2,4	26,6	21,4	5,2	3,3	302,3	287,5	14,8	162,1	130,4	31,7	19,9
Зима_ГОСТ (-5°С)	2024	Зима мин	1197,6	79,5	1277,1	7305,4	484,9	7790,3	49,7	47,2	2,4	26,6	21,4	5,2	3,3	302,9	288,1	14,8	162,1	130,4	31,7	19,9
Зима_ГОСТ (-5°С)	2025	Зима мин	1203,4	79,7	1283,1	7340,9	486,1	7827,1	49,9	47,4	2,4	26,6	21,4	5,2	3,3	304,2	289,3	14,9	162,0	130,3	31,6	19,9
Лето_ср.т. (+19°С)	2020	Лето макс	1008,6	89,4	1098,0	6152,3	545,6	6698,0	60,0	57,8	2,2	26,5	21,4	5,1	3,0	365,8	352,7	13,1	161,7	130,4	31,4	18,1
Лето_ср.т. (+19°С)	2021	Лето макс	1079,6	93,3	1173,0	6585,8	569,2	7155,0	64,0	61,7	2,3	26,3	21,2	5,1	2,9	390,6	376,4	14,2	160,7	129,6	31,0	18,0
Лето_ср.т. (+19°С)	2022	Лето макс	1110,9	95,0	1205,9	6776,4	579,7	7356,1	65,8	63,4	2,4	26,3	21,2	5,1	2,9	401,5	386,8	14,7	160,2	129,3	30,9	17,9
Лето_ср.т. (+19°С)	2023	Лето макс	1115,9	95,2	1211,1	6806,8	580,8	7387,6	66,0	63,6	2,4	26,3	21,2	5,1	2,9	402,6	387,8	14,7	160,3	129,3	31,0	17,9
Лето_ср.т. (+19°С)	2024	Лето макс	1118,7	95,4	1214,1	6823,9	582,0	7405,8	66,2	63,8	2,4	26,3	21,2	5,1	2,9	403,8	389,0	14,8	160,3	129,3	31,0	17,9
Лето_ср.т. (+19°С)	2025	Лето макс	1124,3	95,7	1220,0	6858,3	584,0	7442,3	66,5	64,1	2,4	26,3	21,2	5,1	2,9	405,9	391,1	14,9	160,2	129,2	30,9	17,9
Лето_ср.т. (+19°С)	2020	Лето мин	721,7	76,3	798,0	4402,4	465,6	4868,0	46,4	44,6	1,8	26,9	21,7	5,2	3,0	282,9	272,1	10,8	164,3	132,4	31,9	18,4
Лето_ср.т. (+19°С)	2021	Лето мин	775,4	77,6	853,0	4729,7	473,5	5203,1	47,7	45,9	1,8	26,9	21,7	5,2	3,0	291,1	280,1	11,1	164,0	132,2	31,8	18,4
Лето_ср.т. (+19°С)	2022	Лето мин	798,5	78,4	876,9	4871,0	478,2	5349,2	48,5	46,7	1,8	26,9	21,7	5,2	3,0	295,9	284,6	11,2	164,0	132,2	31,8	18,3
Лето_ср.т. (+19°С)	2023	Лето мин	802,6	78,5	881,1	4895,7	478,8	5374,5	48,6	46,8	1,8	26,9	21,7	5,2	3,0	296,5	285,2	11,2	164,0	132,2	31,8	18,3
Лето_ср.т. (+19°С)	2024	Лето мин	804,5	78,6	883,1	4907,4	479,3	5386,6	48,7	46,8	1,8	26,9	21,7	5,2	3,0	296,9	285,7	11,3	164,0	132,2	31,8	18,3
Лето_ср.т. (+19°С)	2025	Лето мин	808,3	78,7	887,0	4930,8	480,1	5411,0	48,8	47,0	1,9	26,9	21,7	5,2	3,0	297,8	286,5	11,3	164,0	132,2	31,8	18,3
Лето_ПЭВТ (+30°С)	2020	Лето макс	1038,1	91,0	1129,0	6332,2	555,0	6887,1	61,6	59,3	2,2	26,5	21,3	5,1	3,0	375,5	361,9	13,6	161,4	130,1	31,2	18,0
Лето_ПЭВТ (+30°С)	2021	Лето макс	1110,9	95,1	1206,0	6776,5	579,8	7356,4	65,9	63,5	2,4	26,2	21,2	5,1	2,9	401,9	387,1	14,7	160,1	129,2	30,9	17,9
Лето_ПЭВТ (+30°С)	2022	Лето макс	1142,9	97,0	1239,9	6971,4	592,0	7563,4	68,0	65,5	2,5	26,2	21,1	5,0	2,9	414,5	399,3	15,2	159,6	128,8	30,8	17,8
Лето_ПЭВТ (+30°С)	2023	Лето макс	1148,9	97,2	1246,1	7008,0	593,1	7601,1	68,1	65,6	2,5	26,2	21,1	5,1	2,9	415,5	400,2	15,3	159,7	128,9	30,8	17,8
Лето_ПЭВТ (+30°С)	2024	Лето макс	1151,7	97,4	1249,1	7025,2	594,1	7619,3	68,3	65,8	2,5	26,2	21,1	5,0	2,9	416,6	401,3	15,3	159,7	128,9	30,8	17,8
Лето_ПЭВТ (+30°С)	2025	Лето макс	1157,3	97,8	1255,0	7059,5	596,3	7655,8	68,7	66,1	2,5	26,2	21,1	5,0	2,9	418,9	403,5	15,5	159,5	128,8	30,8	17,8

К основным мероприятиям, позволяющим повлиять на значения потерь активной мощности и электрической энергии в энергосистеме Омской области, относятся:

- регулирование положения отпаек устройств РПН трансформаторов 110 кВ и выше с контролем напряжения в узлах сети;

- отключение УШР мощностью 25 Мвар на ПС 110 кВ Тара при фактических уровнях напряжения на шинах ПС 110 кВ Тара и ближайшей сети ниже максимальных длительно допустимых значений;

- включение СТК мощностью 22 Мвар на ПС 110 кВ Полтавская при фактических уровнях напряжения на шинах ПС 110 кВ Полтавская и ближайшей сети ниже максимальных длительно допустимых значений (мероприятие рекомендовано на основании анализа режимов работы энергорайона ПС 110 кВ Полтавская);

- включение существующей БСК на ПС 110 кВ Новоуральская при фактических уровнях напряжения на шинах ПС 110 кВ Новоуральская и ближайшей сети ниже максимальных длительно допустимых значений;

- включение СВ-110 кВ на ПС 110 кВ Сосновская (мероприятие учтено при анализе уровней токов короткого замыкания);

- цифровизация электрических сетей энергосистемы 35 кВ и ниже. Согласно КПР Омской области на ПС 35 кВ Омская рекомендуется реализация проекта «Цифровой РЭС», включающего внедрение в сеть 35 кВ и ниже систем АСМД, АСУ ТП, АИИС КУЭ, ККЭЭ, РЗА. В рамках проекта планируется система расчета и автоматического определения очагов потерь активной мощности и электрической энергии с целью оперативного управления текущим состоянием сети современными средствами автоматизации. Предполагается, что позволит сократить операционные расходы (в том числе и на передачу электрической энергии) вплоть до 30 процентов.

С учетом сказанного, при положительном заключении о результатах пилотного проекта на ПС 35 кв Омская, рекомендуется внедрение аналогичных систем на остальные центры питания 35 кВ и ниже;

- мероприятия по перекатке трансформаторного оборудования (ввозможна перекатка более мощных, но недогруженных трансформаторов с одних ЦП 110 кВ на иные ЦП со значительно загруженными трасформаторами меньшей мощности);

- мероприятия по оптимизации загрузки недогруженного трансформаторного оборудования (возможен перевод нагрузки по сети 6 – 35 кВ с перегруженных ЦП 35 кВ и ниже на иные недогруженные ЦП).

Также рассматривается эффект от мероприятий по включению и выключению БСК, УШР и СВ.

6.15.1. Включение СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская

Для сценария перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» на Урал:

- в исходном режиме летнего максимума 2025 года при температуре наружного воздуха плюс 30°С (потребление энергосистемы составляет 1255 МВт, суммарные потери в сети составляют 64,5 МВт) уровни напряжения во всех узлах сети не превышают наибольших рабочих значений. Уровень напряжения на 1 сек. и 2 сек. СШ 110 кВ ПС 110 кВ Сосновская составляет 118,54 кВ и 118,9 кВ соответственно. Включение СВ-110 не изменяет потребления ЭС и уровень потерь активной мощности. С учетом изложенного в режимах летнего максимума включение СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно;

- в исходном режиме летнего минимума отчетного периода при температуре наружного воздуха плюс 19°С (потребление энергосистемы составляет 798 МВт, суммарные потери в сети составляют 70,31 МВт) уровни напряжения во всех узлах сети не превышают наибольших рабочих значений. Уровень напряжения на 1 сек и 2 сек СШ 110 кВ ПС 110 кВ Сосновская составляет 120,7 кВ. Включение СВ-110 не изменяет потребления ЭС и уровень потерь активной мощности. С учетом изложенного в режимах летнего минимума включение СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно;

- в режимах зимних максимальных и минимальных нагрузок включение СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно.

Для сценария перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» в Сибирь:

- в исходном режиме зимнего минимума 2025 года при температуре наружного воздуха минус 36°С (потребление энергосистемы составляет 1504 МВт, суммарные потери в сети составляют 88,62 МВт) уровни напряжения во всех узлах сети не превышают наибольших рабочих значений. Уровень напряжения на 1 сек. и 2 сек. СШ 110 кВ ПС 110 кВ Сосновская составляет 117,81 кВ и 118,85 кВ соответственно. Включение СВ-110 не изменяет потребления ЭС и уровень потерь активной мощности. С учетом изложенного в режимах зимнего минимума включение СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно;

- в исходном режиме летнего минимума отчетного периода при температуре наружного воздуха плюс 19°С (потребление энергосистемы составляет 798 МВт, суммарные потери в сети составляют 76,2 МВт) уровни напряжения во всех узлах сети не превышают наибольших рабочих значений. Уровень напряжения на 1 сек. и 2 сек. СШ 110 кВ ПС 110 кВ Сосновская составляет 121,22 кВ и 121,17 кВ соответственно. Включение СВ-110 не изменяет потребления ЭС и уровень потерь активной мощности. С учетом изложенного в режимах летнего минимума включение СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно.

В режимах зимних и летних максимальных нагрузок включение СВ-110 на ПС 110 кВ Сосновская для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно.

6.15.2. Включение СТК на ПС 110 кВ Полтавская и БСК на ПС 110 кВ Новоуральская

Для сценария перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» на Урал:

- в исходном режиме летнего максимума 2025 года при температуре наружного воздуха плюс 30°С (потребление энергосистемы составляет 1255 МВт, суммарные потери в сети составляют 64,5 МВт) уровни напряжения во всех узлах сети не превышают наибольших рабочих значений. Уровень напряжения на СШ 110 кВ ПС 110 кВ Полтавская составляет 113,85 кВ.

НАШ ПОДПИСНОЙ ИНД

Включение СТК 22 Мвар приводит к повышению потребления ЭС на 2,7 МВт до уровня 1257,7 МВт. При этом уровень потерь составляет 64,88 МВт, что составляет 5,1 процента от общего потребления (доля потерь не изменяется). С учетом изложенного в режимах летнего максимума включение СТК на ПС 110 кВ Полтавская для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно;

- в исходном режиме летнего минимума отчетного периода при температуре наружного воздуха плюс 19°С (потребление энергосистемы составляет 798 МВт, суммарные потери в сети составляют 70,31 МВт) уровни напряжения во всех узлах сети не превышают наибольших рабочих значений. Уровень напряжения на СШ 110 кВ ПС 110 кВ Полтавская составляет 117,7 кВ. Включение СТК 22 Мвар приводит к повышению потребления ЭС на 2,8 МВт до уровня 800,8 МВт. При этом уровень потерь составляет 70,88 МВт, что составляет 8,8 процента от общего потребления (доля потерь не изменяется). С учетом изложенного в режимах летнего минимума включение СТК на ПС 110 кВ Полтавская для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно;

- в режимах зимних максимальных и минимальных нагрузок рекомендуется включение СТК на ПС 110 кВ Полтавская для снижения уровня потерь активной мощности и электрической энергии с контролем фактических уровней напряжения в узлах сети.

Для сценария перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» в Сибирь:

- в исходном режиме зимнего минимума 2025 года при температуре наружного воздуха минус 36°С (потребление энергосистемы составляет 1504 МВт, суммарные потери в сети составляют 88,62 МВт) уровни напряжения во всех узлах сети не превышают наибольших рабочих значений. Уровень напряжения на СШ 110 кВ ПС 110 кВ Полтавская составляет 112,65 кВ. Включение СТК 22 Мвар приводит к повышению потребления ЭС на 2,8 МВт до уровня 1506,8 МВт. При этом уровень потерь составляет 89 МВт, что составляет 5,9 процента от общего потребления (доля потерь не изменяется). С учетом изложенного в режимах зимнего минимума включение СТК на ПС 110 кВ Полтавская для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно;

- в исходном режиме летнего минимума отчетного периода при температуре наружного воздуха плюс 19°С (потребление энергосистемы составляет 798 МВт, суммарные потери в сети составляют 76,2 МВт) уровни напряжения во всех узлах сети не превышают наибольших рабочих значений. Уровень напряжения на СШ 110 кВ ПС 110 кВ Полтавская составляет 118,29 кВ. Включение СТК 22 Мвар приводит к повышению потребления ЭС на 2,2 МВт до уровня 800,2 МВт. При этом уровень потерь составляет 76,8 МВт, что составляет 9,6 процента от общего потребления (доля потерь не изменяется). С учетом изложенного в режимах летнего минимума включение СТК на ПС 110 кВ Полтавская для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно;

- в режимах зимних и летних максимальных нагрузок рекомендуется включение СТК на ПС 110 кВ Полтавская для снижения уровня потерь активной мощности и электрической энергии с контролем фактических уровней напряжения в узлах сети.

6.15.3. Включение УШР на ПС 110 кВ Тара

Для сценария перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» на Урал:

- в исходном режиме летнего максимума 2025 года при температуре наружного воздуха плюс 30°С (потребление энергосистемы составляет 1255 МВт, суммарные потери в сети составляют 64,5 МВт) уровни напряжения во всех узлах сети не превышают наибольших рабочих значений. Уровень напряжения на СШ 110 кВ ПС 110 кВ Тара составляет 121,15 кВ. Включение УШР 25 Мвар приводит к снижению потребления ЭС на 3 МВт до уровня 1252 МВт. При этом уровень потерь составляет 64,4 МВт, что составляет 5,2 процента от общего потребления (рост на 0,1 процента). С учетом изложенного в режимах летнего максимума рекомендуется отключение УШР ПС 110 кВ Тара с контролем уровня напряжений СШ 110 кВ ПС Тара и близлежащих сетей с целью снижения потерь активной мощности и электрической энергии;

- в исходном режиме летнего минимума отчетного периода при температуре наружного воздуха плюс 19°С (потребление энергосистемы составляет 798 МВт, суммарные потери в сети составляют 70,31 МВт) уровни напряжения во всех узлах сети не превышают наибольших рабочих значений. Уровень напряжения на СШ 110 кВ ПС 110 кВ Тара составляет 122,7 кВ. Включение УШР 25 Мвар приводит к снижению потребления ЭС на 2 МВт до уровня 796 МВт. При этом уровень потерь составляет 70,2 МВт, что составляет 8,82 процента от общего потребления (рост на 0,02 процента). С учетом изложенного в режимах летнего минимума рекомендуется отключение УШР ПС 110 кВ Тара с контролем уровня напряжений СШ 110 кВ ПС Тара и близлежащих сетей с целью снижения потерь активной мощности и электрической энергии;

- в режимах зимних максимальных и минимальных нагрузок рекомендуется отключение УШР 25 МВар с контролем фактических уровней напряжения в сети.

Для сценария перетока активной мощности в сечении «Казахстан – Сибирь – 2» в Сибирь:

- в исходном режиме зимнего минимума 2025 года при температуре наружного воздуха минус 36°С (потребление энергосистемы составляет 1504 МВт, суммарные потери в сети составляют 88,62 МВт) уровни напряжения во всех узлах сети не превышают наибольших рабочих значений. Уровень напряжения на СШ 110 кВ ПС 110 кВ Тара составляет 120,8 кВ. Включение УШР 25 Мвар приводит к снижению потребления ЭС на 3 МВт до уровня 1500,7 МВт. При этом уровень потерь составляет 88,44 МВт, что составляет 5,9 процента от общего потребления (доля потерь не изменяется). С учетом изложенного в режимах зимнего минимума отключение УШР ПС 110 кВ Тара для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно;

- в исходном режиме летнего минимума отчетного периода при температуре наружного воздуха плюс 19°С (потребление энергосистемы составляет 798 МВт, суммарные потери в сети составляют 76,2 МВт) уровни напряжения во всех узлах сети не превышают наибольших рабочих значений. Уровень напряжения на СШ 110 кВ ПС 110 кВ Тара составляет 122,7 кВ. Включение УШР 25 Мвар приводит к снижению потребления ЭС на 2 МВт до уровня 795,7 МВт. При этом уровень потерь составляет 76 МВт, что составляет 9,6 процента от общего потребления (доля потерь не изменяется). С учетом изложенного отключение УШР ПС 110 кВ Тара для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно;

- в режимах зимних и летних максимальных нагрузок отключение УШР ПС 110 кВ Тара для снижения потерь активной мощности и электрической энергии неэффективно.

Проведенный анализ показал, что мероприятия по включению СВ-110, БСК 10 кВ и УШР 110 кВ качественно не влияют на уровень и структуру потерь активной мощности в сети 110 кВ и выше в энергосистеме Омской области (максимальный полученный эффект достигает 0,1 процента, что ниже методической погрешности и не может быть признано эффективным результатом). При этом предложенные мероприятия показали свою эффективность в решении задачи поддержания уровней напряжения в узлах сети.

С учетом изложенного для решения задачи снижения потерь активной мощности и электрической энергии в энергосистеме Омской области рекомендуется:

- реализация проекта «Цифровой РЭС» в сети 35 кВ и ниже, позволяющего оперативно и автоматизировано определять очаги наибольших потерь в распределительных сетях;

- мероприятия по перекатке трансформаторного оборудования. Согласно КПР Омской области возможно перекатка более мощных, но недогруженных трансформаторов с одних ЦП 110 кВ на иные ЦП со значительно загруженными трасформаторами меньшей мощности;

- мероприятия по оптимизации загрузки недогруженного трансформаторного оборудования;

- регулирование напряжения устройствами РПН трансформаторов в сети 110 кВ и выше для поднятия общего уровня напряжения в сетях 110 кВ и выше и пропорционального снижения потерь;

- регулирование напряжения устройствами ПБВ трансформаторов в сети 35 кВ и ниже для поднятия общего уровня напряжения в сетях 35 кВ и ниже и пропорционального снижения потерь;

- на ПС, оснащенных двумя и более трансформаторами, ввод в работу отключенных трансформаторов (при условии нормально отключенного состояния);

- изменение выработки реактивной мощности генераторного оборудования Омской ТЭЦ-3, Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-5;

- реновация сетей 35 кВ и ниже заменой трансформаторного оборудования с ухудшенными ввиду естественного износа показателями; заменой проводов ВЛ и кабельной сети со сроком службы, превышающим нормативный с увеличением сечения токоведущих частей;

- стимулирование, в том числе тарифное, потребителей к переходу на энергосберегающие технологии в части освещения нагрузки предприятий, городского и бытового освещения, а также приборов бытового потребления (холодильники, духовые шкафы, варочные панели, микроволновые печи, стиральные, сушильные и посудомоечные машины с повышенными показателями энергоэффективности);

- стимулирование потребителей к переходу на многотарифные счетчики электрической энергии для перераспределения суточного потребления (использование стиральных, сушильных и посудомоечных машин, а также зарядки автономных устройств в периоды ночного и дневного минимума нагрузки).

6.16. Сводные данные по развитию электрической сети энергосистемы Омской области на период 2021 – 2025 годов

На основании анализа расчетов, представленных в разделе 6.7, в таблице № 95 представлены сводные данные по развитию электрической сети напряжением 110 кВ и выше в период 2021 – 2025 годов.

Таблица № 95

Сводные данные по развитию электрической сети напряжением 110 кВ и выше

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Новое строительство					
ЛЭП 220 кВ, км	0	0	0	0	0
ЛЭП 110 кВ, км	0	0	0	0	0
ПС 220 кВ, МВА	0	0	0	0	0
ПС 110 кВ, МВА	0	0	0	0	50
Реконструкция					
ЛЭП 220 кВ, км	0	0	0	0	0
ЛЭП 110 кВ, км	1,8	0	0	0	0
ПС 220 кВ, МВА	0	0	0	0	0
ПС 110 кВ, МВА	25	0	0	0	0

На основании анализа исходных данных, в таблице № 96 представлены сводные данные по развитию электрической сети напряжением ниже 110 кВ в период 2021 – 2025 годов.

Таблица № 96

Сводные данные по развитию электрической сети напряжением ниже 110 кВ

Наименование	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Новое строительство					
ЛЭП 35 кВ, км	24	0	0	0	0
ЛЭП 0,4 кВ-10 кВ, км	3,291	24,428	25,692	31,41	34,19
ПС 35 кВ, МВА	0	0	0	0	0
ТП 6(10)/0,4 кВ, МВА	5,04	6,4	0	0	1,89
Реконструкция					
ЛЭП 35 кВ, км	0	0	0	0	0
ЛЭП 0,4 кВ-10 кВ, км	99,833	87,788	89,972	76,337	73,222
ПС 35 кВ, МВА	3,81	0	0	0	0
ТП 6(10)/0,4 кВ, МВА	3,8	4,3	6,7	3,5	4,3

6.17. Оценка плановых значений показателей надежности оказываемых услуг в отношении территориальных сетевых организаций или их обособленных подразделений, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Омской области

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» приказом Минэнерго России от 29 ноября 2016 года № 1256 утверждены Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (далее – Методические указания № 1256).

Согласно Методическим указаниям № 1256 для сетевых организаций показатели надежности и качества услуг определяются в отношении оказываемых сетевыми организациями услуг по передаче электрической энергии потребителям услуг по передаче электрической энергии, в том числе потребителям электрической энергии, обслуживаемым сбытовыми организациями и гарантирующими поставщиками, в интересах которых заключены договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, непосредственно или опосредованно присоединенным к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации, за исключением коммунальных потребителей, проживающих в многоквартирных жилых домах, а также осуществляемого ТП к объектам электросетевого хозяйства соответствующей сетевой организации энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и иных лиц.

Методическими указаниями № 1256 определены следующие показатели надежности и качества услуг:

- показатель уровня надежности оказываемых услуг, который определяется продолжительностью и частотой прекращений передачи электрической энергии;

- показатель уровня качества оказываемых услуг, который определяется показателем уровня качества осуществляемого ТП к сети.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

Крупнейшими сетевыми компаниями, эксплуатирующими электрические сети напряжением 110 кВ и выше на территории Омской области, являются: филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго», АО «Омскэлектро», а также прочие организации и лица, владеющие абонентскими и тяговыми объектами электросетевого хозяйства.

6.17.1. Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»

Приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2017 года № 613/82 «Об установлении плановых показателей уровня надежности и качества услуг, оказываемых территориальными сетевыми организациями на территории Омской области в пределах долгосрочных периодов регулирования на 2018 – 2020 годы и 2018 – 2022 годы» установлены следующие плановые показатели уровня надежности оказываемых услуг в отношении филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго», представленные в таблице № 97.

Таблица № 97

Утвержденные плановые значения показателей уровня надежности реализуемых товаров (услуг) для филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго» на территории Омской области

Наименование показателя	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	0,6195	0,6102	0,601	0,592	0,5831
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	0,4411	0,4345	0,428	0,4216	0,4153

6.17.2. АО «Омскэлектро»

Приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2019 года № 566/87 «Об установлении плановых показателей уровня надежности и качества услуг, оказываемых территориальными сетевыми организациями на территории Омской области в пределах долгосрочных периодов регулирования на 2020 – 2022 годы и 2020 – 2024 годы» установлены следующие плановые показатели уровня надежности оказываемых услуг в отношении АО «Омскэлектро», представленные в таблице № 98.

Таблица № 98

Утвержденные плановые значения показателей уровня надежности реализуемых товаров (услуг) для АО «Омскэлектро» на территории Омской области

Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	0,0135	0,0133	0,0131	0,0129	0,0127
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	0,1189	0,1171	0,1153	0,1136	0,1119

7. Основные направления развития теплоэнергетики Омской области

При разработке настоящего раздела основная информация о перспективном состоянии теплоснабжения Омской области принята по утвержденным схемам теплоснабжения и на основании материалов, предоставленных теплоснабжающими и генерирующими компаниями региона. В случае отсутствия данных в обозначенных материалах прогнозные показатели определялись расчетным путем, а также на основании ретроспективного анализа потребления и отпуска энергоресурсов в области.

7.1. Прогноз потребления тепловой энергии на 2021 – 2025 годы

Прогноз потребления тепловой энергии на период 2021 – 2025 годов по основным крупным потребителям тепловой энергии города Омска представлен в таблице № 99.

Таблица № 99

Прогноз потребления тепловой энергии основными крупными потребителями тепловой энергии города Омска на период 2021 – 2025 годов, тыс. Гкал

Потребитель	Источник	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	ТЭЦ-3, ТЭЦ-4	2540,0	2540,0	2540,0	2540,0	2540,0
АО «ГК «Титан» (АО «Омский Каучук»)	ТЭЦ-3	2021,5	2021,5	2021,5	2825,8	3231,5
ООО «Омсктехуглерод»	Собственный источник	900,5	900,5	900,5	900,5	900,5
АО «Омскшина»	Собственный источник	565,6	565,6	565,6	565,6	565,6
АО «ОмскТрансмаш»	Собственный источник	201,1	210,0	210,0	210,0	210,0
Филиал АО «ОДК» «Омское моторостроительное объединение имени П.И. Баранова»	Собственный источник	176,0	176,0	176,0	176,0	176,0
АО «Омский научно-исследовательский институт приборостроения» (Иртыш)	ТЭЦ-2	162,1	162,9	163,2	163,2	163,2
ФГБОУ ВО «Омский государственный аграрный университет им. П.А. Столыпина»	ТЭЦ-3, ТЭЦ-5	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
АО «ОмскВодоканал»	Котельные, ТЭЦ	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1
УФК по Омской области (ОмГТУ)	КРК, ТЭЦ-3, ТЭЦ-5	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
ООО Омское производственное объединение «Радиозавод им. А.С. Попова» (РЕЛЕРО)	ТЭЦ-5	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
АО «Центральное конструкторское бюро автоматики»	ТЭЦ-5	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0
УФК по Омской области (ФКУ ИК-7 УФСИН России по Омской области»	ТЭЦ-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ФГБОУ ВО СибГУФК	ТЭЦ-5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
АО «Высокие технологии»	Котельная МП города Омска «Тепловая компания», ул. 4 Северная, д. 180	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8
ФБУ Центра реабилитации Фонда социального страхования Российской Федерации «Омский»	ТЭЦ-5	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
ООО «Икеа МОС»	КРК	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
БУЗОО «КОД»	Котельная ООО «Теплогенери-рующий комплекс», ул. Завертяева, д. 9/4	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Филиал ПАО «ОДК-Сатурн» – ОМКБ	ТЭЦ-5	8,3	8,5	10,2	10,3	10,4
ФГБОУ ВО «Ульяновский институт гражданской авиации им. Главного маршала авиации Б.П. Бугаева»	Котельная МП города Омска «Тепловая компания», ул. Авиагородок, д. 9а	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Бюджетное учреждение здравоохранения Омской области «Медико-санитарная часть № 4»	Котельная МП города Омска «Тепловая компания», ул. Красной звезды, д. 49	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
АО «Омский агрегатный завод»	Котельная МП города Омска «Тепловая компания», ул. 4-я Северная, д. 180	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
ОАО «Омский аэропорт»	Котельная МП города Омска «Тепловая компания», ул. Авиагородок, д. 9а	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0

Необходимо отметить, что на горизонте до 2025 года не прогнозируется изменение структуры теплогенерирующих мощностей теплоснабжающих компаний. Ввод новых когенерационных установок, согласно предоставленным данным, не планируется.

Таблица № 100

Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии города Омска на период 2021 – 2025 годов, Гкал/ч

Показатель	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
АО «ТГК-11»	3795,24	3795,24	3795,24	3795,24	3795,24
ТЭЦ-3	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24	1132,24
ТЭЦ-4	900,0	900,0	900,0	900,0	900,0
ТЭЦ-5	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0	1763,0
АО «ОмскРТС»	963,0	963,0	963,0	963,0	963,0
ТЭЦ-2	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0
КРК	585,0	585,0	585,0	585,0	585,0
МП города Омска «Тепловая компания»	618,98	628,44	628,44	628,44	628,44
Котельные ведомственных теплоснабжающих организаций, ведомственные производственные котельные	4036,39	4066,19	3764,99	3759,23	3759,23
ВСЕГО по Омску	9413,6	9452,9	9151,7	9145,9	9145,9

В таблице № 101 представлены данные по прогнозному отпуску тепловой энергии в городе Омске на период 2021 – 2025 годов в разбивке по теплоснабжающим организациям.

Таблица № 101

Прогноз отпуска тепловой энергии в разбивке по теплоснабжающим организациям города Омска на период 2021 – 2025 годов, тыс. Гкал

Показатель	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
АО «ТГК-11»	8881,0	9009,0	9244,0	9339,0	9640,0
ТЭЦ-3	3502,0	3552,0	3636,0	3695,0	3698,0
ТЭЦ-4	1964,0	1981,0	1989,0	1992,0	2270,0
ТЭЦ-5	3415,0	3476,0	3619,0	3652,0	3672,0
АО «ОмскРТС»	1977,56	1981,29	1984,8	1988,34	1939,07
ТЭЦ-2	771,77	771,77	777,19	778,88	894,5
КРК	1205,79	1209,52	1207,61	1209,46	1044,57
МП города Омска «Тепловая компания»	936,78	993,19	1009,03	998,08	998,08
Котельные ведомственных теплоснабжающих организаций, ведомственные производственные котельные	7216,08	7191,58	6985,26	7005,62	7005,62
ВСЕГО по Омску	19011,4	19175,1	19223,1	19331,0	19582,8

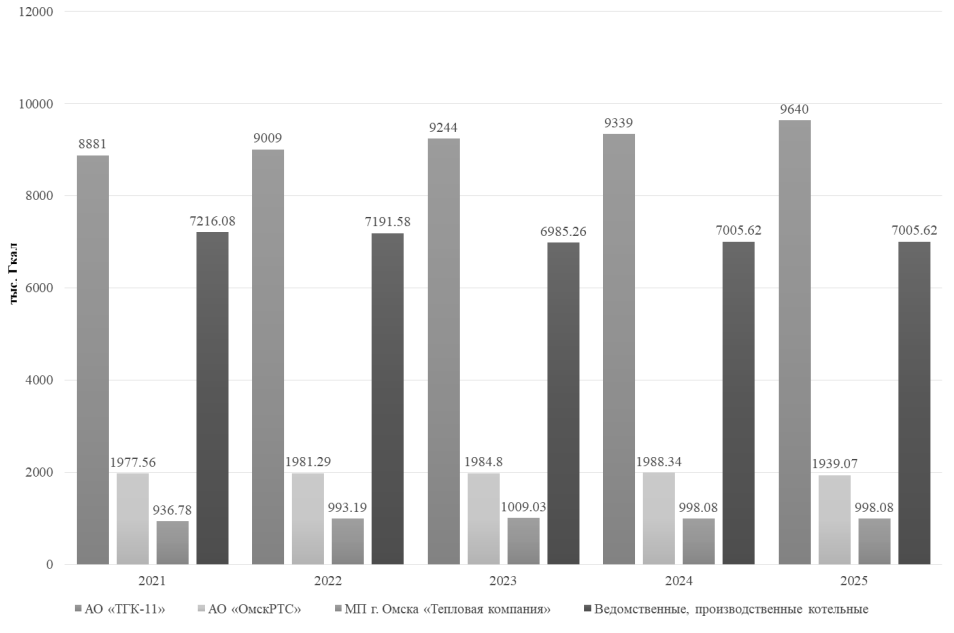


Рисунок 34 – Прогноз отпуска тепловой энергии в разбивке по теплоснабжающим организациям города Омска за 2021 – 2025 годы

В таблице № 102 представлены данные по прогнозному отпуску тепловой энергии в городе Омск на период 2021 – 2025 годов в разбивке по основным группам потребителей.

Таблица № 102

Прогноз отпуска тепловой энергии в городе Омск на период 2021 – 2025 годов по основным группам потребителей, тыс. Гкал

Показатель	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
АО «ТГК-11»	8881	9009	9244	9339	9640
Население	3773,0	3827,3	3927,2	3967,5	4095,5
Бюджетные организации	695,7	705,7	724,1	731,6	755,1
Промышленные потребители	2954,2	2996,8	3074,9	3106,5	3206,7
Прочие	1458,2	1479,2	1517,8	1533,4	1582,8
АО «ОмскРТС»	1977,56	1981,29	1984,8	1988,34	1939,07
Население	1166,9	1169,7	1173,3	1177,1	1149,6
Бюджетные организации	224,8	225,0	225,0	224,9	218,9
Промышленные потребители	81,0	81,0	81,0	80,9	78,8
Прочие	504,9	505,6	505,5	505,4	491,7
МП города Омска «Тепловая компания»	936,78	993,19	1009,03	998,08	998,08
Население	720,6	763,9	776,1	767,7	767,7
Бюджетные организации	168,2	178,3	181,2	179,2	179,2
Промышленные потребители	0	0	0	0	0
Прочие	48,0	50,9	51,7	51,2	51,2
ВСЕГО	11795,3	11983,5	12237,8	12325,4	12577,2
Население	5660,4	5761,0	5876,6	5912,3	6012,8
Бюджетные организации	1088,7	1109,0	1130,2	1135,7	1153,2
Промышленные потребители	3035,1	3077,8	3156,0	3187,5	3285,5
Прочие	2011,1	2035,7	2075,1	2090,0	2125,7
Население, процентов	48	48	48	48	48
Бюджетные организации, процентов	9	9	9	9	9
Промышленные потребители, процентов	26	26	26	26	26
Прочие, процентов	17	17	17	17	17

7.2. Газификация Омской области

7.2.1. Информация о схеме газификации Омской области

Указом Губернатора Омской области от 1 декабря 2020 года № 187 утверждена «Региональная программа газификации Омской области на 2021 – 2025 годы» (далее – программа газификации).

Целью программы газификации является повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства Омской области, целевыми показателями программы газификации являются:

- объем (прирост) потребления природного газа в год – 65 818 тыс. куб.м;
- протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 254,80 км;
- количество (строительство) газораспределительных станций – 9 шт.;
- протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 431,80 км;
- протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов, в том числе сетей газораспределения – 61,39 км;
- уровень газификации населения природным и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ) – 36,67 процента;
- уровень потенциальной газификации населения природным газом и СУГ – 49,02 процента;
- газификация потребителей природным газом и СУГ – 56 населенных пунктов, 25 160 квартир;
- уровень газификации населения природным газом – 36,17 процента;
- уровень газификации населения СУГ – 0,50 процента;
- уровень потенциальной газификации населения природным газом – 51,71 процента;
- уровень потенциальной газификации населения СУГ – 49,27 процента;
- протяженность бесхозяйных объектов газораспределения – 1168,42 км;
- количество бесхозяйных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права собственности на них в установленном порядке АО «Омскоблгаз» – 853 газопровода.

7.2.2. Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Омской области

Система газоснабжения Омской области находится в зоне эксплуатационной ответственности ООО «Газпром-трансгаз Томск». Эксплуатация объектов транспорта газа осуществляется филиалом ООО «Газпром-трансгаз Томск» – Омским линейным производственным управлением магистральных газопроводов.

Газоснабжение потребителей Омской области осуществляется по 2 магистральным газопроводам.

Протяженность магистральных газопроводов на территории Омской области составляет 394,3 км, протяженность газопроводов-отводов – 360,4 км. В собственности ПАО «Газпром» находятся 70,1 процента участков магистральных газопроводов, 29,9 процента участков магистральных газопроводов – на балансе АО «Омскгазстройэксплуатация».

В составе региональной газотранспортной системы Омской области эксплуатируется одна линейная компрессорная станция (далее – КС) – КС «Омская», находящаяся в зоне экс-

плуатационной ответственности ООО «Газпром трансгаз Томск».

В составе КС «Омская» один компрессорный цех, два газоперекачивающих агрегата общей мощностью 20 МВт.

Техническое состояние – работоспособное, исправное.

В Омской области эксплуатируются 26 газораспределительных станций (далее – ГРС), из них 24 в работе, 2 – в резерве. 14 – на балансе ООО «Газпром межрегионгаз», 11 – на балансе АО «Омскгазстройэксплуатация», 1 – на балансе АО «Тевризнефтегаз».

Суммарная проектная производительность ГРС составляет 2 322 тыс. куб.м/час.

Эксплуатация ГРС ООО «Газпром межрегионгаз» и АО «Омскгазстройэксплуатация» осуществляется 60 операторами филиала ООО «Газпром трансгаз Томск».

Крупные промышленные производства региона снабжают газом 5 ГРС (20 процентов от общего числа).

По состоянию на 1 января 2020 года указанные ГРС в период пикового газопотребления поставляли в сети газораспределения 78,5 процента от общего объема поставок природного газа в Омской области. Суммарная проектная пропускная способность ГРС на территории Омской области составляет 2 322,0 тыс. куб.м/ч. Суммарная фактическая пиковая загрузка (зимняя пиковая) ГРС по состоянию на 1 января 2019 года составляла 776,3 тыс. куб.м/ч (33,5 процента). С учетом проектных значений производительности и фактической пиковой загрузки номинальный резерв ГРС Омской области по поставкам газа потребителям в период пикового газопотребления оценивается в 1 544,2 тыс. куб.м/ч (66,5 процента).

Эксплуатацию объектов системы газораспределения газа осуществляют газораспределительные организации (далее – ГРО), одна из которых входит в группу ООО «Газпром межрегионгаз» – АО «Омскоблгаз» – обособленное подразделение в Омской области. Также на территории Омской области ведут свою деятельность независимые (не входящие в группу ООО «Газпром межрегионгаз») ГРО – АО «Омскгазстройэксплуатация», ООО «Межоблгаз», АО «Омскгоргаз», ООО «Омскгазсеть».

Наиболее крупными ГРО в части протяженности эксплуатируемых наружных газопроводов являются АО «Омскгазстройэксплуатация» и АО «Омскгоргаз». Общая протяженность газопроводов Омской области, обслуживаемых ГРО, составляет 8 682,80 км.

По состоянию на 1 января 2020 года уровень газификации населения Омской области природным газом, рассчитанный согласно Методике расчета показателей газификации, утвержденной приказом Минэнерго России от 2 апреля 2019 года № 308, составляет 35,17 процента. Уровень потенциальной газификации населения Омской области природным газом составляет 50,51 процента.

Основными направлениями использования природного газа в Омской области являются: потребление топлива на производство тепловой энергии централизованными источниками энергоснабжения, потребление топлива централизованными котельными, децентрализованными коммунально- бытовыми котельными, непосредственное потребление топлива промышленностью, потребление топлива на отопление индивидуального жилого фонда, пищеприготовление и подогрев воды населением, потребление топлива мелкими коммерческими предприятиями и коммунально-бытовыми потребителями сферы услуг.

Согласно данным центрального производственно-диспетчерского департамента ООО «Газпром межрегионгаз» в 2018 году объем поставок природного газа потребителям Омской области, с учетом собственных нужд ООО «Газпром межрегионгаз», составил 3 572,0 млн куб.м/год. По данному показателю Омская область занимает 3 место в Сибирском федеральном округе и 34 место по России.

Доля от общего объема потребления природного газа по категориям потребителей составляет:

- промышленные предприятия – 2 721,2 млн куб.м/год (76 процентов);
- коммунально-бытовые предприятия – 425,0 млн куб.м/год (12 процентов);
- население – 425,8 млн куб.м/год (12 процентов).

Следует отметить, что в категории «промышленные предприятия» учтены объекты электроэнергетики (ТЭЦ), объем газопотребления которыми в 2018 году составил 1 174,8 млн куб.м/год, или 32,9 процента общего потребления газа в Омской области.

Основным поставщиком природного газа потребителям Омской области является ООО «Газпром межрегионгаз Омск».

Реализация СУГ для коммунально-бытовых нужд населения (пищеприготовление) на территории Омской области обеспечивается АО «Омскгоргаз», ООО «Омская областная газовая компания», ООО «Газ-экспресс сервис», индивидуальным предпринимателем Скиллером В.А.

Проблемы развития газоснабжения и газификации Омской области связаны с удаленностью перспективных потребителей от источников газоснабжения (трасс прохождения магистральных газопроводов), а также с необходимостью увеличения газотранспортных мощностей для обеспечения поставки дополнительных объемов газа на территорию области.

7.2.3. Прогноз ожидаемых результатов реализации программы газификации

Программой газификации предусмотрено строительство 431,80 км межпоселковых газопроводов и 61,39 км сетей газораспределения в населенных пунктах Омской области.

Общий годовой прирост поставок газа на нужды населения Омской области при вводе в эксплуатацию проектируемых объектов газификации составит около 65 818 тыс. куб.м.

7.2.4. Ожидаемый эффект от реализации программы газификации

Создание технической возможности подключения к сетям газораспределения 25 160 квартир в 56 населенных пунктах Омской области.

Выполнение предусмотренных программой газификации мероприятий позволит повысить устойчивость и качественный уровень газоснабжения потребителей, сэкономит средства бюджета и населения за счет сокращения закупки дорогостоящего топлива и минимизации использования энергоемких мазутных котельных, снизит стоимость услуг теплоснабжения.

Кроме того, реализация мероприятий программы газификации значительно улучшит экологическую обстановку в регионе за счет замены твердого топлива на природный газ и прекращения выбросов сажи, сернистого ангидрида, окиси углерода, обеспечит экономию финансовых средств от прекращения использования золоотвалов, исключит ежегодные потери лесного хозяйства от заготовки дров.

7.2.5. Сведения о потребителях, на которых направлено действие программы газификации

Действие программы газификации направлено на потребителей, расположенных в Большереченском, Кормиловском, Любинском, Москаленском, Называевском, Одесском, Оконешниковском, Омском, Полтавском, Тарском, Черлакском и Шербакульском районах Омской области, в целях подготовки их к приему газа в обеспечение обязательств, предусмотренных программой газификации развития.

Кроме того, программа газификации включает:

- мероприятия АО «Омскгоргаз» в городе Омске по переводу на природный газ объектов многоэтажной работы жилой застройки в Советском административном округе города Омска в границах улиц: Заозерная – Красноярский тракт – проспект Менделеева – Малиновского, источником финансирования которых являются средства, привлекаемые за счет специальных надбавок к тарифам организации на транспортировку газа по газораспределительным сетям;
- мероприятия АО «Омскоблгаз» по газораспределению природного газа в р.п. Большеречье Большереченского района Омской области, источником финансирования которых являются средства, привлекаемые за счет специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, а также мероприятия по регистрации права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозяйными;
- мероприятия АО «Омскгазстройэксплуатация», направленные на газификацию потребителей в:
- д. Бабайловка, д. Помогаевка Любинского района Омской области, источником финансирования которых являются собственные средства АО «Омскгазстройэксплуатация», в части строительства межпоселкового газопровода (строительство внутрипоселковых газовых сетей предполагается осуществить с привлечением средств конечных потребителей, в том числе в рамках платы за подключение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения);
- д. Смоляновка Любинского района Омской области, источником финансирования которых являются собственные средства АО «Омскгазстройэксплуатация», в части строительства межпоселкового газопровода (строительство внутрипоселковых газовых сетей предполагается осуществить с привлечением средств конечных потребителей, в том числе в рамках платы за подключение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения);
- с. Красноярка Шербакульского района Омской области, источником финансирования которых являются собственные средства АО «Омскгазстройэксплуатация», в части строительства межпоселкового газопровода (строительство внутрипоселковых газовых сетей предполагается осуществить с привлечением средств конечных потребителей, в том числе в рамках платы за подключение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения);
- с. Вольное Полтавского района Омской области, источником финансирования которых являются собственные средства АО «Омскгазстройэксплуатация», в части строительства межпоселкового газопровода (строительство внутрипоселковых газовых сетей предполагается осуществить с привлечением средств конечных потребителей, в том числе в рамках платы за подключение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения);
- с. Татарка Черлакского района Омской области, источником финансирования которых являются собственные средства АО «Омскгазстройэксплуатация», в части строительства межпоселкового газопровода (строительство внутрипоселковых газовых сетей предполагается осуществить с привлечением средств конечных потребителей, в том числе в рамках платы за подключение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения);
- с. Новокиевка Любинского района Омской области, источником финансирования которых являются собственные средства АО «Омскгазстройэксплуатация», в части строительства межпоселкового газопровода (строительство внутрипоселковых газовых сетей предполагается осуществить с привлечением средств конечных потребителей, в том числе в рамках платы за подключение газоиспользующего оборудования к сети газораспределения).

Кроме того, АО «Омскгазстройэксплуатация» за счет собственных средств предусмотрено мероприятие по техническому перевооружению ГРС-18 «Речная».

7.3. Перспективные топливные балансы Омской области

В таблице № 103 представлены данные по прогнозному потреблению топлива в городе Омск на 2021 – 2025 годы в разбивке по теплоснабжающим организациям.

Таблица № 103

Прогноз потребления топлива в разбивке по теплоснабжающим организациям города Омска на 2021 – 2025 годы, тыс. т.у.т.

Показатель	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
АО «ТГК-11»	3183,7	3201,1	3224,1	3203,7	3243,7
ТЭЦ-3	948,5	956,7	967,1	956,5	972,0
ТЭЦ-4	814,3	808,4	836,5	775,3	825,2
ТЭЦ-5	1420,9	1436,0	1420,5	1471,9	1446,4
АО «ОмскРТС»	302,7	303,2	303,5	304,0	304,5
ТЭЦ-2	115,7	115,8	115,9	116,1	116,4
КРК	187,1	187,3	187,5	187,9	188,2
МП города Омска «Тепловая компания»	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
Котельные ведомственных теплоснабжающих организаций, ведомственные производственные котельные	1212,5	1212,5	1212,5	1212,5	1212,5
ВСЕГО	4850,9	4868,7	4892,1	4872,2	4912,7

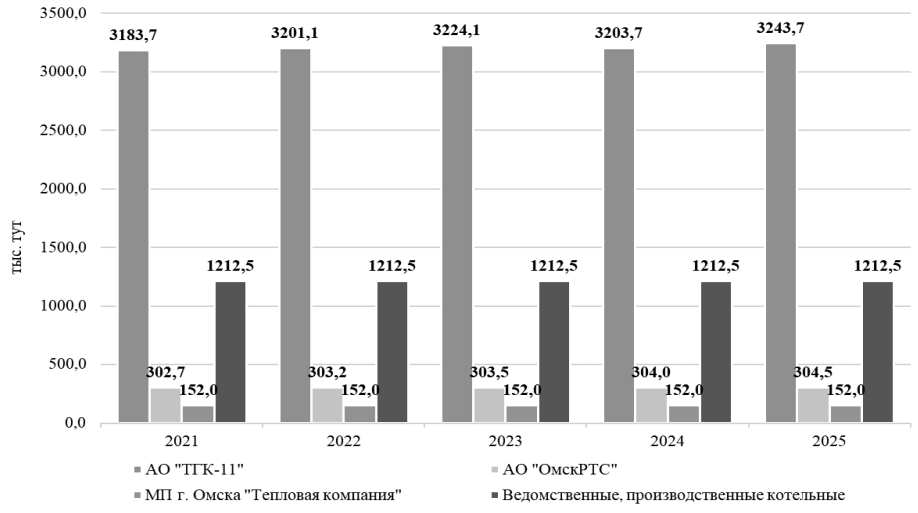


Рисунок 35 – Прогноз потребления топлива в разбивке по теплоснабжающим организациям города Омска на 2021 – 2025 годы

В таблице № 104 представлена структура топливного баланса города Омска на период 2021 – 2025 годов.

Таблица № 104

Структура топливного баланса города Омска на 2021 – 2025 годы, тыс. т.у.т.

Показатель	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
АО «ТГК-11»	3183,7	3201,1	3224,1	3203,7	3243,7
ТЭЦ-3	948,5	956,7	967,1	956,5	972,0
Газ	946,7	955,0	965,4	954,8	970,3
Мазут	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
ТЭЦ-4	814,3	808,4	836,5	775,3	825,2
Газ	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
Уголь	786,4	780,4	808,6	747,4	797,3
Мазут	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
ТЭЦ-5	1420,9	1436,0	1420,5	1471,9	1446,4
Уголь	1410,6	1425,7	1410,1	1461,6	1436,1
Мазут	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
АО «ОмскРТС»	302,7	303,2	303,5	304,0	304,5
ТЭЦ-2	115,7	115,8	115,9	116,1	116,4
Газ	105,9	106,1	106,3	106,5	106,7
Уголь	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Мазут	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1
КРК	187,1	187,3	187,5	187,9	188,2
Газ	187,0	187,3	187,5	187,8	188,2
Мазут	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
МП города Омска «Тепловая компания»	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
Газ	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
Уголь	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Мазут	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Дизель (ТПБ)	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Котельные ведомственных теплоснабжающих организаций, ведомственные производственные котельные	1212,5	1212,5	1212,5	1212,5	1212,5
Газ	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3	1104,3
Уголь	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Мазут	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7

Показатель	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Дизель	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
Щепа	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
ВСЕГО	4850,9	4868,7	4892,1	4872,2	4912,7
Газ	2518,8	2527,4	2538,2	2528,1	2544,2
Уголь	2218,0	2227,2	2239,8	2230,0	2254,4
Мазут	40,2	40,2	40,2	40,2	40,2
Дизель (ТПБ)	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72
Щепа	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Газ, процентов	51,9	51,9	51,9	51,9	51,8
Уголь, процентов	45,7	45,7	45,8	45,8	45,9
Дизель (ТПБ), процентов	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Мазут, процентов	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Щепа, процентов	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Следует отметить, что структура топливного баланса остается стабильной на всем горизонте планирования до 2025 года.

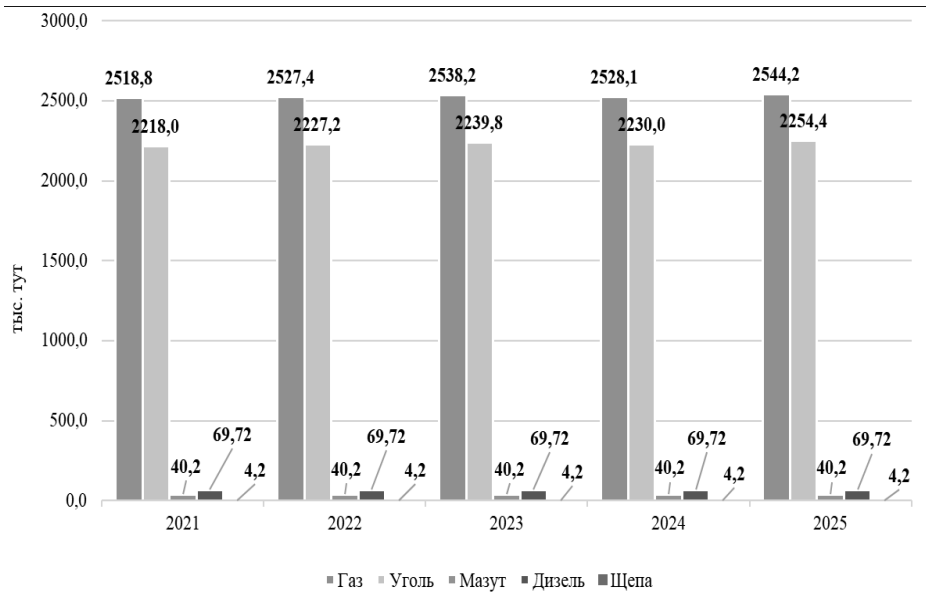


Рисунок 36 – Структура потребления топлива в городе Омске на 2021 – 2025 годы

Динамика прогнозного потребления топлива основными потребителями тепловой энергии города Омска на 2021 – 2025 годы представлена в таблице № 105.

Таблица № 105

Динамика потребления топлива основными потребителями тепловой энергии города Омска на период 2021 – 2025 годов, тыс. т.у.т.

Показатель	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
АО «Омскшина»	107,3	107,3	107,3	107,3	107,3
«ПО Полет» – филиал АО «ГКНПЦ имени М.В. Хруничева»	58,3	58,8	57,7	57,2	56,3
Филиал АО «ОДК» «Омское моторостроительное объединение имени П.И. Баранова»	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
АО «ОмскТрансмаш»	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1

7.4. Анализ схем теплоснабжения муниципальных образований Омской области

Омская область включает в себя 1 город с населением более 1 млн человек (город Омск), 5 малых городов и 21 поселение городского типа, которые в сумме составляют более 70 процентов потребителей тепловой энергии региона, при этом доля города Омска составляет более 60 процентов. Крупные источники тепловой энергии (более 50 Гкал/ч) сосредоточены в городе Омске.

В таблице № 106 представлен анализ схем теплоснабжения самых крупных городов Омской области. По муниципальным районам и сельским поселениям схемы теплоснабжения либо отсутствуют в свободном доступе, либо неактуальны на момент выполнения настоящей работы (большинство приняты в 2013 году).

Таблица № 106

Анализ выполненных схем теплоснабжения наиболее крупных городов Омской области

Наименование города	Реквизиты нормативно-правового акта, утверждающего схему	Ссылка на размещение схемы	Статус актуализации на момент выполнения работы	Мероприятия по вводу и расширению новых ТЭЦ и крупных котельных
Омск	Приказ от 17 октября 2018 года № 895	https://www.admomsk.ru/web/guest/government/divisions/35/heat-supply-scheme	Актуализирована в ноябре 2020 года на 2021 год	Представлены в разделе по развитию систем централизованного теплоснабжения
Исилькуль	Постановление от 9 июля 2013 года № 383	http://соцзащ.омская-область.рф/ru/municipal/localAuthList/3-52-215-1/officialsite/kommstruct.html	н/д	ТЭЦ отсутствуют, крупные котельные (более 50 Гкал/ч) отсутствуют
Калачинск	Постановление от 10 октября 2013 года № 140-п	http://omskportal.ru/omsu/kalach-3-52-218-1/otrasl/zhkh/shema-teplosnabzhenija	н/д	ТЭЦ отсутствуют, крупные котельные (более 50 Гкал/ч) отсутствуют
Называевск	н/д	н/д	н/д	н/д
Тара	Постановление от 25 марта 2019 года № 132	http://tara.omskportal.ru/ru/municipal/localAuthList/3-52-254-1/poseleniya/tarskoe_gorodskoe/otrasli/gkh.html	н/д	ТЭЦ отсутствуют, крупные котельные (более 50 Гкал/ч) отсутствуют
Тюкалинск	н/д	н/д	н/д	н/д

7.5. Предложения по переводу на парогазовый цикл действующих КЭС и ТЭЦ

Согласно утвержденным схемам теплоснабжения, а также данным от теплоснабжающих и генерирующих компаний перевод действующих ТЭЦ на парогазовый цикл отсутствует.

7.6. Предложения по направлениям развития централизованного теплоснабжения города Омска

Утвержденной на момент выполнения настоящей работы схемой теплоснабжения города Омска:

- предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусмотрены. Предложено строительство мини-ТЭЦ мощностью 4 МВт на территории котельной 1.23 ООО «Тепловая компания» по ул. Москаленко, д. 137;

- предлагаемые для реконструкции котельные с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не предусмотрены;

- предлагаемые для перевода в пиковый режим работы котельные по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусмотрены.

Перечень мероприятий по развитию системы теплоснабжения города Омска (согласно схеме теплоснабжения) представлен в таблице № 107.

Таблица № 107

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения города Омска

№	Источник	Наименование	Начало проекта, год	Завершение проекта, год
Новое строительство, установка нового оборудования				
1	Котельная 1.23 ООО «Тепловая компания», ул. Москаленко, д. 137	Строительство нового источника с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии мощностью 4 МВт	2022	2022
2	Котельная 2.37, ул. Архиепископа Сильвестора, д. 21	Строительство новой котельной	2024	2024
Вывод из эксплуатации				
3	Котельная 5.07 ПАО «Сатурн»	Закрытие котельной	2022	2022
4	Котельная 3.04 ПО «Полет» – филиала ФГУП «ГКНПЦ имени М.В.Хруничева», котельная территория «О»	Закрытие котельной	2023	2023
Реконструкция и модернизация оборудования				
5	ТЭЦ-3	Модернизация деаэрационно-подпиточной установки	II квартал 2018	II квартал 2021
6	ТЭЦ-3	Техническое перевооружение котлоагрегатов 2-й очереди с установкой защитно-запальных устройств	II квартал 2023	IV квартал 2026
7	ТЭЦ-3	Техническое перевооружение мазутного хозяйства ТЭЦ-3	II квартал 2020	IV квартал 2024
8	ТЭЦ-3	Приобретение сетевого насоса без электродвигателя производительностью 1000 куб. м/ч (2 шт.)	II квартал 2021	II квартал 2021
9	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение схемы выдачи тепловой мощности (15 ата)	II квартал 2017	IV квартал 2021
10	ТЭЦ-4	Модернизация турбоагрегата № 7	IV квартал 2019	IV квартал 2021
11	ТЭЦ-4	Техническое перевооружение мазутного хозяйства с заменой вертикальных мазутных резервуаров ст. 3, 4	IV квартал 2019	II квартал 2022
12	ТЭЦ-4	Модернизация тракта топливоподачи с заменой конвейерных весов ленточного конвейера № 5А и 5Б	IV квартал 2021	IV квартал 2021
13	ТЭЦ-4	Модернизация турбоагрегата № 9	IV квартал 2021	IV квартал 2024
14	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 1 – 9 с установкой расходомеров мазута	I квартал 2020	I квартал 2024
15	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение насосного оборудования мазутного хозяйства котельного цеха	IV квартал 2020	III квартал 2024
16	ТЭЦ-5	Модернизация деаэрационно-подпиточных установок теплосети первой очереди (ДСВ-2, ДСВ-3)	II квартал 2022	III квартал 2023
17	ТЭЦ-5	Техническое перевооружение котлоагрегата БКЗ 420-140-5 ст. № 2 с заменой ВЭК 2ст. на оребренный	II квартал 2024	III квартал 2025
18	ТЭЦ-2	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2»	II квартал 2020	IV квартал 2021
19	КРК	Реконструкция схемы сетевой установки с заменой сетевых насосов СЭ 1250-140	II квартал 2019	IV квартал 2022
20	КРК	Реконструкция схемы контурных насосов водогрейного котла КВГМ-100 № 4 с заменой насосов	II квартал 2019	IV квартал 2024
21	КРК	Реконструкция системы насосов подпитки контура водогрейных котлов КВГМ-100 с заменой насосов	II квартал 2019	IV квартал 2024
22	КРК	Техническое перевооружение технологических трубопроводов мазутных баков МБ-1-5	II квартал 2020	IV квартал 2021
23	КРК	Реконструкция узлов учета теплоносителя 2 и 3 лучей СП КРК	II квартал 2021	IV квартал 2023
24	Котельная 4.01, ул. Иртышская, д. 1/3 (пос. Береговой), МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация котла ДЕ-25/14 № 2 с заменой трубной части котла	2021	2021
25	Котельная 2.02, ул. 1-й Красной Звезды, д. 49, МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация котла КВГМ-10 № 2 с заменой трубной части котла	2021	2021
26	Котельная 2.03, ул. 14-й Военный городок, д. 72 (пос. Черемушки), МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация группы сетевых подогревателей и подогревателей ГВС	2021	2021
27	Котельная 5.21, ул. Каховского, д. 3, МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация теплообменной группы с заменой сетевого подогревателя ПП1-108-7-11 № 2	2021	2021
28	Котельная 4.01, ул. Иртышская, д. 1/3 (пос. Береговой), МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация группы подогревателей ГВС с заменой насосов К 100-65-250	2021	2021
29	Котельная 2.05, ул. Заслонова, д. 2, МП города Омска «Тепловая компания»	Реконструкция котельной с заменой котлов № 1, № 2, № 3 ДКВР-10/13 на котлы с улучшенными характеристиками	2021	2023
30	Котельная 4.01, ул. Иртышская, д. 1/3 (пос. Береговой), МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация котла ДЕ-16/14 № 1 с заменой трубной части котла	2022	2022
31	Котельная 2.03, ул. 14-й Военный городок, д. 72 (пос. Черемушки), МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация котла ДКВР 10/13 № 2 с заменой трубной части котла	2022	2022
32	Котельная 3.02, ул. Российская, д. 4а (мкр. Крутая Горка), МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация теплообменной группы с заменой сетевых подогревателей ПСВ 125-7-15 № 4, № 5	2022	2022
33	Котельная 5.36, ул. Завертяева, д. 32, МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация теплообменной группы с заменой сетевых подогревателей ПСВ 90-7-15 № 1, № 2	2022	2022
34	Котельная 3.02, ул. Российская, д. 4а (мкр. Крутая Горка), МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация котла ДЕ 16/14 № 1 с заменой трубной части и газома- зутной горелки ГМ-10	2023	2023
35	Котельная 2.04, п. Светлый, д. 255, МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация котла ДКВР 10/13 № 2 с заменой трубной части котла	2023	2023
36	Котельная 3.02, ул. Российская, д. 4а (мкр. Крутая Горка), МП города Омска «Тепловая компания»	Реконструкция группы подогревателей ГВС с заменой насосов К 100-65-250	2023	2023
37	Котельная 1.27, ул. Дмитриева, д. 8/5, МП города Омска «Тепловая компания»	Реконструкция котельной с увеличением установленной тепловой мощности	2021	2022
38	Котельная 1.03, ул. Мельничная, д. 2, МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация колонки деаэрационной ДА-100 (деаэратора атмосферного)	2021	2021
39	Котельная 1.03, ул. Мельничная, д. 2, МП города Омска «Тепловая компания»	Замена дутьевых вентиляторов ВД-10 котлов № 1,№ 2 ДЕ-16/14 на дутьевые вентиляторы с улучшенными характеристиками	2021	2021
40	Котельная 3.02, ул. Российская, д. 4а (мкр. Крутая Горка), МП города Омска «Тепловая компания»	Замена горелок газовых вихревых ГГВ-500с (ДКВР10/13) – 2 шт.	2022	2022
41	Котельная 5.36, ул. Завертяева, д. 32, МП города Омска «Тепловая компания»	Замена сетевого насоса Д -320/50 на насосы с улучшенными характеристиками	2023	2023
42	Котельная 2.05, ул. К. Заслонова, д. 2, МП города Омска «Тепловая компания»	Модернизация узлов учета тепловой энергии в соответствии с требованиями Правил коммерческого учета тепловой энергии	2021	2021
43	Котельная 2.20 филиала ОАО «РЖД» – СП 3-СД по тепловодоснабжению школы-интерната № 20	Реконструкция котельной с переводом на сжигание природного газа	2023	2023

В таблице № 108 представлены мероприятия АО «Омск РТС», которые отличаются от представленных в схеме теплоснабжения (данные теплоснабжающей компании).

Таблица № 108

Дополнительные мероприятия АО «Омск РТС» по развитию системы теплоснабжения города Омска

№	Мероприятие	Год
Омская ТЭЦ-2		
1	Техническое перевооружение мазутного хозяйства СП «ТЭЦ-2»	2021
2	Реконструкция подпиточной установки с заменой подогревателей сырой воды	2021
Омская КРК		
3	Реконструкция схемы сетевой установки с заменой сетевых насосов СЭ-1250-140	2022
4	Реконструкция схемы контурных насосов водогрейного котла КВГМ-100 №4 с заменой насосов	2024
5	Реконструкция системы насосов подпитки контура водогрейных котлов КВГМ-100 с заменой насосов	2023 – 2024
6	Техническое перевооружение обратного сетевого трубопровода бойлерной	2021
7	Реконструкция узлов учета теплоносителя 2 и 3 лучей	2023

7.7. Прогноз развития теплосетевого хозяйства города Омска

Основные мероприятия, составляющие актуализированную схему теплоснабжения города Омска на период до 2033 года:

2021 год:

- подключение новых теплопотребителей к СЦТ согласно принятым планам приростов строительных площадей на 2021 год;
- строительство подкачивающей насосной станции № 15 Омский тепловых сетей;
- строительство теплотрассы от новой котельной 4.34 до объектов, расположенных по ул. Красный Путь, д. 143 (переключение части объектов с ТЭЦ-5 на котельную 4.34);
- изменение точки подключения жилого дома по ул. 12 Декабря, д. 111 в связи с переключением с котельной 1.05 на котельную 1.23;
- строительство подающего трубопровода центрального луча диаметром 1000 мм от ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 (5 этап – участок от ТК-III-Ц-17 (т.26) до ТК-III-В-33/1 протяженностью L=658 м);
- техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-В-ТК-101 и V-В-ТК-103 с устройством канала, 2Ду700 мм, L=640 м;
- техническое перевооружение теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм, L=635 м;
- реконструкция системы контроля и регулирования на подкачивающей насосной станции № 10;

2022 год:

- подключение новых теплопотребителей к СЦТ согласно принятым планам приростов строительных площадей на 2022 год;
- начало строительства подкачивающей насосной станции № 16 (на теплотрассе ТЭЦ-4 – ЛБИ) Омских тепловых сетей. Производительность насосной 3750 м /ч (с учетом резервирования), напор 70 м.в.ст.;
- строительство тепловой сети от V-В-64/3а до производственной площадки ОАО «Сатурн» (переключение производственной нагрузки с котельной 5.07 на ТЭЦ-5), 2Ду300 мм, L=350 м;
- строительство 2 очереди теплотрассы «Релеро» в Омских тепловых сетях, 3 этап, 2Ду800 мм, L=1303,9 м;
- реконструкция тепловых сетей по ул. 5-я Рабочей от ТК-II-В-22-9 до ТК-II-В-22-9-10, 2Ду400 мм, L=300 м;
- реконструкция тепловых сетей от ТК-V-Ю-16-4 до ТК-V-Ю-16-6, 2Ду250 мм, L=335 м;
- окончание технического перевооружения теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-В-ТК-101 и V-В-ТК-103 с устройством канала, 2Ду700 мм, L=640 м;
- строительство подающего трубопровода центрального луча диаметром 1000 мм от ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 (4 этап – участок от т. 48 до ТК-III-Ц-17 (т.26), протяженностью L=430 м);

2023 год:

- подключение новых теплопотребителей к СЦТ согласно принятым планам приростов строительных площадей на 2023 год;
- начало реконструкции тепловой сети от К-III-3 до К-III-8 с увеличением диаметра с 2Ду400 мм на 2Ду700 мм, L=361 м;
- начало реконструкции ПНС-8 (Западный луч): замена 2 рабочих насосов и 1 резервного на обратном трубопроводе на более высоконапорные с 60 на 110 м.в.ст и производительностью 2500 куб.м/ч каждый;
- начало строительства подкачивающей насосной станции № 13а (ПНС-13а) в районе ТК-V-5-2/1г (Окружная дорога – проспект Космический): производительность насосной 10000 куб.м/ч (с учетом резервирования), напор 70 м.в.ст.;
- строительство подающего трубопровода тепломагистрали центрального луча диаметром 1000 мм на участке от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-В-33/1 Омских тепловых сетей (3 этап), L=1271 м;
- начало строительства теплотрассы на участке от ТЭЦ-4 через вантовый мост до ПНС-16 Ду700 мм (Т1), 2Ду600 мм (Т2), L=12500 м. Строительство вантового моста включено в стоимость строительства теплотрассы;
- начало строительства тепловой сети для переключения потребителей с КРК на ТЭЦ- 4:
- от ПНС-16 до К-II-8/1 2Ду600 мм, L=750 м;
- от К-II-8/1 до К-II-5 2Ду400 мм, L=270 м;
- от К-II-8/1 до К-IV-3 2Ду300 мм, L=165 м;
- от К-II-8/1 до К-II-10 2Ду500 мм, L=500 м;
- от К-II-10 до К-II-11 2Ду500 мм, L=566 м;
- от К-II-11 до К-II-13/1 2Ду400 мм, L=525 м;
- от К-II-13/1 до К-II-15/1 2Ду300 мм, L=364 м;
- завершение технического перевооружения теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм, L=635 м;
- завершение реконструкции системы контроля и регулирования на подкачивающей насосной станции № 10;

2024 год:

- подключение новых теплопотребителей к СЦТ согласно принятым планам приростов строительных площадей на 2024 год;
- окончание технического перевооружения участка теплотрассы «Северного» луча от V-С-ТК-6/1 до V-С-ТК-12 с 2хДу800 мм на 2хДу1000 мм, L=1300 м;
- окончание реконструкции тепловой сети от К-III-3 до К-III-8 с увеличением диаметра с 2Ду400 мм на 2Ду700 мм, L=361 м;
- техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-V-В-46 до ТК-V-В-46/3 по территории онкологического диспансера, 2Ду300 мм, L=225,3 м;
- строительство тепловой сети от ПНС-16 до УТ-1 2Ду500 мм, L=475 м;
- в связи с приобретением ООО «Тепловая компания» теплотрассы от источника ОАО «ОКСК» переключение потребителей от Котельной 1.05 МП города Омска «Тепловая компания», ул. Авиагородок, д. 9а, на Котельную 1.23 ООО «Тепловая компания», ул. Москаленко, д. 137 (2,64 Гкал/ч);

2025 – 2033 годы:

- подключение новых теплопотребителей к СЦТ согласно принятым планам приростов строительных площадей на 2025 – 2033 годы;
- завершение строительства теплотрассы на участке от ТЭЦ-4 через вантовый мост до ПНС-16 Ду700 мм (Т1), 2Ду600 мм (Т2), L=12500 м. Строительство вантового моста включено в стоимость строительства теплотрассы;
- реконструкция тепловой сети от V-С-ТК-12 до V-С-ТК-16 с увеличением диаметра с 2Ду800 мм на 2Ду1000 мм, L=449 м;
- реконструкция тепловой сети от V-С-ТК-16 до ПНС-9 с увеличением диаметра с 2Ду800 мм на 2Ду1000 мм, L=579 м;
- завершение реконструкции ПНС-8 (Западный луч): замена 2 рабочих насосов и 1 резервного на обратном трубопроводе на более высоконапорные с 60 на 110 м.в.ст и производительностью 2500 м³/ч каждый;
- завершение строительства подкачивающей насосной станции № 13а (ПНС-13а) в районе ТК-V-5-2/1г (окружная дорога – проспект Космический): производительность насосной 10000 м³/ч (с учетом резервирования), напор 70 м.в.ст.;
- строительство тепловой сети от ТК-V-В-15/2 до ТК-3 (переключение потребителей жилого фонда от Котельной 3.05 ПО «Полет», территория «Г»), 2Ду300 мм, L=550 м, для переключения котельной 3.04 (ПО Полет, территория «О») в 2030 году:
- строительство тепловой сети от V-5-2/1г до V-Ю-11 2Ду700 мм, L=1750 м;
- строительство тепловой сети от ПНС-13/1 до УТ-3 (Краснопресненская) 2Ду500 мм, L=3660 м;
- строительство подкачивающей насосной станции № 13/1 (ПНС-13/1) в районе ПНС-13 (ул. 3-я Молодежная – ул. 5-я Кордная): производительность насосной 1500 м /ч (с учетом резервирования), напор 35 м.в.ст;
- строительство перемычки в районе Уз-IV-I-29 между существующей теплотрассой и строящейся теплотрассой на ЛБИ 2Ду 250 мм, L=10 м.

В таблице № 109 представлены мероприятия АО «Омск РТС», которые отличаются от представленных в схеме теплоснабжения (данные теплоснабжающей компании).

Таблица № 109

Дополнительные мероприятия АО «Омск РТС» по развитию теплосетевого хозяйства города Омска

№	Мероприятие	Год
Новое строительство		
1	Строительство подкачивающей насосной станции № 15 Омских тепловых сетей	2022
2	Строительство 2 очереди теплотрассы «Релеро» в Омских тепловых сетях, 3 этап	2023 – 2024
3	Строительство теплотрассы от ТК-6 (УТ-3) для подключения многоквартирных домов № 4, № 5 ЖК «Микрорайон Прибрежный-2»	2021
4	Строительство теплотрассы от ТК-28/3 для подключения жилого дома по ул. К. Маркса	2021
5	Строительство теплотрассы 2Ду-100 мм от ТК-I-3-49/08-5 по ул. Кемеровской	2021
Техническое перевооружение и реконструкция		
1	Техническое перевооружение участка Восточного луча от ТК-V-В-46 до ТК-V-В-46/3 по территории онкологического диспансера	2024
2	Техническое перевооружение теплотрассы 2 луча КРК по ул. Дмитриева от К-II-34 до К-II-34/1 с увеличением диаметра до 720 мм	2022 – 2024
3	Техническое перевооружение участка теплотрассы Северного луча от V-С-ТК-6/1 до V-С-ТК-12 с 2хДу800 на 2хДу1000	2020 – 2025
4	Техническое перевооружение теплотрассы Восточного луча ТЭЦ-5 по ул. Б. Хмельницкого между V-В-ТК-101 и V-В-ТК-103 с устройством канала	2021 – 2022
5	Техническое перевооружение теплотрассы Западного луча ТЭЦ-5 по ул. Красногвардейской между I-3-ТК-29 и I-3-ТК-29/10	2021 – 2022, 2024
6	Техническое перевооружение электрической схемы насосов на подкачивающей насосной станции № 4 с установкой автоматического ввода резерва	2024
7	Монтаж системы дистанционного контроля и мониторинга тепловых камер, тепловых павильонов	2021

8. Схема размещения электрических сетей 110 кВ и выше с развитием на 2021 – 2025 годы

Схема размещения электрических сетей напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Омской области и с выделением энергосистемы города Омска на 2021 – 2025 годы в базовом варианте развития приведена в приложении № 1.

Схема размещения электрических сетей напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Омской области и с выделением энергосистемы города Омска на 2021 – 2025 годы в дополнительном варианте развития приведена в приложении № 1.

9. Принципиальная схема электрических соединений 110 кВ и выше с развитием на 2021 – 2025 годы

Принципиальная схема электрических сетей напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы в базовом варианте развития приведена в приложении № 2.

Принципиальная схема электрических сетей напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Омской области на 2021 – 2025 годы в дополнительном варианте развития приведена в приложении № 2.

Приложение №1
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2021-2025 годы

КАРТА-СХЕМА
электрических сетей 110 кВ и выше города Омска на период 2021-2025 годов.
Базовый вариант развития. Рисунок 1.2.

Условные обозначения

Объект	Существующие на 01.01.2021	Вводимые в 2021-2025 гг.
ЛЭП		
500 кВ	——	
220 кВ	——	
110 кВ	——	
35 кВ	——	
Переустановка ЛЭП		
Подстанции		
500 кВ		
220 кВ		
110 кВ		
110 кВ (двухцепный СВ-110)		
35 кВ		
Переустановка ПС		
Электростанции		
ТЭЦ		
СЭС		
Реконструкция энергообъектов		
Замена/установка оборудования		
Параметры реконструкции с указанием года ввода		
Вывод из эксплуатации		
Замена коммутационного оборудования ПС		

Перечень мероприятий на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Рекомендуемый год ввода	Технические характеристики объектов проекта: ВЛ, км; ПС, МВА (Мвар), кА	Организация ответственная за реализацию проекта	Основание для выполнения мероприятия
В рамках расширения и реконструкции объектов 110 кВ					
1	ПС 110 кВ ТЭЦ Надеждинский. Изменение рабочей отпайки существующего ТТ на СВ-110 ПС 110 кВ ТЭЦ Надеждинский с 300/5 до 600/5	2021	-	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Исключение превышения ДДТН при отключении наиболее мощного трансформатора
В рамках замены оборудования без увеличения мощности					
2	Сооружение ПС 110 кВ Семиреченская с перекаткой трансформаторов и переводом всей нагрузки с ПС 110 кВ Кировская (с последующим демонтажом ПС 110 кВ Кировская по техническому состоянию)	2025	2х25 МВА	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Акт комплексного обследования и оценки состояния оборудования ПС 110 Кировская от 27.02.2020, Акт обследования и оценки технического состояния силового трансформатора Т1 ПС 110 кВ Кировская от 11.02.2020.

КАРТА-СХЕМА
электрических сетей 110 кВ и выше города Омска на период 2021-2025 годов.
Дополнительный вариант развития. Рисунок 1.4.

Условные обозначения

Объект	Существующие на 01.01.2021	Вводимые в 2021-2025 гг.
ЛЭП		
500 кВ	——	
220 кВ	——	
110 кВ	——	
35 кВ	——	
Переустановка ЛЭП		
Подстанции		
500 кВ		
220 кВ		
110 кВ		
110 кВ (двухцепный СВ-110)		
35 кВ		
Переустановка ПС		
Электростанции		
ТЭЦ		
СЭС		
Реконструкция энергообъектов		
Замена/установка оборудования		
Параметры реконструкции с указанием года ввода		
Вывод из эксплуатации		
Замена коммутационного оборудования ПС		

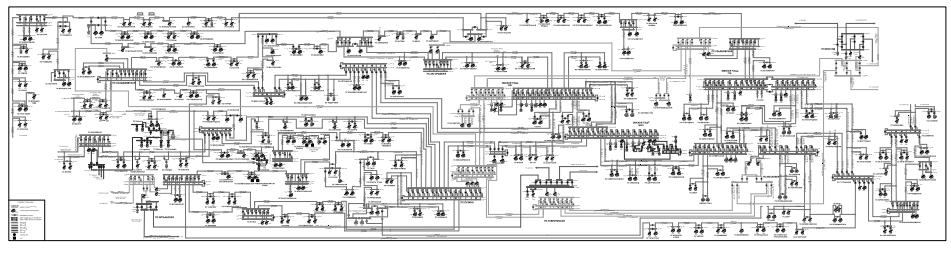
Перечень мероприятий на 2021-2025 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Рекомендуемый год ввода	Технические характеристики объектов проекта: ВЛ, км; ПС, МВА (Мвар), кА	Организация ответственная за реализацию проекта	Основание для выполнения мероприятия
В рамках расширения и реконструкции объектов 110 кВ					
1	ПС 110 кВ ТЭЦ Надеждинский. Изменение рабочей отпайки существующего ТТ на СВ-110 ПС 110 кВ ТЭЦ Надеждинский с 300/5 до 600/5	2021	-	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Исключение превышения ДДТН при отключении наиболее мощного трансформатора
2	ПС 110 кВ Энтузиастов. Реконструкция с заменой трансформаторов 1Т и 2Т на новые с увеличением трансформаторной мощности с 2х40 МВА до 2х63 МВА	2021	2х63 МВА	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Исключение превышения ДДТН при отключении наиболее мощного трансформатора
3	ПС 110 кВ Советская.Реконструкция с заменой трансформаторов 1Т и 2Т на новые с увеличением трансформаторной мощности с 2х16 МВА до 2х25 МВА	2021	2х25 МВА	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Исключение превышения ДДТН и АДТН при отключении наиболее мощного трансформатора
В рамках замены оборудования без увеличения мощности					
4	Сооружение ПС 110 кВ Семиреченская с перекаткой трансформаторов и переводом всей нагрузки с ПС 110 кВ Кировская (с последующим демонтажом ПС 110 кВ Кировская по техническому состоянию)	2025	2х25 МВА	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Акт комплексного обследования и оценки состояния оборудования ПС 110 Кировская от 27.02.2020, Акт обследования и оценки технического состояния силового трансформатора Т1 ПС 110 кВ Кировская от 11.02.2020.
5	Строительство участка ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская с отпайками I, II цепь (С-110), С-110) в обход территории производственного комплекса филиала ПАО «ОДК-Сатурн» - «ОМКБ» с последующим выносом данных ВЛ 110 кВ с территории ПАО «ОДК-Сатурн» - «ОМКБ»	2023	1х2х0,9 км	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Омскэнерго»	Обеспечение возможности развития производственных площадей филиала ПАО «ОМКБ» со строительством нового испытательного комплекса. На основании письма Филиала ПАО «ОДК-Сатурн»-ОМКБ» от 16.02.2021 №980/13- 62 и протокола совещаний от 10.04.2018

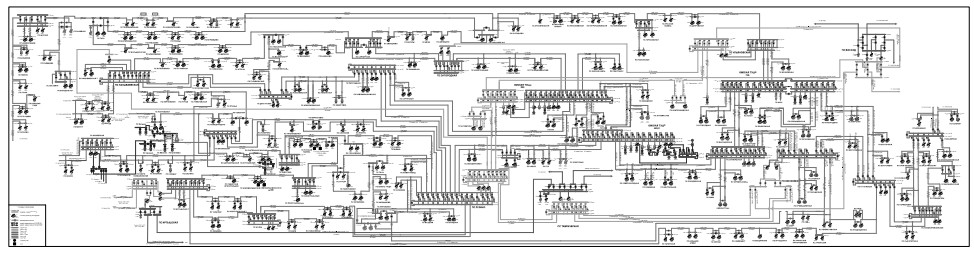
КАРТА-СХЕМА
электрических сетей 110 кВ и выше Омской области на период 2021-2025 годов.
Дополнительный вариант развития. Рисунок 1.3.

Приложение №2
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2021-2025 годы

ПРИНЦИПИАЛЬНАЯ СХЕМА
электрических сетей 110 кВ и выше Омской области на период 2021-2025 годов.
Базовый вариант развития. Рисунок 2.1.



ПРИНЦИПИАЛЬНАЯ СХЕМА
электрических сетей 110 кВ и выше Омской области на период 2021-2025 годов.
Дополнительный вариант развития. Рисунок 2.2.



ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ
«ОМСКИЙ ВЕСТНИК»
21-11-43

Правительство Омской области
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 мая 2021 года № 185-п
г. Омск

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 19 декабря 2012 года № 284-п

В пункт 5 приложения № 1 «Порядок предоставления жилых помещений детям-сиротам и детям, оставшимся без попечения родителей, лицам из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, по договорам найма специализированных жилых помещений и договорам социального найма жилых помещений жилищного фонда Омской области» к постановлению Правительства Омской области от 19 декабря 2012 года № 284-п внести следующие изменения:

1) в абзаце третьем слова «по договорам купли-продажи и» исключить;

2) подпункт 2 изложить в следующей редакции:

«2) Министерство строительства руководствуется при приобретении новых жилых помещений путем участия в долевом строительстве многоквартирных жилых домов в муниципальных районах Омской области стоимостью 1 квадратного метра общей площади жилья, установленной правовым актом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.».

Исполняющий обязанности Председателя Правительства Омской области В. П. БОЙКО.

Постановление Правительства Омской области от 12 мая 2021 года № 185-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 19 декабря 2012 года № 284-п» было впервые опубликовано на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 12.05.2021 года.

РАСПОРЯЖЕНИЕ
Губернатора Омской области

от 17 мая 2021 года № 59-р
г. Омск

О присуждении премии Губернатора Омской области педагогическим работникам

В соответствии с Положением о премии Губернатора Омской области педагогическим работникам, утвержденным Указом Губернатора Омской области от 29 марта 2021 года № 38:

1. Присудить премию Губернатора Омской области педагогическим работникам – победителям областного этапа:

1) Всероссийского конкурса «Учитель года России»:

- Ткаченко Ольге Викторовне, учителю бюджетного общеобразовательного учреждения города Омска «Средняя общеобразовательная школа № 7», занявшему первое место, в размере 250 тысяч рублей;

- Маянской Татьяне Игоревне, учителю бюджетного общеобразовательного учреждения города Омска «Гимназия № 159», занявшему второе место, в размере 150 тысяч рублей;

- Иванову Александру Николаевичу, учителю муниципального бюджетного общеобразовательного учреждения «Азовская средняя общеобразовательная школа № 2» Азовского немецкого национального муниципального района Омской области, занявшему третье место, в размере 100 тысяч рублей;

2) Всероссийского профессионального конкурса «Воспитатель года России»:

- Пшембаевой Гаухар Маратовне, воспитателю бюджетного общеобразовательного учреждения города Омска «Средняя общеобразовательная школа № 17», занявшему первое место, в размере 250 тысяч рублей;

- Шиховой Наталье Юрьевне, воспитателю муниципального бюджетного дошкольного образовательного учреждения «Черлакский детский сад № 9» Черлакского муниципального района Омской области, занявшему второе место, в размере 150 тысяч рублей;

- Власовой Анастасии Юрьевне, воспитателю бюджетного дошкольного образовательного учреждения города Омска «Центр развития ребенка – детский сад № 96», занявшему третье место, в размере 100 тысяч рублей;

3) Всероссийского конкурса профессионального мастерства работников сферы дополнительного образования «Сердце отдаю детям»:

- Стрельбе Сергею Александровичу, педагогу дополнительного образования бюджетного учреждения Омской области дополнительного образования «Омская областная станция юных техников», занявшему первое место, в размере 250 тысяч рублей;

- Локу Андрею Викторовичу, педагогу дополнительного образования, бюджетного учреждения Омской области дополнительного образования «Областной детско-юношеский центр туризма и краеведения», занявшему второе место, в размере 150 тысяч рублей;

- Бакуменко Дмитрию Дмитриевичу, педагогу дополнительного образования бюджетного образовательного учреждения дополнительного образования «Тарская станция юных туристов» Тарского муниципального района Омской области, занявшему третье место, в размере 100 тысяч рублей.

2. Министерству образования Омской области обеспечить представление в Министерство финансов Омской области документов, необходимых для совершения расходов, предусмотренных пунктом 3 настоящего распоряжения.

3. Министерству финансов Омской области организовать санкционирование оплаты денежных обязательств, предусматривающих расходы областного бюджета в сумме 1500 тысяч рублей в связи с реализацией пункта 1 настоящего распоряжения за счет средств, предусмотренных сводной бюджетной росписью областного бюджета на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов (главный распорядитель средств областного бюджета 010, раздел 07, подраздел 09, целевая статья 02 3 02 19990, вид расходов 350).

4. Министерству региональной политики и массовых коммуникаций Омской области обеспечить официальное опубликование настоящего распоряжения в средствах массовой информации.

5. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя Председателя Правительства Омской области В.П. Бойко.

Губернатор Омской области А. Л. БУРКОВ.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»
21-11-43

УКАЗ
Губернатора Омской области

от 14 мая 2021 года № 70
г. Омск

Об отмене ограничительных мероприятий (карантина) на территории Любинского муниципального района Омской области

В соответствии с подпунктом 2 пункта 1 статьи 3.1 Закона Российской Федерации «О ветеринарии», пунктом 36 Ветеринарных правил осуществления профилактических, диагностических, ограничительных и иных мероприятий, установления и отмены карантина и иных ограничений, направленных на предотвращение распространения и ликвидацию очагов бешенства, утвержденных приказом Министерства сельского хозяйства Российской Федерации от 25 ноября 2020 года № 705, постановляю:

Отменить с 17 мая 2021 года ограничительные мероприятия (карантин), установленные Указом Губернатора Омской области от 19 марта 2021 года № 34 «Об установлении ограничительных мероприятий (карантина) на территории Любинского муниципального района Омской области».

Губернатор Омской области А. Л. БУРКОВ.

Указ Губернатора Омской области от 14 мая 2021 года № 70 «Об отмене ограничительных мероприятий (карантина) на территории Любинского муниципального района Омской области» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 18 мая 2021 года.

Информация об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии, о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности, о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям АО «Газпромнефть-ОНПЗ» за апрель 2021 года

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии	кВт*ч	0
2 ***	Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности	МВт	Нет ***В настоящее время АО «Газпромнефть-ОНПЗ» не располагает свободной для технологического присоединения потребителей мощностью, так как АО «Газпромнефть-ОНПЗ» находится на стадии реконструкции и ввода новых технологических объектов. Возможность технологического присоединения потребителей к электрическим сетям АО «Газпромнефть-ОНПЗ» будет, в обязательном порядке, рассматриваться при поступлении заявки на технологическое присоединение.
3	Порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям АО «Газпромнефть-ОНПЗ, находится на сайте АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (http://onpz.gazprom-neft.ru/) в разделе «О предприятии» – «Документы» – «Информация по электроэнергии» – «2021 год».	
4	Возможность подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	Информация находится на сайте АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (http://onpz.gazprom-neft.ru/) в разделе «О предприятии» – «Документы» – «Информация по электроэнергии».	

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (в отношении трансформаторных подстанций 35 кВ и выше, 35 кВ и ниже) за апрель 2021 года

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе электроснабжения.	шт.	0
2	Количество исполненных заявок на подключение к системе электроснабжения.	шт.	0
3	Количество заявок на подключение к системе электроснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (количество аннулированных заявок).	шт.	0
4	Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	шт.	1
5	Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов (в отношении трансформаторных подстанций 35 кВ и выше, а также 35 кВ и ниже).	Трансформаторная подстанция целиком в ремонт не выводится.	

6. Информация о паспорте услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций находится на сайте АО «Газпромнефть-ОНПЗ» (http://onpz.gazprom-neft.ru/) в разделе «О предприятии» - «Документы» - «Информация по электроэнергии» - «2021 год».

ОТЧЕТ
о результатах деятельности АСУСО «Куйбышевский ДИ»
(наименование автономного учреждения)
и об использовании закрепленного за ним государственного имущества за 2020 год

Раздел 1. Общие сведения об учреждении
1.1. Перечень видов деятельности учреждения:

№ п/п	Наименование вида деятельности учреждения
1	предоставление гражданам социально-бытовых, социально-медицинских, социально-педагогических, социально-психологических, социально-трудовых, социально-правовых услуг, услуг в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов в стационарной форме социального обслуживания, срочных социальных услуг;
2	содействие в предоставлении медицинской, психологической, педагогической, юридической, социальной помощи, не относящейся к социальным услугам (социальное сопровождение);
3	обеспечение сохранности личных вещей и ценностей граждан;
4	организация ритуальных услуг (при отсутствии у умершего гражданина супруга(и), близких родственников (детей, родителей, усыновленных, усыновителей, родных братьев и сестер, внуков, дедушки, бабушки), иных родственников или их отказе исполнить волеизъявление умершего о погребении);
5	создание условий для отправления религиозных обрядов;
6	медицинская деятельность;
7	фармацевтическая деятельность, содействие в обеспечении граждан лекарственными средствами;
8	оборот наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров;
9	содействие в обеспечении техническими средствами реабилитации и специализированными продуктами лечебного питания;
10	содействие в обеспечении зубопротезной, протезно-ортопедической и слухопротезной помощи;
11	обеспечение при прекращении стационарного социального обслуживания (кроме принятых на временное проживание) закрепленной за гражданами сезонной одеждой, обувью;
12	оказание содействия в реализации права на получение установленных законодательством мер социальной поддержки, алиментов и других социальных выплат;

1.2. Перечень услуг (работ), которые оказываются потребителям за плату:

№ п/п	Наименование услуги (работы)	Потребители услуги (работы)
1	Дополнительные социальные услуги за плату в соответствии с законодательством;	Граждане не находящиеся на стационарном социальном обслуживании
2	Платные услуги, предоставляемые государственными организациями социального обслуживания Омской области, находящимися в ведении Отраслевого органа, в соответствии с примерным перечнем таких услуг, утвержденным Отраслевым органом;	Сотрудники; граждане, находящиеся и не находящиеся на стационарном социальном обслуживании

1.3. Перечень разрешительных документов, на основании которых автономное учреждение осуществляет деятельность:

№ п/п	Наименование разрешительного документа	Номер документа	Дата выдачи документа	Срок действия документа
1	Устав	Редакция № 8	21.01.2015	До вступления в силу новой редакции Устава
2	Лицензия медицинской деятельности	№ ЛО-55-01-001615	12.02.2015	Бессрочно
3	Лицензия фармацевтической деятельности	№ ЛО-55-02-001328	31.03.2015	Бессрочно

1.4. Сведения о численности и заработной плате работников учреждения:

№ п/п	Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года	Примечание (причины изменений)
1	Количество штатных единиц учреждения	260	260	
2	Списочная численность работников учреждения	284	271	
3	Число работников, имеющих высшее профессиональное образование	32	26	
4	Число работников, имеющих среднее специальное образование	92	83	
5	Средняя заработная плата всех работников учреждения	X	27 299,64	
6	Средняя заработная плата работников, относимых к основному персоналу	X	29 206,57	

Раздел 2. Результат деятельности учреждения
2.1. Показатели стоимости нефинансовых активов учреждения:

№ п/п	Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года	Изменения (увеличение, уменьшение), в процентах
	Балансовая стоимость нефинансовых активов	65 426 332,83	69 700 504,92	6,5
	из них:			
	стоимость недвижимого государственного имущества, всего	32 912 938,42	32 912 938,42	0,0
	в том числе: остаточная стоимость	23 303 588,28	22 974 622,92	-1,4
	стоимость движимого государственного имущества, всего	32 513 394,41	36 787 566,50	13,1
	в том числе: остаточная стоимость	4 496 864,40	7 219 051,09	60,5

2.2. Показатели дебиторской и кредиторской задолженности учреждения:

№ п/п	Наименование показателя	На начало года	в том числе просроченная (нереальная к взысканию) задолженность	На конец года	в том числе просроченная (нереальная к взысканию) задолженность	Изменения (увеличение, уменьшение), в процентах	Причина образования
1	Финансовые активы, всего	325 353 031,16		318 861 195,32		-2,0	
	из них:						
2	Дебиторская задолженность по поступлениям учреждения:	325 077 584,38		318 499 197,00			
	в том числе						
	субсидии на выполнение государственного задания	325 053 450,36		318 499 197,00			
	целевые субсидии						
	бюджетные инвестиции						
	поступления от оказания учреждением услуг (выполнения работ), относящихся в соответствии с уставом к основным видам деятельности, предоставление которых осуществляется на платной основе, а также поступления от иной приносящей доход деятельности, всего	24 134,02		0,00			
	в том числе						
	Услуга № 1 –						
	Услуга № 2						
	поступления от реализации ценных бумаг						
3	Дебиторская задолженность по выплатам учреждения:	63 568,46		140 390,78		120,8	
	в том числе						
	ГСМ	58 273,38		117 102,11			
	Прочие работы, услуги	5 295,08		23 288,67			
4	Обязательства, всего	5 590 758,55		5 018 610,26		-10,2	
	из них:						
5	Кредиторская задолженность по поступлениям учреждения:	449 908,15		285 225,41			
	субсидии на выполнение государственного задания						
	целевые субсидии						
	бюджетные инвестиции						
	поступления от оказания учреждением услуг (выполнения работ), относящихся в соответствии с уставом к основным видам деятельности, предоставление которых осуществляется на платной основе, а также поступления от иной приносящей доход деятельности, всего	449 908,15		285 225,41			
	в том числе						
	Услуга № 1						
	Услуга № 2						
	поступления от реализации ценных бумаг						
6	Кредиторская задолженность по выплатам учреждения:	5 140 850,40		4 733 384,85			
	в том числе						
	Заработная плата	3 378 893,94		3 173 227,60			
	Прочие выплаты	0,00		0,00			
	Начисления на выплаты по оплате труда	1 761 956,46		1 560 157,25			
	Прочие работы, услуги	0,00		0,00			

2.3. Общая сумма выставленных требований в возмещение ущерба по недостачам и хищениям материальных ценностей, денежных средств, а также от порчи материальных ценностей: ноль руб. 00 копеек

2.4. Суммы доходов, полученных учреждением от оказания платных услуг (выполнения работ):

Наименование показателя	Сумма, тыс. рублей
Поступления от оказания бюджетным учреждением услуг (выполнения работ), относящихся в соответствии с уставом учреждения к его основным видам деятельности, предоставление которых для физических и юридических лиц осуществляется на платной основе, всего	59 058,8
Стационарное социальное обслуживание	50 676,4
Стационарное социальное обслуживание граждан Чукотского АО	313,7
Возмещение на погребение	140,7
Оказание услуг в платном отделении	7 274,7
Социально-медицинские услуги	222,5
Социально-бытовые услуги	293,4
Питание сотрудников	137,4
Поступления от иной приносящей доход деятельности, всего:	89,0
в том числе:	
Аренда нежилого помещения	44,1
Добровольное пожертвование	10,0
Уменьшение стоимости основных средств	34,9

	Услуга № 1	Услуга № 2	Услуга № 3	Услуга № 4	Услуга № 5	Услуга № 6
Январь	11 172,95	24 134,02	6 290,05	925,00	186,95	904,00
Февраль	11 172,95	24 134,02	6 290,05	925,00	186,95	904,00
Март	11 172,95	24 134,02	6 290,05	925,00	186,95	904,00
Апрель	11 172,95	24 134,02	6 290,05	925,00	186,95	904,00
Май	11 172,95	24 134,02	6 290,05	925,00	186,95	904,00
Июнь	11 172,95	24 134,02	6 290,05	925,00	186,95	904,00
Июль	11 172,95	24 134,02	6 290,05	925,00	186,95	904,00
Август	11 172,95	24 134,02	6 290,05	925,00	186,95	904,00
Сентябрь	11 172,95	24 134,02	6 290,05	925,00	186,95	904,00
Октябрь	11 172,95	24 134,02	6 290,05	925,00	186,95	904,00
Ноябрь	11 172,95	24 134,02	6 290,05	925,00	186,95	904,00
Декабрь	11 172,95	24 134,02	6 290,05	925,00	186,95	904,00

2.6. Общее количество потребителей, воспользовавшихся услугами (работами) учреждения, в том числе платными: 414

2.7. Количество жалоб потребителей и принятые по результатам их рассмотрения меры: нет

2.8. Показатели по поступлениям и выплатам учреждения:

Наименование показателя	Код КОСГУ	Утверждено на год	Кассовые поступления, выплаты	Процент исполнения
Остаток средств на начало года	X	211 878,32	211 878,32	
Поступления, всего	X	183 329 358,42	182 905 242,67	99,77
в том числе:	X			
субсидии на выполнение государственного задания	X	112 903 457,23	112 903 457,23	100,0
целевые субсидии	X	10 853 943,75	10 853 943,75	100,0
бюджетные инвестиции	X			
поступления от оказания автономным учреждением услуг (выполнения работ), относящихся в соответствии с уставом учреждения к его основным видам деятельности, предоставление которых для физических и юридических лиц осуществляется на платной основе, всего	X	59 571 957,44	59 147 841,69	99,29
в том числе:	X			
Стационарное социальное обслуживание	130	51 047 049,12	50 676 406,11	
Стационарное социальное обслуживание граждан Чукотского АО	130	313 742,26	313 742,26	
Возмещение на погребение	130	140 666,65	140 666,65	
Оказание услуг в платном отделении	130	7 274 720,90	7 274 720,90	
Социально-медицинские услуги	130	235 600,00	222 450,00	
Социально-бытовые услуги	130	311 622,00	293 366,00	
Питание сотрудников	130	159 500,00	137 433,26	
Поступления от иной приносящей доход деятельности, всего:	X	89 056,51	89 056,51	100,00
в том числе:	X			
Аренда нежилого помещения	120	44 096,51	44 096,51	
Добровольное пожертвование	150	10 000,00	10 000,00	
Уменьшение стоимости основных средств	410	34 960,00	34 960,00	
Выплаты, всего:		183 541 236,74	182 897 825,45	99,65
в том числе:				
Заработная плата	211	93 522 383,60	93 522 383,60	
Социальные пособия и компенсации персоналу в денежной форме	266	486 814,80	486 814,80	
Начисления на выплаты по оплате труда	213	28 300 601,97	28 300 601,97	
Услуги связи	221	361 062,58	361 062,58	
Транспортные услуги	222	3 000,00	3 000,00	
Коммунальные услуги	223	8 447 153,47	8 447 153,47	
Работы, услуги по содержанию имущества	225	6 504 116,83	6 504 116,83	
Прочие работы, услуги	226	4 248 131,49	4 248 131,49	
Страхование	227	35 456,75	35 456,75	
Прочие расходы	291-296	1 089 056,54	1 089 056,54	
Приобретение основных средств	310	5 534 658,68	5 534 658,68	
Увеличение стоимости лекарственных препаратов, применяемых в медицинских целях	341	2 270 553,70	2 270 553,70	
Увеличение стоимости продуктов питания	342	20 577 790,09	19 934 378,80	
Увеличение стоимости горюче-смазочных материалов	343	1 085 536,02	1 085 536,02	
Увеличение стоимости строительных материалов	344	531 665,22	531 665,22	
Увеличение стоимости мягкого инвентаря	345	2 434 670,48	2 434 670,48	
Увеличение стоимости прочих оборотных запасов (материалов)	346	8 043 349,52	8 043 349,52	
Увеличение стоимости прочих материальных запасов однократного применения	349	65 235,00	65 235,00	
Остаток средств на конец года	X	x	219 295,54	

3. Об использовании имущества, закрепленного за учреждением

№ п/п	Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	Общая балансовая стоимость недвижимого имущества, находящегося у учреждения на праве оперативного управления, тыс. рублей	32 912,9	32 912,9
	в том числе:		
1.1.	остаточная стоимость, тыс. рублей	23 303,6	22 974,6
1.2.	балансовая стоимость закрепленного за автономным учреждением недвижимого имущества, тыс. рублей	32 912,9	32 912,9
1.3.	балансовая стоимость закрепленного за автономным учреждением особо ценного имущества, тыс. рублей	15 919,59	18 719,9
2	Количество объектов недвижимого имущества, закрепленных за автономным учреждением находящегося у учреждения на праве оперативного управления, ед.	7	7
	в том числе:		
	зданий	7	7
	строений		
	помещений		
3	Общая площадь объектов недвижимого имущества, закрепленная за автономным учреждением, кв.м.	12 065,6	12 065,6
	в том числе:		
	площадь недвижимого имущества, переданного в аренду, кв.в.	16,9	16,9

ОТЧЕТ
о результатах деятельности автономного стационарного учреждения социального обслуживания Омской области «Екатерининский психоневрологический интернат имени В.П. Ярушкина» и об использовании закрепленного за ним государственного имущества за 2020 год

Раздел 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ УЧРЕЖДЕНИИ

1.1. Перечень видов деятельности учреждения:

№ п/п	Наименование вида деятельности учреждения
1	предоставление гражданам социально-бытовых, социально-медицинских, социально-педагогических, социально-психологических, социально-трудовых, социально-правовых услуг, услуг в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, стационарной форме социального обслуживания, срочных социальных услуг;
2	содействие в предоставлении медицинской, психологической, педагогической, юридической, социальной помощи, не относящейся к социальным услугам (социальное сопровождение);
3	обеспечение сохранности личных вещей и ценностей граждан;
4	организация ритуальных услуг (при отсутствии у умершего гражданина супруга(и), близких родственников (детей, родителей, усыновленных, усыновителей, родных братьев и сестер, внуков, дедушки, бабушки), иных родственников или их отказе исполнить волеизъявление умершего о погребении);
5	создание условий для отправления религиозных обрядов;
6	медицинская деятельность;
7	фармацевтическая деятельность, содействие в обеспечении граждан лекарственными средствами;
8	оборот наркотических средств, психотропных веществ и их прекурсоров;
9	содействие в обеспечении техническими средствами реабилитации и специализированными продуктами лечебного питания;
10	содействие в обеспечении зубопротезной, протезно-ортопедической и слухопротезной помощи;
11	обеспечение при прекращении стационарного социального обслуживания (кроме принятых на временное проживание) закрепленной за гражданами сезонной одеждой, обувью;
12	Оказание содействия в реализации права на получение установленных законодательством мер социальной поддержки, алиментов и других социальных выплат.

1.2. Перечень услуг (работ), которые оказываются потребителям за плату:

№ п/п	Наименование услуги (работы)	Потребители услуги (работы)
1	Дополнительные социальные услуги за плату в соответствии с законодательством	Обеспечение граждан пожилого возраста (женщины старше 55 лет, мужчины старше 60 лет) и инвалидов I и II групп старше 18 лет, частично или полностью утративших способность к самообслуживанию и нуждающихся по состоянию здоровья в постоянном уходе и наблюдении, страдающих хроническими психическими заболеваниями
2	Платные услуги предоставляемые учреждением	Приказ учреждения №80 от 15.02.2016 года

1.3. Перечень разрешительных документов, на основании которых учреждение осуществляет деятельность:

№ п/п	Наименование разрешительного документа	Номер документа	Дата выдачи документа	Срок действия документа
1	Устав	№ 8	17.11. 2014 года	-
2	Медицинская лицензия	№ ЛО-55-01-001631	06.03.2015 года	бессрочно
3	Фармацевтическая лицензия	№ ЛО-55-02-001321	25.03.2015 года	бессрочно

1.4. Сведения о численности и заработной плате работников учреждения:

№ п/п	Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года	Примечание (причины изменений)
1	Количество штатных единиц учреждения	241	241	
2	Списочная численность работников учреждения	222	216	
3	Число работников, имеющих высшее профессиональное образование	22	20	Уволились по собственному желанию
4	Число работников, имеющих среднее специальное образование	49	42	Уволились по собственному желанию
5	Средняя заработная плата всех работников учреждения	х	24 482,70	
6	Средняя заработная плата работников, относимых к основному персоналу	х	28 529,31	Исполнение «майских» Указов Президента РФ

Раздел 2. РЕЗУЛЬТАТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ УЧРЕЖДЕНИЯ

2.1. Показатели стоимости нефинансовых активов учреждения: в руб.

№ п/п	Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года	Изменения (увеличение, уменьшение), в процентах
	Балансовая стоимость нефинансовых активов	71 686 162,19	71 617 529,93	+0,7
	из них:			
	стоимость недвижимого государственного имущества, всего	43 799 196,07	43 615 810,92	-0,4
	в том числе: остаточная стоимость	20 582 439,13	20 250 071,41	-1,6
	стоимость движимого государственного имущества, всего	27 886 966,12	28 001 719,01	+0,4
	в том числе: остаточная стоимость	3 856 081,96	3 186 931,22	-17,3

2.2. Показатели дебиторской и кредиторской задолженности учреждения:

№ п/п	Наименование показателя	На начало года	в том числе просроченная (нереальная к взысканию) задолженность	На конец года	в том числе просроченная (нереальная к взысканию) задолженность	Изменения (увеличение уменьшение) в процентах	Причина образования
1	Финансовые активы, всего	296 871 392,95		318 703 389,13		Увеличение на 7,3%	
	из них:						
2	Дебиторская задолженность по поступлениям учреждения:	263 421 231,55		285 789 132,49		Увеличение на 8,5%	
	в том числе						
	субсидии на выполнение государственного задания	262 933 040,28		285 508 963,15		Увеличение на 8,6%	
	целевые субсидии						
	бюджетные инвестиции						
	доходы от собственности	471 484,80		261 936,00		Уменьшение на 44,4%	Заключен договор аренды на 3 года (в 2019 г.)
	поступления от оказания учреждением услуг (выполнения работ), относящихся в соответствии с уставом к основным видам деятельности, предоставление которых осуществляется на платной основе, а также поступления от иной приносящей доход деятельности, всего	16 706,47		18 233,34	-	Уменьшение на 78,7%	Коммунальные платежи от населения
	в том числе						
	Стационарное социальное обслуживание						
	Приносящая доход деятельность						
	поступления от реализации ценных бумаг						
3	Дебиторская задолженность по выплатам учреждения:	433 341,62		254 379,85		Уменьшение на 41,3%	Предоплата за связь, электроэнергию, ГСМ согласно заключенных договоров в 2020 году
	в том числе						
4	Обязательства, всего	355 991 514,25		380 631 831,83		Увеличение на 6,9%	
	из них:						
5	Кредиторская задолженность по поступлениям учреждения:	5 143,00		0			
	субсидии на выполнение государственного задания						
	поступления от оказания учреждением услуг (выполнения работ), относящихся в соответствии с уставом к основным видам деятельности, предоставление которых осуществляется на платной основе, а также поступления от иной приносящей доход деятельности, всего	5 143,00		-			Коммунальные платежи от населения
	в том числе						
	Стационарное социальное обслуживание						
	Социально-бытовые услуги						
6	Кредиторская задолженность по выплатам учреждения:	3 182 596,31		3 258 534,62			
	в том числе						
	субсидии на выполнение государственного задания	3 182 596,31		3 258 534,62			Образовалась в связи с изменением сроков выплаты заработной платы

2.3. Общая сумма выставленных требований в возмещение ущерба по недостачам и хищениям материальных ценностей, денежных средств, а также от порчи материальных ценностей: 54 рубля 00 копеек.

2.4. Суммы доходов, полученных учреждением от оказания платных услуг (выполнения работ):

Наименование показателя	Сумма, тыс. рублей
Поступления от оказания бюджетным учреждением услуг (выполнения работ), относящихся в соответствии с уставом учреждения к его основным видам деятельности, предоставление которых для физических и юридических лиц осуществляется на платной основе, всего	40 003,90
в том числе:	
Стационарное социальное обслуживание	38 826,1
Стационарное социальное обслуживание (Чукотка)	0,00
Поступления от иной приносящей доход деятельности, всего:	1 177 ,8
в том числе:	
пособие на погребение	203,9
доходы от собственности	209,5
доходы от выбытия материальных запасов	71,9
коммунальные платежи	380,9
доходы от оказания дополнительных социальных услуг, а также платных услуг, предоставляемых Учреждением	51,3
доходы от возмещения сотрудников за питание в учреждении	260,3

2.4.1. Сведения об исполнении государственного задания на оказание государственных услуг (выполнение работ), в процентах: 114%.

2.5. Цены (тарифы) на платные услуги (работы), оказываемые потребителям:

	Стационарное социальное обслуживание	Стационарное социальное обслуживание (Чукотка)	Социально-бытовые услуги	Социально-медицинские услуги

2.6. Общее количество потребителей, воспользовавшихся услугами (работами) учреждения, в том числе платными: 351 человек.

2.7. Количество жалоб потребителей и принятые по результатам их рассмотрения меры: жалоб нет.

2.8. Показатели по поступлениям и выплатам учреждения:

Наименование показателя	Код КОСГУ	Утверждено на год	Кассовые поступления, выплаты	Процент исполнения
Остаток средств на начало года	X	4 806 037,59		
Поступления, всего	X			100
в том числе:	X	133 000 434,93	133 000 434,93	
Субсидия на предоставление социального обслуживания в стационарной форме включая оказание социально-бытовых услуг, социально-медицинских услуг, социально-психологических услуг, социально-педагогических услуг, социально-трудовых услуг, социально-правовых услуг, услуг в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в том числе детей-инвалидов	X	92 966 344,14	92 966 344,14	100
Целевые субсидии		30 200,00	30 200,00	
Поступления от приносящей доход деятельности, в том числе	X	40 003 890,79	40 003 890,79	100
доходы от собственности	X	209 548,80	209 548,80	100
доходы от оказания платных услуг (работ)	X	39 722 439,99	39 722 439,99	100
доходы от выбытий материальных запасов	X	71 902,00	71 902,00	100
суммы принудительного изъятия	X	0,00	0,00	100
Выплаты, всего:	x	137 806 472,52	136 454 528,38	96,3
в том числе:				
заработная плата	211	63 559 962,54	63 559 962,54	100
выплата пособий и компенсаций	266	383 155 ,57	338 378,06	88,3
прочие выплаты	212	39 880,68	17 480,68	43,8
начисление на выплаты по оплате труда	213	21 512 272,24	21 290 154,30	99,0
услуги связи	221	119 371,17	119 371,17	100
коммунальные услуги	223	2 813 948,25	2 755 537,56	97,9
арендная плата за пользование имуществом	224	288,00	288,00	100
работы, услуги по содержанию имущества	225	14 536 366,50	14 284 916,00	98,3
прочие работы, услуги	226	2 030 264,83	1 926 813,76	94,8
услуги по страхованию имущества	227	28 136,50	23 724,97	84,3
прочие расходы	290	694 125,90	693 415,61	99,9
увеличение стоимости основных средств	310	889 320,00	888 202,28	99,9
увеличение стоимости материальных запасов	340	31 199 380,34	30 556 283,45	97,9
Остаток средств на конец года	x		1 351 944,14	

3. Об использовании имущества, закрепленного за учреждением

№ п/п	Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	Общая балансовая стоимость недвижимого имущества, находящегося у учреждения на праве оперативного управления, тыс. руб.	43 799,20	43 615,81
	в том числе:		
1.1	остаточная стоимость, тыс. руб.	20 582,44	20 250,07
1.2	балансовая стоимость закрепленного за автономным учреждением недвижимого имущества, тыс. руб.	43 799,20	43 615,81
1.3	балансовая стоимость закрепленного за автономным учреждением особо ценного имущества, тыс. руб.	16 768,85	16 826,65
2.	Количество объектов недвижимого имущества, закрепленных за автономным учреждением, находящегося у учреждения на праве оперативного управления, ед.	21	20
	в том числе:		
	зданий	9	9
3	Общая площадь объектов недвижимого имущества, закрепленная за автономным учреждением, кв.м.	7 615,2	7 615,2
	в том числе:		
	площадь недвижимого имущества, переданного в аренду, кв.м.	21,4	21,4

Информация Акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11»

Публикуется на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение АО «ТГК-11»

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение АО «ТГК-11» за 2020 год размещены на официальном сайте АО «ТГК-11» по адресу: http://www.tgk11.com/about/shareholders/finance/

Структура и объем затрат АО «ТГК-11» на производство и реализацию товаров (работ, услуг) по итогам 2020 года

млн руб.

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	19 892
	электроэнергии, мощности	11 407
	теплоэнергии	7 792
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	693
2	Затраты	16 041
	электроэнергии, мощности	7514
	теплоэнергии	7445
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	613
	коммерческие расходы	26
	управленческие и административные расходы	443
3	Прибыль от продаж	3 852
4	Чистая прибыль(убыток)	2 783

Применение метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов для АО «ТГК-11» не применяется.

Информация по предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178.

Данные методы регулирования для АО «ТГК-11» не применяются (предложения не направляются).

Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника официального опубликования такого решения:

Информация о тарифах на поставку электрической энергии АО «ТГК-11» на 2020 год и 2021 год размещена на официальном сайте АО «ТГК-11», по адресу: http://www.tgk11.com/users/electricity-tariffs/.

Информация АО «ТГК-11» за 2020 г. о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2021 г.

№ п/п	Экологические показатели	Единица измерения	2020	2021	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
1	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:			1. Реконструкция котлоагрегата ст.№ 7 с установкой гибридного фильтра (техническое перевооружение)	Достижение целевого показателя по выбросам золы
	1. оксид азота	тонны	20138,936		
	2. диоксид серы	тонны	33357,268		
	3. твердые вещества	тонны	17437,832		
	4. летучие органические вещества	тонны	4,541	2.Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ 420-140-5 ст.№ 3 (техническое перевооружение)	Достижение целевого показателя по выбросам золы
	5. оксид углерода	тонны	286,525		
	6. углероды (без летучих органических соединений)	тонны	15,982	3.Реконструкция электрофильтра котлоагрегата БКЗ-420-140-5 ст.№ 6 (техническое перевооружение)	Достижение целевого показателя по выбросам золы
	Итого:	тонны	71241,084		

Информация об инвестиционной программе в 2020 году (всего по инвестиционной программе)

Наименование инвестиционной программы, сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Цели инвестиционной программы	Наименование органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу	Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год		
				Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год (тыс. руб.)	Источник финансирования инвестиционной программы
Инвестиционная программа АО «ТГК-11» на 2020 год	Протокол СД АО «ТГК-11» от 24 декабря 2019 года № 346	Осуществление реконструкции, модернизации, технического перевооружения и нового строительства производственных объектов	нет			
				Модернизация турбоагрегата № 7 (КОММОД) ТЭЦ-4	395 909	прочие собственные источники
				Дополнительные мероприятия по проекту модернизация турбоагрегата № 7 ТЭЦ-4	6 381	амортизация
				Строительство золоотвала (Основной золоотвал. Строительство секции 4А) ТЭЦ-5	282 028	амортизация, прибыль текущего периода
				Техническое перевооружение электрофильтра котлоагрегата БКЗ 420-140-5 ст. № 3 ТЭЦ-5	203 049,42	амортизация
				Модернизация градирни № 3 ТЭЦ-5	142 063,71	амортизация
				Модернизация деаэрационно-подпиточной установки ТЭЦ-3	95 818	амортизация
				Техническое перевооружение химического цеха с монтажом узла нейтрализации ТЭЦ-3	59 852	амортизация
				Техническое перевооружение схемы выдачи тепловой мощности (15 ата) ТЭЦ-4	27 852	амортизация
				Техническое перевооружение закрытого распределительного устройства 35 кВ с заменой воздушных выключателей (12 шт.) ТЭЦ-4	9 721	амортизация
				Техническое перевооружение трубопроводов пара высокого давления секций № 2, 3 главного паропровода ТЭЦ-5	51 484	амортизация
				Другие объекты ИПР	393 226	амортизация
				Итого ИПР	1 667 385	

Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции за 2020 год.

№ п/п	Наименование, реквизиты, тип электростанции	Расход электроэнергии (единица измерения – тыс. кВт·ч)		
		на собственные нужды		на хозяйственные нужды
		на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	
1	Омская ТЭЦ-3	84 572	115 141	222,8
2	Омская ТЭЦ-4	126 390	74 753	3 749,5
3	Омская ТЭЦ-5	250 392	175 738	1 252,9
4	ИАУ АО «ТГК-11»	-	-	691,0
	Всего	461 354	365 632	5 916,3

Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива за 2020 год

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива, г/кВтч, кг/Гкал	Характеристика топлива -теплота сгорания топлива низшая рабочая (калорийность, ккал/кг, ккал/м^3)	Общий расход топлива электростанции за отчетный период, тнт, тыс.м^3	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
Омская ТЭЦ-3	Газ	На отпуск электроэнергии – 316,3г/кВтч; На отпуск тепла- 145,3 кг/Гкал	8 185	740 271	АО «Интер РАО – Электрогенерация»
	Мазут		9 799	883	ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»
Омская ТЭЦ-4	Газ	На отпуск электроэнергии 400,2 г/кВтч; На отпуск тепла- 161,8 кг/Гкал	8338	65	АО «Интер РАО – Электрогенерация»
	Мазут		9792	2 734	ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»
	Уголь, в том числе		3968	1 328 849,8	
	-экибастузский		3 967,7	1 328 849,8	ООО «ЕРГ СЕЙЛЗ»
Омская ТЭЦ-5	Мазут по сухой массе	На отпуск электроэнергии – 340,1 г/кВтч; На отпуск тепла- 142,4 кг/Гкал	8729	5862,5	ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»
	Уголь, в том числе		4034	2 280 426,9	
	-экибастузский		3 996	2 205 292,6	ООО «ЕРГ СЕЙЛЗ», ООО «ТрансВагон»
	-карагандинский		5 584	25 029,0	ООО «Русэкспортуголь»
	-майкубенский		4 983	25 112,0	ООО «ЛогоТрансЭнерго»
	-кузнецкий		4 856	24 983,3	АО «Русский Уголь»

Генеральный директор В.И. Полочанский.

СООБЩЕНИЕ
о проведении общего годового собрания акционеров Закрытого акционерного общества «Омсктара»

Закрытое акционерное общество «Омсктара», местонахождение: 644105, г.Омск, ул. 22 Партсъезда, 103, почтовый адрес – тот же, проводит 17 июня 2021 г. в 14.00. общее годовое собрание акционеров в форме собрания (совместного присутствия) в месте нахождения Общества по адресу: 644105, г. Омск, ул. 22 Партсъезда, 103, согласно списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров. Дата, на которую определяются (фиксируются) лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров общества, установлена по состоянию на 23 мая 2021 года. Начало регистрации в 13.30.

Повестка дня общего годового собрания:

1. Утверждение годового отчета Общества за 2020 год.
2. Утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2020 год.
3. Распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2020 года.
4. Избрание членов Совета директоров Общества (кумулятивное голосование).
5. Избрание членов счетной комиссии Общества.
6. Избрание членов ревизионной комиссии Общества.
7. Утверждение аудитора Общества.

С информацией (материалами), подлежащей предоставлению в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего годового собрания акционеров можно ознакомиться начиная с 24 мая 2021 г. по 16 июня 2021 г. в месте нахождения Общества по адресу: г. Омск, ул. 22 Партсъезда, 103 , а лицам, принимающим участие в общем годовом собрании акционеров, – также во время его проведения 17 июня 2021 г. по тому же адресу. Общество по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставляет ему копии вышеуказанных документов в течение семи дней с даты поступления данного требования либо с даты наступления срока, в течение которого информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании, должна быть доступна таким лицам, если соответствующее требование поступило в Общество до начала исчисления указанного срока. При этом плата, взимаемая Обществом за предоставление копий, не может превышать затрат на их изготовление.

Все акции Общества – обыкновенные именные бездокументарные. Государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-01010-F от 29 июня 2011 г. Количество акций – 7863. Их владельцы имеют право голоса по всем повесткам дня общего собрания акционеров.

Для участия в собрании лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, необходимо иметь при себе паспорт или иной документ, удостоверяющий личность, а для их представителей – также доверенность о предоставлении права на участие в собрании, оформленную в соответствии с Законодательством РФ.

Директор ЗАО «Омсктара» С.В. Липатов

Сообщение о проведении годового общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Знаменская ПМК»

Открытое акционерное общество «Знаменская передвижная механизированная колонна» сообщает о проведении годового общего собрания акционеров в форме совместного присутствия без предварительного вручения бюллетеней.

Дата проведения собрания: 17 июня 2021 года.

Место проведения собрания: 646550, Омская область, Знаменский район, с.Знаменское, ул.Ленина, 65, актовый зал.

Время начала регистрации участников собрания : 14:30.

Время начала годового общего собрания акционеров: 15:00

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом собрании акционеров: 28 мая 2021 года.

Повестка дня годового общего собрания акционеров:

1. Утверждение годового отчета Общества за 2020 год.
2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в т.ч. отчетов о прибылях и убытках.
3. Избрание членов Совета директоров Общества .
4. Избрание единоличного исполнительного органа (генерального директора) Общества.
5. Избрание членов ревизионной комиссии Общества.
6. Утверждение аудитора Общества.

Совет директоров ОАО «Знаменская ПМК»

Организатор торгов – конкурсный управляющий ООО «ТоргСервис» (адрес: 644013, Омская область, Омск, улица Завертяева, 9, корп 3, кв 19Б, ИНН 5503155320, ОГРН 1155543050486), действующий на основании решения Арбитражного суда Омской области от 18.12.18 по делу №А46-8587/2018, Зайцева Светлана Павловна (ИНН 550316529526, СНИЛС 080-148-970-62, т: 8-913-672-7688, zaice83@gmail.com), адрес: 644027, г. Омск, а/я 2205, член ААУ «ЦФОП АПК» (ОГРН 1107799002057, ИНН 7707030411, адрес: 107996, г. Москва, ул. Б.Дмитровка, д.32, стр.1) сообщает о результатах проведения торгов по продаже имущества ООО «ТоргСервис» посредством публичного предложения лот № 1 – дебиторская задолженность, состоящая из задолженностей: 1) ООО ПРОИЗВОДСТВЕННО-КОММЕРЧЕСКАЯ ФИРМА «МАГИСТРАЛЬ» 2) ООО «Универсал» 3) ООО «Бизнес гарант» 4) ИП Демидов Дмитрий Олегович 5) Белов Сергей Александрович 6) Алимов Илья Анатольевич, состоявшихся 23.04.2021 на ЭТП ООО «МЭТС» по адресу: http://www.m-ets.ru/. Победителем торгов признан Наумцев Дмитрий Валентинович, предложивший цену 126 126 рублей. Сведения о заинтересованности Наумцева Д.В. по отношению к должнику, кредиторам, конкурсному управляющему: заинтересованность отсутствует. Сведения об участии в капитале Наумцева Д.В. конкурсного управляющего, саморегулируемой организации арбитражных управляющих, членом которой является конкурсный управляющий: не участвуют.

Организатор торгов – конкурсный управляющий ООО «Профсервис» (ОГРН 1165543071473, ИНН 5503163787, адрес:г. Омск, ул. Завертяева, 9, корп 3, кв 18), действующий на основании решения Арбитражного суда Омской области от 19.11.18 по делу №А46-8586/2018, Зайцева Светлана Павловна (ИНН 550316529526, СНИЛС 080-148-970-62, т: 8-913-672-7688, zaice83@gmail.com), адрес: 644027, г. Омск, а/я 2205, член ААУ «ЦФОП АПК» (ОГРН 1107799002057, ИНН 7707030411, адрес: 107996, г. Москва, ул. Б. Дмитровка, д.32, стр.1) сообщает, что по результатам проведения торгов по продаже имущества ООО «Профсервис» посредством публичного предложения лот № 1 – дебиторская задолженность, состоящая из задолженностей: ООО «Прометей»; Ефимовских Александра Анатольевича; Алешкина Андрея Сергеевича; Калинского Вадима Юрьевича, состоявшихся на ЭТП ООО «МЭТС» по адресу: http://www.m-ets.ru/, победителем торгов признан Татаренко Александр Иванович, предложивший цену 187 757 рублей. Сведения о заинтересованности Татаренко А.И. по отношению к должнику, кредиторам, конкурсному управляющему: заинтересованность отсутствует. Сведения об участии в капитале Татаренко А.И. конкурсного управляющего, СРО, членом которой является конкурсный управляющий: не участвуют. Татаренко А.И. отказался от заключения договора купли-продажи.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

21-11-43

СООБЩЕНИЕ
о проведении годового общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Управленческая консультативная компания «Маяк» по итогам 2020 года (Место нахождения общества: 644042, город Омск, Карла Маркса проспект, д. 41, офис 403/4.)

Годовое очередное общее собрание акционеров по итогам 2020 года проводится в форме заочного голосования.

Дата проведения собрания (дата окончания приема бюллетеней для голосования): 17 июня 2021 г.

Дата, на которую определяются (фиксируются) лица, имеющие право на участие в годовом общем собрании акционеров по итогам 2020 года: 23 мая 2021 г. (конец операционного дня).

Повестка дня годового общего собрания акционеров:

1. Утверждение годового отчета общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах общества за 2020 год
2. Утверждение распределения прибыли (убытка) по результатам финансового года, в том числе принятие решения по вопросу о начислении и выплате дивидендов по итогам 2020 года.
3. Утверждение формы, порядка и сроков выплаты дивидендов по итогам 2020 года
4. Избрание совета директоров общества.
5. Избрание ревизионной комиссии общества.
6. Утверждение аудитора общества.

Все вопросы включены в повестку дня собрания по предложению совета директоров общества.

С информацией, подлежащей предоставлению акционерам при подготовке к проведению годового общего собрания акционеров, можно ознакомиться с 17 мая 2021 года по адресу: 644042, город Омск, Карла Маркса проспект, д. 41, офис 403/4, в рабочие дни с 10.00 до 14.00. Телефон для справок: 8-961-881-94-66.

Право голоса по всем вопросам повестки дня собрания имеют акционеры – владельцы именных обыкновенных акций общества.

Для участия в собрании (голосовании по вопросам повестки дня собрания) акционеру необходимо направить, заполненный бюллетень, по указанному ниже адресу. Такие бюллетени должны поступить в общество не позднее 18.00 по местному времени 16 июня 2021 года.

Почтовый адрес, по которому направляются заполненные бюллетени для голосования: ОАО «УКК «Маяк» 644042, город Омск, Карла Маркса проспект, д. 41, офис 403/4

Реестродержатель общества: Омский филиал Акционерного общества «Регистраторское общество «СТАТУС». Место нахождения реестродержателя: г. Омск ул. Кемеровская, 10, тел. 250-550.

Уважаемый акционер!

Сообщаем вам об изменении контактных данных общества:

1. Обществом был создан официальный сайт ОАО «УКК «Маяк». Адрес сайта: https://ukk-mayak.ru. В соответствие с требованиями Законодательства об акционерных обществах, начиная с 01.05.2021 года, данная страница используется для опубликования Сообщений о проведении общих собраний акционеров общества и Отчетов об итогах голосования на общих собраниях акционеров.
2. Электронная почта ОАО «УКК «Маяк»: info@ukk-mayak.ru.
3. Контактный номер телефона: 8-961-881-94-66

В связи с тем, что совет директоров рекомендовал выплатить дивиденды по итогам 2020 года в размере 50 (пятьдесят) руб. 00 копеек на 1 именную обыкновенную акцию общества, рекомендуем вам проверить (обновить) свои данные в реестре акционеров. Регистратором общества является: Омский филиал Акционерного общества «Регистраторское общество «СТАТУС» Место нахождения: Россия, 644043, г. Омск, ул. Кемеровская, 10, офис 202, тел. (факс) 8(3812) 250-550, 8(3812) 244-511.

С информацией о регистраторе общества, условиями получения дивидендов и прочей информацией можно также ознакомиться на сайте ОАО «УКК «Маяк» по адресу: https://ukk-mayak.ru.

Совет директоров ОАО «УКК «Маяк».

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» (далее – Постановление), и Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24, инвестиционная программа гарантирующего поставщика электрической энергии (мощности) в Омской области ООО «ОЭК» на 2021 – 2023 годы утверждена Региональной энергетической комиссией Омской области приказом от 29.10.2020 №258/68 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Омская энергосбытовая компания» на 2021–2023 годы», который размещен на Официальном интернет-портале правовой информации (pravo.gov.ru).

Территориальное управление Росимущества в Омской области объявляет о проведении торгов (в форме электронного аукциона, открытого по составу участников и форме подачи предложения о цене) по поручению УФССП России по Омской области Продавец – ТУ Росимущества в Омской области (г. Омск, ул. Тарская, 11, каб. 622, тел. 8 (3812) 24-73-89) Торги проходят на универсальной торговой платформе АО «Сбербанк-АСТ», находящейся в сети интернет по адресу http://utp.sberbank-ast.ru, в соответствии с Регламентом универсальной торговой платформы АО «Сбербанк – АСТ».

Информация об арестованном имуществе, реализуемом на торгах (публикуется в соответствии со ст. 87 Федерального закона «Об исполнительном производстве» от 02.10.2007 № 229-ФЗ):

1. Земельный участок, 1248 кв.м., кадастровый номер 55:20:233002:4575,земли населенных пунктов – для размещения дома индивидуальной жилой застройки, местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир жилой дом. Участок находится примерно в 1357 м от ориентира по направлению на северо – восток. Почтовый адрес ориентира: Омская обл., Омский р-н., с. Усть Заостровка, ул. Березовая д. 35 (собственник (должник) – Майер К.В.).
2. Земельный участок, 1356 кв.м., кадастровый номер 55:20:233002:4566,земли населенных пунктов – для размещения дома индивидуальной жилой застройки, местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир жилой дом. Участок находится примерно в 1291 м от ориентира по направлению на северо – восток. Почтовый адрес ориентира: Омская обл., Омский р-н., с. Усть Заостровка, ул. Березовая д. 35 (собственник (должник) – Майер К.В.).
3. Земельный участок, 1352 кв.м., кадастровый номер 55:20:233002:4567,земли населенных пунктов – для размещения дома индивидуальной жилой застройки, местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир жилой дом. Участок находится примерно в 1299 м от ориентира по направлению на северо – восток. Почтовый адрес ориентира: Омская обл., Омский р-н., с. Усть Заостровка, ул. Березовая д. 35 (собственник (должник) – Майер К.В.).
4. Земельный участок, 1345 кв.м., кадастровый номер 55:20:233002:4568,земли населенных пунктов – для размещения дома индивидуальной жилой застройки, местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир жилой дом. Участок находится примерно в 1309 м от ориентира по направлению на северо – восток. Почтовый адрес ориентира: Омская обл., Омский р-н., с. Усть Заостровка, ул. Березовая д. 35 (собственник (должник) – Майер К.В.).
5. Земельный участок, 1319 кв.м., кадастровый номер 55:20:233002:4569,земли населенных пунктов – для размещения дома индивидуальной жилой застройки, местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир жилой дом. Участок находится примерно в 1312 м от ориентира по направлению на северо – восток. Почтовый адрес ориентира: Омская обл., Омский р-н., с. Усть Заостровка, ул. Березовая д. 35 (собственник (должник) – Майер К.В.).
6. Земельный участок, 1322 кв.м., кадастровый номер 55:20:233002:4570,земли населенных пунктов – для размещения дома индивидуальной жилой застройки, местоположение установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир жилой дом. Участок находится примерно в 1321 м от ориентира по направлению на северо – восток. Почтовый адрес ориентира: Омская обл., Омский р-н., с. Усть Заостровка, ул. Березовая д. 35 (собственник (должник) – Майер К.В.).

С извещениями о проведении торгов по продаже указанного выше арестованного имущества можно ознакомиться на официальном сайте Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о проведении торгов www.torgi.gov.ru, а также на сайте ТУ Росимущества в Омской области: http://tu55.rosim.ru

Уведомление о созыве заседания Совета директоров Акционерного общества «ОмскВодоканал»

г. Москва 18 мая 2021 г.

Полное фирменное наименование Общества:
Акционерное общество «ОмскВодоканал» (далее – «АО «ОмскВодоканал» или «Общество»).
Место нахождения Общества:
Омская область, г. Омск, ул. Маяковского, д. 2
Форма проведения заседания Совета директоров: собрание.
Дата проведения заседания Совета директоров: 24 мая 2021 г.
Время начала проведения заседания Совета директоров: **17 часов 00 минут.**
Место проведения заседания: 123317, г. Москва, ул. Тестовская, д.8,11а этаж, помещение I.
Инициатор: Генеральный директор Общества.

Повестка дня заседания:

1. О принятии решения в соответствии с пп. 35 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
2. О принятии решения в соответствии с пп. 35 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
3. О принятии решения в соответствии с пп. 29 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
4. О принятии решения в соответствии с пп. 30 п. 35.1 статьи 35 и пп. 34 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
5. О принятии решения в соответствии с пп. 29 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
6. О принятии решения в соответствии с пп. 29 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
7. О принятии решения в соответствии с пп. 29 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
8. О принятии решения в соответствии с пп. 30 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.
9. О принятии решения в соответствии с пп. 19 п. 35.1 статьи 35 Устава Общества.

Председатель Совета директоров Д.Е. Лихолет

«ОМСКОЙ ОБЛАСТИ УДАЛОСЬ ИЗБЕЖАТЬ СЕРЬЕЗНЫХ ПОТЕРЬ» – ВАДИМ ЧЕЧЕНКО ОБ ИСПОЛНЕНИИ ОБЛАСТНОГО БЮДЖЕТА ЗА 2020 ГОД

Как подчеркнул на заседании регионального правительства министр финансов Омской области, в «коронавирусный» год регион на 30 процентов увеличил расходы на социальную сферу. По словам главного финансиста региона, доходы бюджета Омской области в прошлом году составили 115 млрд рублей. Это на 20,3% выше, чем в 2019 году.

Этот рост Вадим Чеченко связывает с увеличением федеральных траншей. По его подсчетам, в 1,5 раза – до 4,7 млрд рублей. Поступления по налоговым и неналоговым доходам также превысили фактическое исполнение за 2019 год. Если в цифрах, то на 3,1 млрд рублей, или 4,8%. Всего в бюджет поступило 67,8 млрд рублей налоговых и неналоговых доходов.

– Омской области удалось избежать серьезных потерь, которые понесли регионы с высокой долей налога на прибыль в общем объеме доходов. По итогам 2020 года по темпу роста налоговых и неналоговых доходов среди регионов России Омская область заняла 21-е место, а по Сибири – второе место, – сообщил Вадим Чеченко.

Положительную динамику продемонстрировали налог на доходы физических лиц (поступило 23,7 млрд рублей) и акцизы (17,7 млрд рублей). Благодаря этому удалось компенсировать снижение из-за пандемии по таким доходным источникам, как налог на прибыль организаций, поступления от налогоплательщиков, находящихся на упрощенной системе налогообложения, и имущественные налоги.

Расходы областного бюджета выросли по сравнению с 2019 годом на 22,2 млрд рублей и составили 116,8 млрд рублей. Основной прирост пришелся на финансирование отраслей социальной сферы. В целом расходы по этому направлению увеличились на 30% к уровню предыдущего года. Как подчеркнул министр, это связано прежде всего с реализацией мер по борьбе с пандемией и ее последствиями.

Так, расходы на здравоохранение выросли в 1,8 раза и достигли 13,1 млрд рублей. В целом на реализацию мероприятий по предотвращению и устранению последствий коронавирусной инфекции направлено 6,5 млрд рублей, в том числе 4,8 млрд рублей из федерального бюджета. При этом из общего объема средств, направленных на устранение последствий пандемии, около половины суммы составляют выплаты стимулирующего характера медработникам, на оснащение коечного фонда направлено 841,5 млн рублей, на поддержку экономики – 722 млн рублей. Большие суммы по сравнению с 2019 годом направлены и на расходы системы образования.

В прошлом году на поддержку этой отрасли выделено 24,8 млрд рублей, что на 11,3% больше, чем в 2019 году. На поддержку спорта и физической культуры в прошлом году выделено 3,8 млрд рублей, что на 2,8 млрд рублей больше, чем в 2019 году.

Как подчеркнул Вадим Чеченко, рост связан федеральным финансированием строительства многофункционального спортивного комплекса «Арена» – 2,4 млрд рублей. Социальные выплаты из областного бюджета в 2020 году увеличены в 1,5 раза, или на 7,3 млрд рублей к уровню 2019 года. Здесь на ситуацию повлияли выплаты семьям с детьми в возрасте от трех до семи лет и безработным. Экономический блок в 2020 году профинансирован на 19 млрд рублей. Это на 3 млрд рублей, или на 18,5% больше, чем в 2019 году. Более 60% расходов в этом разделе – это дорожная деятельность. Только в региональный дорожный фонд поступило 11,4 млрд рублей. Еще на 4 млрд рублей профинансирована адресная инвестиционная программа Омской области. В целом инвестиционные расходы областного бюджета приросли к уровню предыдущего года на 2,7 млрд рублей и составили с учетом адресной инвестпрограммы 6,7 млрд рублей.

– Несмотря на жесткие ограничения, связанные с пандемией коронавируса, в прошлом году нам удалось значительно улучшить показатели исполнения областного бюджета по сравнению с запланированными параметрами. Так, по итогам года дефицит бюджета составил 1,8 млрд рублей при плановом значении 6,6 млрд рублей, что стало возможным в том числе за счет перевыполнения плана по доходам и поступления дополнительной федеральной поддержки. Регион продолжает наращивать объемы расходных обязательств на реализацию мероприятий региональных проектов, на эти цели направлено 15,2 млрд рублей, – подытожил глава областного минфина.

Он также напомнил, что в соответствии с поставленными губернатором задачами в 2020 году профинансированы в полном объеме все первоочередные социально значимые обязательства.

– Это свидетельствует о финансовой устойчивости нашего региона, о том, что региональный бюджет в условиях пандемии проверку на прочность успешно прошел, – добавил министр.

БУРКОВ РАССКАЗАЛ, ЧТО ОСТАНАВЛИВАЛО ИНВЕСТОРОВ «ЗАЙТИ» В ОМСКУЮ ОБЛАСТЬ

В интервью ГТРК Иртыш губернатор сообщил, что до его прихода инвесторам приходилось платить за входной билет в регион. Также он прокомментировал последнюю встречу с президентом. В интервью ГТРК Иртыш губернатор Омской области Александр Бурков рассказал о причинах, которые останавливали крупный бизнес «зайти» в регион.

Как оказалось, у инвесторов просили за это крупную сумму.

– Первый год я не мог понять, почему не идут сюда инвесторы из других регионов, из Москвы, из Санкт-Петербурга, из Новосибирска. А потом мне честно сказали на одном из экономических форумов: «Так извините, с нас всегда просили за вход деньги!» Я говорю: «За вход куда?» – «В регион, в Омскую область». Поэтому, говорят, входной билет стоил баснословных денег – «мы просто не входили!» – сообщил глава Омского региона.

Также в ходе интервью Александр Бурков ответил на некоторые вопросы касательно встречи с президентом Владимиром Путиным, о которой на сайте Кремля сообщили 12 мая. Губернатор подчеркнул, что встречался с главой государства не только в сегодняшнем статусе, но и когда был депутатом Госдумы. И волнения при этом он не испытывает.

– Я же иду не на экзамен по новому предмету. Я иду решать задачи, представлять интересы двухмиллионного региона – Омской области, поэтому думаю не о том, волноваться или нет, а какие вопросы поставить перед президентом, чтобы ускорить их решение. Президент – человек дела и слова. И ты понимаешь: если он одобрит тот или иной проект, то тот быстрее полетит. <…> Здесь нет волнения, это рабочая встреча, когда президент спрашивает об успехах, о просчетах, о том, что нужно сделать для развития региона. Более того, когда ты с президентом один на один общаешься, ощущаешь себя человеком его команды, – высказался Александр Бурков.

На вопрос о том, что встречу с президентом можно считать определенным сигналом для местных элит, губернатор ответил, что это не так. Это плановая рабочая встреча, и «президенту не надо кому-то что-то показывать и доказывать».

Напомним, на встрече глава региона и президент обсудили необходимость строительства Северного обхода города, этому проекту уже около 40 лет, создание программы по развитию приграничных территорий, проблему оттока населения.

Среди вопросов также обсуждались миграционные процессы в Омской области, а также темпы строительства.

ГОСДУМА ПРИНЯЛА ПОПРАВКИ «ЕДИНОЙ РОССИИ» О НОВЫХ ВЫПЛАТАХ СЕМЬЯМ С ДЕТЬМИ

Дополнительные меры поддержки, о которых президент Владимир Путин сообщил в ходе ежегодного Послания, начнут получать более двух миллионов семей, где есть дети и беременные. В Госдуме в третьем, окончательном, чтении приняты поправки, подготовленные «Единой Россией» для реализации социальных положений Послания Президента.

С 1 сентября оплата больничного по уходу за ребенком родителям детей до семи лет включительно будет составлять 100% от заработка, рассказал первый замруководителя фракции «Единой России» Андрей Исаев.

«На сегодняшний день существует страховой принцип оплаты больничного листа. Если стаж человека менее 6 месяцев, то оплата больничного составляет минимальный размер оплаты труда. Если от 6 месяцев до 5 лет – то 60% заработной платы. Если от 5 до 8 – 80%, и только начиная с восьми лет больничный лист полностью возмещает заработную плату. Дети до семи лет, как правило, бывают у молодых родителей с неполным стажем. Для них находиться на больничном по уходу за ребенком – существенные материальные потери для семьи», – подчеркнул Исаев.

Также изменения коснутся будущих матерей. Женщины, вставшие на учет в ранние сроки беременности и находящиеся в сложной жизненной ситуации, будут получать ежемесячную выплату. Льготу начислят тем, чей доход ниже прожиточного минимума взрослого человека в регионе. С 1 июля такое пособие в среднем по стране составит 6 350 рублей. Эту меру поддержки смогут получать примерно 630 тысяч женщин.

Третья поправка касается установления пособия на детей в возрасте от 8 до 16 лет включительно, которые воспитываются единственным родителем или родителем, у которого есть решение суда об уплате алиментов. Среднедушевой доход такой семьи не превышает прожиточный минимум в регионе. Пособие в размере 5 360 рублей с 1 июля смогут оформить примерно на 360 тысяч детей.

Председатель движения «Совет матерей России», эксперт ОНФ Татьяна Буцкая отметила, что родительское сообщество рассчитывает на скорое вступление в силу новых мер поддержки.

– Одним из главных нововведений является поддержка беременных женщин, вставших на учет на ранних сроках. Они находятся, что называется, в «горячей точке демографии». И поддержки им фактически никакой не оказывалось – лишь небольшие выплаты. При этом матерям страшно, что ребенка не на что будет кормить и обеспечить. Им важно не обещание, как все будет хорошо потом, а поддержка здесь и сейчас, – сказала Татьяна Буцкая.

Не менее важна, по ее словам, и поддержка одиноких родителей детей до 16 лет.

– Чаще всего это женщины, которым приходится работать, чтобы обеспечить ребенка – а взыскание алиментов, которые могли бы облегчить положение такой

семьи, сейчас является проблематичным», – пояснила представитель ОНФ. Секретарь Омского регионального отделения «Единой России» Вадим Бережной называл социальный блок в Послании Президента самым важным и самый объемным.

– Значимо, что именно предложения «Единой России» вошли в этот блок, и для них было найдено решение. В Омской области большой процент работающих молодых родителей дошкольников, у которых небольшой стаж работы и как следствие – минимальные пособия. Это зачастую не позволяет родителям уходить на больничный и ухаживать за детьми. Нам крайне важно поддержать пожелания этой категории граждан и изменить порядок выплаты пособий по больничным листам. Уже с 15 июня ситуация изменится, по больничным листам будут выплачивать пособия в размере 100% заработка вне зависимости от трудового стажа. Инициатива по выплате пособия всем беременным женщинам, вставшим на учет в ранние сроки, оказавшимся в трудной жизненной ситуации, также является своевременной. К сожалению, у нас все ещё остаётся высокий процент прерывания беременности, в большинстве случаев причиной является сложная жизненная ситуация. Уверен, что помощь от государства будет способствовать сохранению беременности и рождению ребенка, – считает Бережной.

СОВЕТ ФЕДЕРАЦИИ ПРИНЯЛ ОТСТАВКУ НАЗАРОВА БЕЗ ВОПРОСОВ

Экс-губернатор Омской области, сенатор Виктор Назаров сложил свои полномочия досрочно в связи с назначением на должность руководителя компании «Газпром межрегионгаз Север». Совет Федерации 19 мая рассмотрел вопрос о досрочном прекращении полномочий сенатора РФ, представителя от Законодательного Собрания Омской области Виктора Назарова.

Как пояснил председатель комитета СФ по регламенту и организации парламентской деятельности Вячеслав Тимченко, в комитет поступило соответствующее заявление от Виктора Назарова. У членов заседания вопросов к Виктору Назарову не возникло, и они единогласно приняли его отставку.

Отметим, что полномочия сенатора считаются оконченными с 11 мая. Ранее сообщалось, что совет директоров ООО «Газпром межрегионгаз Север» избрал Виктора Назарова новым генеральным директором. Его уже представили коллективу.

РОСДОРНИИ РАЗРАБОТАЛ КОНСТРУКТИВНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ СЕВЕРНОГО ОБХОДА ОМСКА

Эксперты пришли к выводу, что при строительстве дороги могут использоваться золошлаковые смеси ТЭЦ. Об инициативе применения этого материала в дорожном строительстве рассказал губернатор Бурков на встрече с президентом Путиным.

Техническое заключение по использованию золошлаковых отходов при строительстве дорог представили накануне на совещании в Российском дорожном научно-исследовательском институте исполняющая обязанности заместителя директора «Росдорнии» Екатерина Брязгина и заместитель начальника управления проектирования Светлана Ковригина. На встрече присутствовали также представители крупнейшего подрядчика в сфере дорожного строительства «Стройсервис».

Согласно выводам экспертов, при строительстве Северного обхода Омска для отсыпки земляного полотна в составе несущих слоев основания дорожной одежды могут применяться золошлаковые смеси ТЭЦ. Ориентировочный объем составит 7,6 млн тонн.

Как отметили участники совещания, в России на данный момент имеется необходимая нормативная база для реализации проектов строительства с использованием золошлаковых материалов, однако их количество пока что невелико.

Основная проблема – в отсутствии устойчивой мотивации подрядных, проектных и строительных организаций, а также в нестабильном качестве самих золошлаковых материалов. Отходы производства каждой ТЭЦ требуют индивидуального подхода, а это усложняет их применение.

Вместе с тем «Росдорнии» готов взять оценивать свойства золошлаковых отходов конкретных ТЭЦ и выдавать рекомендации по применению. Пока речь идет об оценке золошлаков для строительства Северного обхода Омска.

– Нами были разработаны конструктивно-технологические решения по использованию золошлаковых отходов омских ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5 при возведении земляного полотна и при устройстве несущих слоев оснований дорожных одежд, разработаны технологические схемы применения этих материалов и транспортно-логистические схемы их подвозки на объект строительства. Предполагаемый суммарный объем использования золошлаков составляет около 5,9 млн кубометров или 7,6 млн тонн. Конкретные технические решения будут предложены в рамках подготовки проектно-сметной документации, – отметила Екатерина Брязгина.

По мнению участников совещания, использование золошлаков при строительстве автодорог является одним из перспективных направлений дорожной деятельности и позволяет решить сразу несколько актуальных вопросов. Во-первых, ускоряется процесс рекультивации золоотвалов и нормализуется экологическая обстановка в местах их расположения. Во-вторых, золошлаки можно использовать на замену местным грунтам, не соответствующим требуемым критериям. И в-третьих, это позволит сократить объем выборки грунтов для нужд дорожного строительства, в особенности с земель, пригодных для сельскохозяйственного использования и требующих последующей рекультивации.

Напомним, что об инициативе по применению золошлаковых отходов при строительстве Северного обхода Омска на встрече с президентом Владимиром Путиным рассказал губернатор Александр Бурков. Тогда он обратился к главе государства с просьбой рассмотреть возможность строительства и акцентировал внимание, что использование этого материала поможет улучшить экологию в регионе. Президент Владимир Путин внимательно ознакомился с представленной проектной документацией.

ВИЗИТ В ОМСК ДЕЛЕГАЦИЯ ИЗ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ НАЧАЛА С ПАРКА ПОБЕДЫ

Гости и давние партнеры региона проведут в нашем городе два дня. У них насыщенная деловая программа, но они нашли время возложить цветы к мемориальным комплексам и почтить память погибших омичей. В составе белорусской делегации – представители власти, промышленности, строительства, сельского хозяйства, образования, культуры и спорта. Первым делом гости посетили мемориальный комплекс «Парк имени 30-летия Победы», где осмотрели стелы и памятники парка.

Они возложили цветы к Вечному огню и отправились на деловую встречу в Конгресс-холл.

– Мы подготовили для вас деловую программу, вы посетите промышленные предприятия региона, дилерские центры по продаже сельскохозяйственной техники белорусского производства. Познакомим вас с историей и работой крупных спортивных объектов региона, где омские спортсмены тренируются для участия в российских и международных соревнованиях. Также посетите строящийся спортивный объект «Арена-Омск», который будет принимать молодежный чемпионат мира по хоккею, – анонсировал программу визита зампред областного правительства Дмитрий Ушаков.

Напомним, в феврале этого года Омская область и Республика Беларусь подписали план мероприятий на ближайшие три года. Документом определены мероприятия, направленные на укрепление партнерства в торгово-экономической области, агропромышленном комплексе, промышленности и строительстве, в гуманитарной сфере. С белорусской стороны план курирует министерство спорта и туризма республики, с омской – региональное минэкономики.

Во время нынешней встречи в Конгресс-холле стороны обсудили текущую ситуацию и новые перспективы сотрудничества. В рамках рабочей встречи руководители отраслевых министерств Омской области и представители министерств и организаций Республики Беларусь обсуждали возможности для развития и укрепления сотрудничества в сферах спорта, образования, строительства.

Ближайшие визиты в республику планируются в мае и июне. Делегация Омской области примет участие в крупных специализированных выставках в Беларуси – это «Вода и Тепло» и «Белагро». Также планируется посещение отраслевых предприятий.

– Беларусь является одним из основных внешнеторговых партнеров нашего региона, – рассказала министр экономики Омской области Анна Негодуйко. – Из-за пандемии в прошлом году у нас снизился товарооборот на 40%. В этом году мы уже начали заниматься выправлением ситуации во всех сферах. В феврале мы подписали план дальнейшей работы, и сегодняшняя встреча уже обозначит те договоренности, которые мы будем реализовывать. Наша делегация в ближайшее время посетит выставки в Республике Беларусь, и эта работа даст новый импульс нашим отношениям. Это технический комплекс, пищевая продукция, культурные и туристические связи.

Отметим, что в товарной структуре экспорта Омской области с Беларусью преобладают продукция химической промышленности, продовольственные товары и сырье, продукция машиностроения. А мы получаем из дружественной республики мебель, стекло, сельхозмашины, металлы и изделия из них, косметику и обувь.

По данным Омскстата по состоянию на 1 апреля текущего года, в нашем регионе работают 15 организаций с участием белорусского капитала. Гости поблагодарили омичей за теплый прием и были приятно удивлены, когда в аэропорту их встретили автобусы белорусского производства.

«Для нас Российская Федерация и Омская губерния – стратегические партнеры, – отметил заместитель министра спорта и туризма Республики Беларусь Михаил Портной. – У нас общая история, нет языкового барьера, мы доверяем друг другу. Осенью состоится пятая комиссия по торгово-экономическому сотрудничеству. Мы уже сегодня восстанавливаем торговые потоки и надеемся выйти на уровень 2018 года, когда наш товарооборот составлял 105 млн долларов. Мы конкурируем в равных условиях и предоставляем продукцию высокого качества и приемлемой цены. У нас полное взаимопонимание и желание работать и развиваться».

Белорусские партнеры предложили омичам несколько интересных проектов. В том числе строительство детских садов и школ, мобильных парковок, селекционирование растений и животных, а также транспорт будущего – электробусы, которые уже тестируют в Москве, Санкт-Петербурге и Владивостоке.

Информационные сообщения с сайта ИА «Омскрегион», http://omskregion.info

ОБЛАСТНАЯ ГАЗЕТА
Основана в 1909 г., возобновлена в 1991 г.
Учредители: Правительство Омской области, Законодательное Собрание Омской области
Издатель - БУ «Омская правда»
Адрес издателя и редакции: 644099, Омская область, г. Омск, ул. Красный Путь, 9.
Директор ГЕРВАЛЬД Евгений Юрьевич

Главный редактор БУТОРИН Игорь Станиславович (21-11-43)
Ответственный секретарь: РУДЕНКО Андрей Владимирович (21-11-43).
Корректор: ЛЯШКО Олеся Валерьевна (21-11-43).
Отдел рекламы: КАТЬЯНОВА Юлия Ивановна (21-06-31).

Мнение авторов публикаций не обязательно отражает точку зрения редакции.
Ответственность за содержание рекламы несет рекламодатель.
Газета отпечатана в ООО «Центр полиграфии», г. Омск, ул. Герцена, 65а. Печать офсетная.
Заказ № 285
Время подписания в печать по графику в 20.40
Подписано в печать фактически в 20.40.
Тираж 145 экз.
Цена свободная

E-mail: reklama-ov@yandex.ru (для рекламных материалов), omvest@yandex.ru (для документов).

Газета зарегистрирована Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций по Омской области. Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № ТУ55-00099 от 2 марта 2009 г.

© – Реклама. Подлежит обязательной сертификации.