

В омский областная газета Вестник

№ 17 (3492)

ПЯТНИЦА, 5 МАЯ 2017 ГОДА

ИЗДАЕТСЯ С 1909 ГОДА

9 мая - День Победы

Уважаемые ветераны Великой Отечественной войны и труженики тыла!
Дорогие сибиряки!



В истории нашей Родины победа советского народа над нацизмом в Великой Отечественной войне 1941–1945 годов навсегда останется одним из самых значимых событий. 9 мая мы празднуем Великую Победу как символ единства и сплоченности нашей многонациональной страны. Но нельзя забывать о том, ценой каких жертв она была достигнута, какой мобилизации всех сил потребовалась.

В День Победы мы вспоминаем воинов, чей самоотверженный подвиг стал воплощением истинной любви к своему Отечеству, истинным примером мужества, героической стойкости и фронтового братства. Мы выражаем глубокую признательность ветеранам Великой Отечественной войны, поколению победителей, заложившему основы развития на-

шей страны на долгие годы.

Сегодня наша общая задача – сберечь память о подвигах своих отцов и дедов и воспитать достойное подрастающее поколение. Независимо от того, сколько десятков лет или целых столетий будет отделять нас от торжественного победного Парада 9 мая 1945 года, важно сохранять духовную связь с героями, которые сражались до конца за свободу своей страны и отстаивали право потомков на счастливое будущее.

От всей души благодарю сибиряков – ветеранов и тружеников тыла, которые внесли бесценный вклад в общую Победу. Сибирские дивизии и полки принимали участие в главных сражениях и операциях на территории всего советско-германского фронта. Здесь выпускалось оружие, работали госпитали, Сибирь стала новым домом для сотни тысяч эвакуированных.

Дорогие сибиряки! Поздравляю вас Днем Великой Победы! Желаю здоровья, крепости духа, благополучия и мирного неба над головой!

**Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Сибирском федеральном округе
С. МЕНЯЙЛО.**

**Уважаемые земляки! Дорогие ветераны!
Сердечно поздравляем вас с Днем Великой Победы!**

9 мая 1945 года – священная дата в истории нашей страны. Проходят десятилетия, но этот праздник был и остается самым ярким свидетельством силы духа, несгибаемой стойкости и мужества многонационального российского народа.

С первых дней наши земляки героически били фашистов, а труженики тыла, не щадя себя, обеспечивали фронт боевой техникой и хлебом. За вклад омичей в Победу Омску присвоено высокое и почетное звание «Город трудовой славы».

Низкий поклон вам, героическое поколение ветеранов, за ваше самопожертвование и патриотизм! Вечная слава и память всем, кто отдал жизнь за свободу родной страны и счастье будущих поколений!

Желаем вам крепкого здоровья, мира, благополучия

**Губернатор Омской области
В. И. НАЗАРОВ.**

**Председатель Законодательного Собрания
Омской области В. А. ВАРНАВСКИЙ.**

7 мая - День радио

**Уважаемые работники радио, связи и массовых коммуникаций!
Поздравляем вас с профессиональным праздником!**

Радио, мобильная связь и Интернет давно стали неотъемлемыми атрибутами нашей жизни, которые дарят бесценную радость общения с семьей, друзьями, коллегами, в какой бы точке мира мы ни находились.

Мы гордимся тем, что в нашей области активно внедряются инновационные решения на уровне высоких мировых стандартов, а отрасль связи является одной из самых динамично развивающихся.

Желаем вам благополучия, профессиональных успехов и надежной связи!

**Губернатор Омской области
В. И. НАЗАРОВ.**

**Председатель Законодательного Собрания
Омской области В. А. ВАРНАВСКИЙ.**

УКАЗ Губернатора Омской области

от 27 апреля 2017 года
г. Омск

№ 55

О внесении изменения в Указ Губернатора Омской области от 2 марта 2004 года № 47

Подпункт 14.1 пункта 7 Положения о Главном управлении информационной политики Омской области, утвержденного Указом Губернатора Омской области от 2 марта 2004 года № 47, после слова «мероприятий» дополнить словами «Комплексного плана противодействия идеологии терроризма в Российской Федерации на 2013 – 2018 годы, утвержденного Президентом Российской Федерации 26 апреля 2013 года № Пр-1069, иных мероприятий».

Губернатор Омской области В. И. НАЗАРОВ.

Указ Губернатора Омской области от 27.04.2017 № 55 «О внесении изменения в Указ Губернатора Омской области от 2 марта 2004 года № 47» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 27.04.2017 г.

УКАЗ Губернатора Омской области

от 27 апреля 2017 года
г. Омск

№ 56

О внесении изменений в Указ Губернатора Омской области от 6 марта 2012 года № 21

Внести в Указ Губернатора Омской области от 6 марта 2012 года № 21 «О создании Общественного экологического совета при Губернаторе Омской области» следующие изменения:

1) приложение № 1 «Положение об Общественном экологическом совете при Губернаторе Омской области» дополнить пунктом 7.1 следующего содержания:

«7.1. Члены Совета участвуют в работе Совета на общественных началах.»;

2) приложение № 2 «Состав Общественного экологического совета при Губернаторе Омской области» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему Указу.

Губернатор Омской области В. И. НАЗАРОВ.

Указ Губернатора Омской области от 27.04.2017 № 56 «О внесении изменений в Указ Губернатора Омской области от 6 марта 2012 года № 21» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 27.04.2017 г.

Приложение
к Указу Губернатора Омской области
от 27 апреля 2017 года № 56
«Приложение № 2
к Указу Губернатора Омской области
от 6 марта 2012 года № 21

СОСТАВ

Общественного экологического совета при Губернаторе Омской области (далее – Совет)

Винокуров Александр Юрьевич - Министр природных ресурсов и экологии Омской области, председатель Совета

Матненко Александр Сергеевич - первый заместитель Министра природных ресурсов и экологии Омской области, заместитель председателя Совета

Соловьев Анатолий Алексеевич - председатель совета Омского регионального отделения Общероссийской общественной организации «Всероссийское общество охраны природы», заведующий кафедрой информационных технологий факультета нефтегазовой строительной техники федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Сибирский государственный автомобильно-дорожный университет (СибАДИ)», кандидат физико-математических наук, профессор, сопредседатель Совета (по согласованию)

Кубарева Марина Вячеславовна - заместитель председателя совета Омского регионального отделения Общероссийской общественной организации «Всероссийское общество охраны природы», доцент кафедры «Промышленная экология и безопасность» федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Омский государственный технический университет», кандидат биологических наук, секретарь Совета (по согласованию)

Баженова Ольга Прокопьевна - профессор кафедры экологии, природопользования и биологии федерального государственного бюджетного образовательного учрежде-

ния высшего образования «Омский государственный аграрный университет имени П.А. Столыпина», доктор биологических наук (по согласованию)

Барайщук Галина Васильевна - профессор кафедры лесного хозяйства и защиты растений федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Омский государственный аграрный университет имени П.А. Столыпина», доктор биологических наук, профессор (по согласованию)

Жигадло Александр Петрович - ректор федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Сибирский государственный автомобильно-дорожный университет (СибАДИ)» (по согласованию)

Игизбаева Надежда Николаевна - президент Исилькульской городской детской общественной организации «Детский эколого-эстетический центр» (по согласованию)

Конышев Валерий Александрович - учитель географии и биологии муниципально-бюджетного образовательного учреждения Марьяновского муниципального района «Степнинская средняя общеобразовательная школа» (по согласованию)

Лихолобов Владимир Александрович - научный руководитель федерального государственного бюджетного учреждения науки Институт проблем переработки углеводородов Сибирского отделения Российской академии наук, член-корреспондент Российской академии наук (по согласованию)

Мартынова Людмила Викторовна - председатель Омской региональной детско-юношеской общественной организации охраны окружающей среды «Экологический центр» (по согласованию)

Поползухина Нина Алексеевна - председатель Омской региональной общественной экологической организации «Земля – наш общий дом», заведующая кафедрой экологии, природопользования и биологии федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Омский государственный аграрный университет имени П.А. Столыпина», доктор сельскохозяйственных наук, профессор (по согласованию)

Серков Владимир Геннадьевич - президент фонда некоммерческой организации «Экологический фонд «Амринская Балка» (по согласованию)

Соловьев Сергей Александрович - председатель Омской региональной молодежной общественной организации «Экологическая вахта Сибири», профессор кафедры неорганической химии федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Омский государственный университет им. Ф.М. Достоевского», доктор биологических наук, доцент (по согласованию)

Правительство Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 апреля 2017 года
г. Омск

№ 115-п

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 2:
- подпункт 1 изложить в следующей редакции:

«1) на цели, в сроки и на период, указанные в пункте 1 (за исключением абзаца пятого подпункта «Г», абзацев второго – седьмого подпункта «З») Правил предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях, и займам, полученным в сельскохозяйственных кредитных кооперативах (приложение № 12 к Государственной программе развития сельского хозяйства и регулирования рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия на 2013 – 2020 годы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2012 года № 717 (далее – Правила)), с учетом требований, установленных пунктом 2 Правил;»;

- в подпункте 2 слова «подпунктом «ж» пункта 2» заменить словами «подпунктами «и», «к» пункта 1»;

2) в пункте 8:
- в абзаце первом слова «пунктом 2» заменить словами «пунктом 1»;

- в абзаце шестнадцатом слова «пункте 2» заменить словами «пункте 1»;

3) в пункте 10:
- в абзаце третьем слова «подпунктами «а» – «б(1)», «в» – «д(1)», «е» (за исключением абзацев второго, третьего, шестого, седьмого), «ж» пункта 2» заменить словами «подпунктами «а» – «в», «г» – «ж», «з» (за исключением абзацев второго, третьего, шестого, седьмого) пункта 1»;

- в абзаце четвертом слова «подпунктами «в» – «д(1)» пункта 2» заменить словами «подпунктами «г» – «ж» пункта 1»;

4) в пункте 13:
- в абзаце первом цифру «6» заменить цифрой «4»;

- в абзаце восьмом цифру «7» заменить цифрой «5»;

5) пункт 14 исключить.

2. Внести в 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 следующие изменения:

1) подпункт 3 пункта 8 исключить;

2) в подпункте 3 пункта 9 слова «(копии договора о передаче страхового портфеля и акта приема-передачи страхового портфеля, включающего в себя перечень переданных договоров сельскохозяйственного страхования, в случае, предусмотренном абзацем вторым подпункта 3 пункта 8 настоящего Порядка)» исключить.

3. Внести в постановление Правительства Омской области от 9 февраля 2017 года № 27-п «Об утверждении Порядка распределения средств между мероприятиями, направленными на развитие агропромышленного комплекса, источником финансового обеспечения которых являются субсидии на содействие достижению целевых показателей региональных программ развития агропромышленного комплекса, и внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 15 октября 2013 года № 252-п» следующие изменения:

1) преамбулу изложить в следующей редакции:

«В соответствии с Правилами предоставления и распределения субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на содействие достижению целевых показателей региональных программ развития агропромышленного комплекса (приложение № 9 к Государственной программе развития сельского хозяйства и регулирования рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия на 2013 – 2020 годы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2012 года № 717)» Правительство Омской области постановляет:»;

2) в абзаце первом пункта 2 приложения № 1 «Порядок распределения средств между мероприятиями, направленными на развитие агропромышленного комплекса, источником финансового обеспечения которых является субсидия на содействие достижению целевых показателей региональных программ развития агропромышленного комплекса» слова «, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2016 года № 1556» заменить словами «(приложение № 9 к Государственной программе развития сельского хозяйства и регулирования рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия на 2013 – 2020 годы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 2012 года № 717)».

Губернатор Омской области, Председатель Правительства Омской области В.И. НАЗАРОВ.

Постановление Правительства Омской области от 27.04.2017 № 115-п «О внесении изменений в отдельные постановления Правительства Омской области» было впервые опубликовано на «Официальном Интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 27.04.2017 г.



Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 апреля 2017 года
г. Омск

№ 83

О Законе Омской области «О введении в действие и об изменении отдельных положений Кодекса о государственных должностях Омской области и государственной гражданской службе Омской области»

Рассмотрев во втором чтении проект закона Омской области № 940-6 «О введении в действие и об изменении отдельных положений Кодекса о государственных должностях Омской области и государственной гражданской службе Омской области», Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Принять Закон Омской области «О введении в действие и об изменении отдельных положений Кодекса о государственных должностях Омской области и государственной гражданской службе Омской области».

Председатель Законодательного Собрания В. А. ВАРНАВСКИЙ.

ЗАКОН Омской области

О введении в действие и об изменении отдельных положений Кодекса о государственных должностях Омской области и государственной гражданской службе Омской области

Принят
Законодательным Собранием
Омской области
20 апреля 2017 года

Статья 1. Ввести в действие подпункт 10 пункта 1 статьи 11, пункт 3 статьи 14, статьи 19, 47.1, пункты 6 – 8, 10 статьи 50 Кодекса о государственных должностях Омской области и государственной гражданской службе Омской области.

Статья 2. Внести в Кодекс о государственных должностях Омской области и государственной гражданской службе Омской области (Омский вестник, 2004, 24 декабря, № 72; 2005, 28 января, № 4; 10 июня, № 31; 29 июля, № 42; 30 декабря, № 77; 2007, 8 февраля, № 8; 8 июня, № 46; 18 декабря, № 124; 2008, 26 июля, № 82; 27 ноября, № 139; 2009, 9 октября, № 91; 11 декабря, № 113; 2010, 11 марта, № 20; 23 июля, № 63; 30 декабря, № 94; 2011, 6 мая, № 18; 29 июля, № 31; 2012, 9 марта, № 10; 29 июня, № 28; 3 августа, № 34; 12 ноября, № 53; 8 декабря, № 58; 2013, 12 апреля, № 18; 19 июля, № 33; 13 декабря, № 60; 2014, 25 апреля, № 16; 6 июня, № 22; 4 июля, № 26; 25 июля, № 29; 7 ноября, № 46; 27 декабря, № 55; 2015, 1 мая, № 17; 2016, 22 июля, № 28; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2016, 3 ноября, № 5500201611030006; 9 декабря, № 5500201612090012) следующие изменения:

1) подпункт 9 пункта 1 статьи 11 изложить в следующей редакции:

«9) медицинское обслуживание, в том числе после прекращения исполнения им полномочий, осуществляемых на профессиональной постоянной основе, в связи с истечением их срока, отставкой по собственному желанию, признанием полностью неспособным к трудовой деятельности в соответствии с медицинским заключением, выданным в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, ликвидацией государственного органа Омской области или упразднением соответствующей государственной должности Омской области и достижения им возраста, дающего право на страховую пенсию по старости в соответствии с Федеральным законом от 28 декабря 2013 года № 400-ФЗ «О страховых пенсиях» (далее соответствующее – страховая пенсия по старости, Федеральный закон «О страховых пенсиях»), или утраты им трудоспособности в период осуществления полномочий по государственной должности Омской области;»;

2) статью 13 изложить в следующей редакции:

«Статья 13. Единовременное пособие при прекращении исполнения полномочий лицом, замещающим государственную должность Омской области

При прекращении исполнения полномочий лицом, замещающим государственную должность Омской области на профессиональной постоянной основе и достижении возраста, дающего право на страховую пенсию по старости, или утратившим трудоспособность в период осуществления им полномочий по государственной должности Омской области, в случае истечения срока полномочий, отставки по собственному желанию, признания полностью неспособным к трудовой деятельности в соответствии с медицинским заключением, выданным в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, ликвидации государственного органа Омской области или упразднения соответствующей государственной должности Омской области этому лицу (при условии замещения им государственной должности Омской области не менее 5 лет непосредственно перед освобождением от замещаемой государственной должности Омской области) выплачивается единовременное пособие в размере его месячного денежного вознаграждения за счет средств областного бюджета.»;

3) в статье 14:

- название изложить в следующей редакции:

«Статья 14. Социальные гарантии лицам, замещающим отдельные государственные должности Омской области, в связи с прекращением исполнения ими полномочий (в том числе досрочно);»;

- пункт 1 исключить;

- пункты 2, 3 изложить в следующей редакции:

«2. Лицам, замещающим должности Губернатора Омской области, Председателя Законодательного Собрания Омской области, достигшим возраста, дающего право на страховую пенсию по старости, или утратившим трудоспособность в период осуществления ими полномочий Губернатора Омской области, Председателя Законодательного Собрания Омской области, в связи с прекращением исполнения ими полномочий в случаях вступления в должность избранного Губернатора Омской области, истечения срока полномочий Председателя Законодательного Собрания Омской области, отставки по собственному желанию, признания судом недееспособными или ограниченно дееспособными обеспечиваются:

1) медицинское обслуживание, которое им предоставлялось на день прекращения исполнения ими своих полномочий;

2) установление пенсии за выслугу лет к пенсии, назначенной в соответствии с федеральным законодательством, а также пенсионное обеспечение членов семьи лица, замещающего должность Губернатора Омской области, Председателя Законодательного Собрания Омской области, в случае его смерти, наступившей в связи с исполнением им полномочий.

3. Пенсия за выслугу лет лицам, указанным в пункте 2 настоящей статьи, устанавливается к пенсии, назначенной в соответствии с федеральным законодательством, в таком размере, чтобы сумма пенсии, назначенной в соответствии с федеральным законодательством, и пенсии за выслугу лет составляла:

1) при замещении государственной должности Омской области сроком от трех до пяти лет – 55 процентов месячного денежного вознаграждения по соответствующей государственной должности Омской области;

2) при замещении государственной должности Омской области сроком от пяти до десяти лет – 65 процентов месячного денежного вознаграждения по соответствующей государственной должности Омской области;

3) при замещении государственной должности Омской области сроком от десяти лет и более – 75 процентов месячного денежного вознаграждения по соответствующей государственной должности Омской области.

При установлении пенсии за выслугу лет месячное денежное вознаграждение по соответствующей государственной должности Омской области определяется с учетом районного коэффициента.

В случае установления пенсии за выслугу лет к страховой пенсии по старости (инвалидности), назначенной в соответствии с Федеральным законом «О страховых пенсиях» (далее – страховая пенсия по старости (инвалидности)), при определении размера пенсии за выслугу лет не учитываются суммы повышенных фиксированной выплаты к страховой пенсии по старости (инвалидности), приходящиеся на нетрудоспособных членов семьи, в связи с достижением возраста 80 лет или наличием инвалидности I группы, суммы, полагающиеся в связи с реализацией пенсионных прав в соответствии с Федеральным законом от 17 декабря 2001 года № 173-ФЗ «О трудовых пенсиях в Российской Федерации» (далее – Федеральный закон «О трудовых пенсиях в Российской Федерации»), размер доли страховой пенсии, установленной и исчисленной в соответствии с Федеральным законом «О страховых пенсиях», а также предусмотренные Федеральным законом «О страховых пенсиях» суммы повышенных размеров страховой пенсии по старости и фиксированной выплаты при назначении страховой пенсии по старости впервые (в том числе досрочно) позднее возникновения права на нее, восстановленные выплаты указанной пенсии или назначении указанной пенсии вновь после отказа от получения установленной (в том числе досрочно) страховой пенсии по старости.»;

- дополнить пунктом 3.1 следующего содержания:

«3.1. Размер пенсии за выслугу лет пересчитывается в следующих случаях:

1) увеличение (индексация) месячного денежного вознаграждения лиц, замещающих должности Губернатора Омской области, Председателя Законодательного Собрания Омской области, в соответствии с областным законом об областном бюджете на соответствующий год с учетом уровня инфляции (потребительских цен);

2) индексация (дополнительное увеличение) размера фиксированной выплаты к страховой пенсии по старости (инвалидности), а также перерасчет (корректировка) размера страховой пенсии по старости (инвалидности) в соответствии с частями 2, 10 статьи 18 Федерального закона «О страховых пенсиях.»;

- пункт 7 изложить в следующей редакции:

«7. Порядок предоставления социальных гарантий, предусмотренных настоящей статьей, в том числе размер пенсионного обеспечения членов семьи лица, замещающего должность Губернатора Омской области, Председателя Законодательного Собрания Омской области, в случае его смерти, наступившей в связи с исполнением им полномочий, определяется Губернатором Омской области.»;

4) статью 17.1 исключить;

5) статью 19 изложить в следующей редакции:

«Статья 19. Гарантии пенсионного обеспечения лиц, замещающих государственные должности Омской области, в связи с прекращением исполнения полномочий (в том числе досрочно), а также членов их семей

1. Лица, замещающие государственные должности Омской области на профессиональной постоянной основе, получающие денежное вознаграждение за счет средств областного бюджета и достигшие возраста, дающего право на страховую пенсию по старости, или утратившие трудоспособность в период осуществления ими полномочий по государственной должности Омской области, имеют право на пенсию за выслугу лет в связи с прекращением исполнения полномочий (в том числе досрочно) по основаниям, предусмотренным пунктом 2 настоящей статьи.

Пенсия за выслугу лет указанным лицам устанавливается к пенсии, назначенной в соответствии с федеральным законодательством.

В случае смерти лиц, указанных в настоящем пункте, в связи с исполнением ими должностных полномочий членам их семей гарантируется пенсионное обеспечение.

2. Право на пенсию за выслугу лет у лиц, предусмотренных пунктом 1 настоящей статьи, возникает, если прекращение исполнения полномочий произошло по одному из следующих оснований:

1) отставка по собственному желанию;

2) истечение срока полномочий;

3) ликвидация государственного органа Омской области;

4) упразднение государственной должности Омской области;

5) признание полностью неспособным к трудовой деятельности в соответствии с медицинским заключением, выданным в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

3. Пенсия за выслугу лет в соответствии с настоящей статьей устанавливается в таком размере, чтобы сумма пенсии, назна-

Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 апреля 2017 года
г. Омск

№ 87

О Законе Омской области «О внесении изменения в статью 24 Закона Омской области «О выборах депутатов Законодательного Собрания Омской области»

Рассмотрев во втором чтении проект закона Омской области № 930-6 «О внесении изменения в статью 24 Закона Омской области «О выборах депутатов Законодательного Собрания Омской области», Законодательное Собрание Омской области ПОСТА-НОВЛЯЕТ:

Принять Закон Омской области «О внесении изменения в статью 24 Закона Омской области «О выборах депутатов Законода-тельного Собрания Омской области».

Председатель Законодательного Собрания В. А. ВАРНАВСКИЙ.

ЗАКОН Омской области

О внесении изменения в статью 24 Закона Омской области «О выборах депутатов Законодательного Собрания Омской области»

*Принят
Законодательным Собранием
Омской области
20 апреля 2017 года*

Статья 1. Пункт 3.1 статьи 24 Закона Омской области от 7 июля 2003 года № 455-ОЗ «О выборах депутатов Законодательного Собрания Омской области» (Ведомости Законодательного Собрания Омской области, 2003, № 2 (35), ст. 1955; № 3 (36), ст. 2005; 2004, № 4 (41), ст. 2439; 2005, № 4 (45), ст. 2816; 2006, № 2 (47), ст. 2944; № 3 (48), ст. 3016; Омский вестник, 2007, 24 мая, № 41; 11 декабря, № 121; 2009, 2 июня, № 49; 9 октября, № 91; 11 декабря, № 113; 2010, 23 июля, № 63; 26 ноября, № 85; 2011, 9 февраля, № 5; 3 июня, № 23; 16 сентября, № 38; 4 ноября, № 48; 2012, 3 августа, № 34; 2013, 12 апреля, № 18; 20 июля, № 34; 13 декабря, № 60; 2014, 6 июня, № 22; 10 октября, № 41; 27 декабря, № 55; 2015, 29 мая, № 21; 18 декабря, № 52; 25 декабря, № 53; 2016, 3 июня, № 21) дополнить предложением следующего содержания: «Понятие «иностранные финансовые инструменты» используется в на-стоящем Законе в значении, определенном Федеральным законом от 7 мая 2013 года № 79-ФЗ «О запрете отдельным категориям лиц открывать и иметь счета (вклады), хранить наличные денежные средства и ценности в иностранных банках, расположенных за пределами территории Российской Федерации, владеть и (или) пользоваться иностранными финансовыми инструментами».

Статья 2. Настоящий Закон вступает в силу с 28 июня 2017 года.

Губернатор Омской области В. И. Назаров.

г. Омск
27 апреля 2017 года
№ 1969-ОЗ

Закон Омской области от 27.04.2017 № 1969-ОЗ «О внесении изменения в статью 24 Закона Омской области «О выборах депута-тов Законодательного Собрания Омской области» (www.pravo.gov.ru) 02.05.2017, номер опубликования: 5500201705020004

Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 апреля 2017 года
г. Омск

№ 91

О Законе Омской области «О внесении изменений в статью 9 Закона Омской области «Об областном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов»

Рассмотрев во втором чтении проект закона Омской области № 937-6 «О внесении изменений в статью 9 Закона Омской об-ласти «Об областном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов», Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Принять Закон Омской области «О внесении изменений в статью 9 Закона Омской области «Об областном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов».

Председатель Законодательного Собрания В. А. ВАРНАВСКИЙ.

ЗАКОН Омской области

О внесении изменений в статью 9 Закона Омской области «Об областном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов»

*Принят
Законодательным Собранием
Омской области
20 апреля 2017 года*

Внести в пункт 8 статьи 9 Закона Омской области от 28 декабря 2016 года № 1939-ОЗ «Об областном бюджете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2016, 28 декабря, № 5500201612280011; 2017, 21 февраля, № 5500201702210001; 17 марта, № 5500201703170001) следующие изменения:

1) абзац шестой изложить в следующей редакции:

«3) межбюджетные трансферты бюджетам муниципальных районов (городского округа) Омской области, источником финан-сового обеспечения которых являются межбюджетные трансферты из федерального бюджета, имеющие целевое назначение, на которые не распространяются положения федерального законодательства об их предоставлении в пределах суммы, необходимой для оплаты денежных обязательств по расходам получателей средств областного бюджета, либо для которых установлены сроки их предоставления, а также средства областного бюджета, необходимые для выполнения условий софинансирования, установленных для получения указанных межбюджетных трансфертов;»;

2) дополнить абзацем следующего содержания:

«4) межбюджетные трансферты бюджетам муниципальных районов (городского округа) Омской области, источником финан-сового обеспечения которых являются безвозмездные поступления, для которых установлены сроки их предоставления, за исклю-чением межбюджетных трансфертов из федерального бюджета, а также средства областного бюджета, необходимые для выполне-ния условий софинансирования, установленных для получения указанных безвозмездных поступлений.».

Губернатор Омской области В. И. НАЗАРОВ.

г. Омск
24 апреля 2017 года
№ 1967-ОЗ

Закон Омской области от 24.04.2017 № 1967-ОЗ «О внесении изменений в статью 9 Закона Омской области «Об областном бюд-жете на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов» (www.pravo.gov.ru) 24.04.2017, номер опубликования: 5500201704240002

Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 апреля 2017 года
г. Омск

№ 104

О Законе Омской области «О внесении изменений в Закон Омской области «О регулировании лесных отношений в Омской области»

Рассмотрев во втором чтении проект закона Омской области № 935-6 «О внесении изменений в Закон Омской области «О регулировании лесных отношений в Омской области», Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Принять Закон Омской области «О внесении изменений в Закон Омской области «О регулировании лесных отношений в Ом-ской области».

Председатель Законодательного Собрания В. А. ВАРНАВСКИЙ.

ЗАКОН Омской области

О внесении изменений в Закон Омской области «О регулировании лесных отношений в Омской области»

*Принят
Законодательным Собранием
Омской области
20 апреля 2017 года*

Статья 1. Внести в Закон Омской области от 6 декабря 2007 года № 981-ОЗ «О регулировании лесных отношений в Омской области» (Ведомости Законодательного Собрания Омской области, 2007, № 5 (54), ст. 3502; 2008, № 4 (59), ст. 3895; 2009, № 1 (60), ст. 3948; № 2 (61), ст. 4010; 2010, № 2 (65), ст. 4248; 2011, № 2 (70), ст. 4518; Омский вестник, 2011, 9 декабря, № 54; 2012, 13 апреля, № 16; 12 октября, № 48; 2014, 6 июня, № 22; 4 июля, № 26; 2015, 27 февраля, № 8; 13 ноября, № 47; 2016, 22 июля, № 28) следующие изменения:

1. В статье 3:

1) подпункт 5.1 пункта 1 исключить;

2) пункт 2 дополнить подпунктом 9.10 следующего содержания:

«9.10) установление коэффициента для определения расходов на обеспечение проведения мероприятий по охране, защите, воспроизводству лесов, применяемого при расчете платы по договору купли-продажи лесных насаждений, заключаемому с субъ-ектами малого и среднего предпринимательства в соответствии с частью 4 статьи 29.1 Лесного кодекса Российской Федерации;».

2. Пункт 1 статьи 4 после слова «возведения» дополнить словом «(ремонта)».

3. В пункте 4 статьи 5 слова «собственником (нанимателем)» заменить словом «правообладателем», слова «собственников (нанимателей)» заменить словом «правообладателей».

Статья 2. Настоящий Закон вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Губернатор Омской области В.И. НАЗАРОВ.

г. Омск
27 апреля 2017 года
№ 1971-ОЗ

Закон Омской области от 27.04.2017 № 1971-ОЗ «О внесении изменений в Закон Омской области «О регулировании лесных отно-шений в Омской области» (www.pravo.gov.ru) 02.05.2017, номер опубликования: 5500201705020005

Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 апреля 2017 года
г. Омск

№ 101

О Законе Омской области «О внесении изменений в статью 5 Закона Омской области «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов в Омской области»

Рассмотрев во втором чтении проект закона Омской области № 934-6 «О внесении изменений в статью 5 Закона Омской об-ласти «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов в Омской области», Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНО-ВЛЯЕТ:

Принять Закон Омской области «О внесении изменений в статью 5 Закона Омской области «Об охоте и о сохранении охотни-чьих ресурсов в Омской области».

Председатель Законодательного Собрания В. А. ВАРНАВСКИЙ.

ЗАКОН Омской области

О внесении изменений в статью 5 Закона Омской области «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов в Омской области»

*Принят
Законодательным Собранием
Омской области
20 апреля 2017 года*

Внести в статью 5 Закона Омской области от 5 октября 2010 года № 1295-ОЗ «Об охоте и о сохранении охотничьих ресурсов в Омской области» (Омский вестник, 2010, 8 октября, № 75; 2013, 1 ноября, № 51; 2014, 7 февраля, № 5; 2015, 17 июля, № 28; 25 декабря, № 53) следующие изменения:

1) в абзаце третьем пункта 6 слова «с 15 июня по 31 июля» заменить словами «с 1 июня по 15 июля»;

2) в пункте 31 слова «пунктами 13 - 30» заменить словами «пунктами 13 - 28»;

3) пункт 33 после слов «по результатам» дополнить словами «первоначальной и повторной»;

4) дополнить пунктом 34 следующего содержания:

«34. В случае нереализации физическими лицами права на получение разрешений на добычу охотничьих ресурсов по ре-зультатам повторной жеребьевки распределение разрешений на добычу охотничьих ресурсов между физическими лицами (за ис-ключением физических лиц, которые приобрели право на получение разрешения на добычу охотничьих ресурсов по результатам первоначальной и повторной жеребьевки) осуществляется в пределах текущего сезона охоты и на текущий сезон охоты в порядке очередности поступления от них заявлений на выдачу разрешений на добычу охотничьих ресурсов в пределах квот добычи косули сибирской, лося, благородного оленя и бурого медведя, ежегодно утверждаемых Губернатором Омской области, норм допустимой добычи кабана, ежегодно утверждаемых уполномоченным органом, и норм пропускной способности охотничьих угодий, утвержда-емых уполномоченным органом.».

Губернатор Омской области В. И. НАЗАРОВ.

г. Омск
27 апреля 2017 года
№ 1970-ОЗ

Закон Омской области от 27.04.2017 № 1970-ОЗ «О внесении изменений в статью 5 Закона Омской области «Об охоте и о сохра-нении охотничьих ресурсов в Омской области» (www.pravo.gov.ru) 02.05.2017, номер опубликования: 5500201705020001

Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 20 апреля 2017 года
г. Омск

№ 85

О Законе Омской области «О принципах организации и деятельности Общественной палаты Омской области»

Рассмотрев во втором чтении проект закона Омской области № 908-6 «О принципах организации и деятельности Обществен-ной палаты Омской области», Законодательное Собрание Омской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Принять Закон Омской области «О принципах организации и деятельности Общественной палаты Омской области».

Председатель Законодательного Собрания В. А. ВАРНАВСКИЙ.

ЗАКОН Омской области

О принципах организации и деятельности Общественной палаты Омской области

Принят
Законодательным Собранием
Омской области
20 апреля 2017 года

Статья 1. Общие положения

1. Настоящий Закон в соответствии с Федеральным законом от 23 июня 2016 года № 183-ФЗ «Об общих принципах организации и деятельности общественных палат субъектов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон об общих принципах организации и деятельности общественных палат субъектов Российской Федерации) устанавливает принципы организации и деятельности Общественной палаты Омской области (далее – Общественная палата).
2. Общественная палата обеспечивает взаимодействие граждан Российской Федерации, проживающих на территории Омской области (далее – граждане), и некоммерческих организаций, созданных для представления и защиты прав и законных интересов профессиональных и социальных групп, осуществляющих деятельность на территории Омской области (далее – некоммерческие организации), с территориальными органами федеральных органов исполнительной власти, органами государственной власти Омской области и органами местного самоуправления Омской области (далее – органы местного самоуправления) в целях учета потребностей и интересов граждан, защиты прав и свобод граждан, прав и законных интересов некоммерческих организаций при формировании и реализации государственной политики в целях осуществления общественного контроля за деятельностью территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти Омской области, органов местного самоуправления, государственных и муниципальных организаций, иных организаций, осуществляющих в соответствии с федеральными законами отдельные публичные полномочия на территории Омской области.
3. Общественная палата формируется на основе добровольного участия в ее деятельности граждан и некоммерческих организаций.
4. Наименование «Общественная палата Омской области» не может быть использовано в наименованиях органов государственной власти Омской области, органов местного самоуправления, а также в наименованиях организаций.
5. Общественная палата не является юридическим лицом.

Статья 2. Цели и задачи Общественной палаты

Общественная палата призвана обеспечить согласование общественно значимых интересов граждан, некоммерческих организаций, органов государственной власти Омской области и органов местного самоуправления для решения наиболее важных вопросов экономического и социального развития Омской области, защиты прав и свобод граждан, развития демократических институтов путем:

- привлечения граждан и некоммерческих организаций;
- выдвижения и поддержки гражданских инициатив, направленных на реализацию конституционных прав, свобод и законных интересов граждан, прав и законных интересов некоммерческих организаций;
- выработки рекомендаций органам государственной власти Омской области при определении приоритетов в области государственной поддержки некоммерческих организаций, деятельность которых направлена на развитие гражданского общества в Омской области;
- взаимодействия с Общественной палатой Российской Федерации, общественными палатами субъектов Российской Федерации, а также общественными палатами (советами) муниципальных образований, общественными советами при Законодательном Собрании Омской области и органах исполнительной власти Омской области;
- оказания информационной, методической и иной поддержки общественным палатам (советам) муниципальных образований Омской области, общественным советам при Законодательном Собрании Омской области и органах исполнительной власти Омской области, некоммерческим организациям, деятельность которых направлена на развитие гражданского общества в Омской области.

Статья 3. Правовая основа деятельности Общественной палаты

Общественная палата осуществляет свою деятельность на основе Конституции Российской Федерации, федеральных конституционных законов, Федерального закона об общих принципах организации и деятельности общественных палат субъектов Российской Федерации, других федеральных законов, иных нормативных правовых актов Российской Федерации, Устава (Основного Закона) Омской области, областного законодательства.

Статья 4. Принципы формирования и деятельности Общественной палаты

Общественная палата формируется и осуществляет свою деятельность в соответствии с принципами: приоритета прав и законных интересов человека и гражданина; законности; равенства прав институтов гражданского общества; самоуправления; независимости; открытости и гласности.

Статья 5. Регламент Общественной палаты

1. Общественная палата утверждает Регламент Общественной палаты.
2. Регламентом Общественной палаты устанавливаются:
 - 1) порядок участия членов Общественной палаты в ее деятельности;
 - 2) сроки и порядок проведения заседаний Общественной палаты;
 - 3) состав, полномочия и порядок деятельности совета Общественной палаты;
 - 4) полномочия и порядок деятельности председателя Общественной палаты и заместителя (заместителей) председателя Общественной палаты;
 - 5) порядок формирования и деятельности комиссий и рабочих групп Общественной палаты, а также порядок избрания и полномочия их руководителей;
 - 6) порядок прекращения и приостановления полномочий членов Общественной палаты в соответствии с Федеральным законом об общих принципах организации и деятельности общественных палат субъектов Российской Федерации;
 - 7) порядок деятельности аппарата Общественной палаты;
 - 8) формы и порядок принятия решений Общественной палаты;
 - 9) порядок привлечения к работе Общественной палаты граждан, а также некоммерческих организаций, представители которых не вошли в ее состав, и формы их взаимодействия с Общественной палатой;
 - 10) иные вопросы внутренней организации и порядка деятельности Общественной палаты.
3. Изменения в Регламент Общественной палаты утверждаются решением Общественной палаты по представлению совета Общественной палаты или по инициативе не менее чем одной трети членов Общественной палаты.

Статья 6. Кодекс этики членов Общественной палаты

Совет Общественной палаты разрабатывает и представляет на утверждение Общественной палаты Кодекс этики членов Общественной палаты (далее – Кодекс этики). Выполнение требований, предусмотренных Кодексом этики, является обязательным для членов Общественной палаты.

Статья 7. Член Общественной палаты

1. Членом Общественной палаты может быть гражданин, достигший возраста восемнадцати лет.
2. Членами Общественной палаты не могут быть:
 - 1) Президент Российской Федерации, члены Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, депутаты Государственной Думы Федерального Собрания Российской Федерации, члены Правительства Российской Федерации, судьи, иные лица, замещающие государственные должности Российской Федерации, лица, замещающие должности федеральной государственной службы, государственные должности субъектов Российской Федерации, должности государственной гражданской службы субъектов Российской Федерации, должности муниципальной службы, а также лица, замещающие муниципальные должности;
 - 2) лица, признанные на основании решения суда недееспособными или ограниченно дееспособными;
 - 3) лица, имеющие непогашенную или неснятую судимость;
 - 4) лица, имеющие гражданство другого государства (других государств), вид на жительство или иной документ, подтверждающий право на постоянное проживание гражданина Российской Федерации на территории иностранного государства;
 - 5) лица, членство которых в Общественной палате ранее было прекращено в случае грубого нарушения Кодекса этики – по решению не менее двух третей установленного числа членов Общественной палаты, принятому на заседании Общественной палаты. В этом случае запрет на членство в Общественной палате относится только к работе Общественной палаты следующего состава.
3. Члены Общественной палаты осуществляют свою деятельность на общественных началах.
4. Член Общественной палаты приостанавливает членство в политической партии на срок осуществления своих полномочий.
5. Объединение членов Общественной палаты по принципу национальной, религиозной, региональной или партийной принадлежности не допускается.
6. Члены Общественной палаты при осуществлении своих полномочий не связаны решениями некоммерческих организаций.
7. Отзыв члена Общественной палаты не допускается.

Статья 8. Состав и порядок формирования Общественной палаты

1. Общественная палата формируется из тридцати человек.
2. Правом на выдвижение кандидатов в члены Общественной палаты обладают некоммерческие организации. Выдвижение кандидатов в члены Общественной палаты осуществляется с их письменного согласия.
3. К выдвижению кандидатов в члены Общественной палаты не допускаются некоммерческие организации, которые в соответствии с Федеральным законом от 4 апреля 2005 года № 32-ФЗ «Об Общественной палате Российской Федерации» не могут выдвигать кандидатов в члены Общественной палаты Российской Федерации.
4. Выдвижение в соответствии с положениями настоящей статьи кандидатов в члены Общественной палаты некоммерческими организациями осуществляется по решению их коллегиальных органов, обладающих соответствующими полномочиями в силу закона или в соответствии с уставами этих организаций, а при отсутствии коллегиальных органов – по решению иных органов, обладающих в силу закона или в соответствии с уставами этих организаций правом выступать от имени этих организаций.
5. Каждая организация, деятельность которой в сфере представления и защиты прав и законных интересов профессиональных и социальных групп составляет не менее трех лет, вправе предложить одного кандидата из числа граждан, которые имеют место жительства на территории Омской области.
6. Одна треть состава Общественной палаты утверждается Губернатором Омской области по представлению зарегистрированных на территории Омской области структурных подразделений общероссийских и межрегиональных общественных объединений не позднее пятидесяти дней со дня размещения информации о начале процедуры формирования нового состава Общественной палаты.
7. Одна треть состава Общественной палаты утверждается Законодательным Собранием Омской области по представлению зарегистрированных на территории Омской области некоммерческих организаций, в том числе региональных общественных объединений, не позднее пятидесяти дней со дня размещения информации о начале процедуры формирования нового состава Общественной палаты.
8. Не позднее двадцати пяти дней со дня размещения информации о начале процедуры формирования нового состава Общественной палаты зарегистрированные на территории Омской области структурные подразделения общероссийских и межрегиональных общественных объединений на территории Омской области предложения о включении представителей в состав Общественной палаты.

Общественной палаты зарегистрированные на территории Омской области структурные подразделения общероссийских и межрегиональных общественных объединений, зарегистрированные на территории Омской области некоммерческие организации, в том числе региональные общественные объединения, представляют соответственно Губернатору Омской области, Законодательному Собранию Омской области предложения о включении представителей в состав Общественной палаты (далее – предложения) и решения, указанные в пункте 4 настоящей статьи. Предложения должны содержать информацию о деятельности указанных организаций, а также сведения о представителях, направляемых для включения в состав Общественной палаты.

9. Не позднее двадцати дней со дня утверждения Губернатором Омской области и Законодательным Собранием Омской области членов Общественной палаты местные общественные объединения, зарегистрированные на территории Омской области, направляют в Общественную палату предложения и решения, указанные в пункте 4 настоящей статьи. Данные предложения должны содержать информацию о деятельности местных общественных объединений, а также сведения о представителях, направляемых для включения в состав Общественной палаты.

10. Члены Общественной палаты, утвержденные Губернатором Омской области, и члены Общественной палаты, утвержденные Законодательным Собранием Омской области, в течение тридцати пяти дней со дня своего утверждения определяют состав остальной одной трети членов Общественной палаты из числа кандидатур, представленных местными общественными объединениями, зарегистрированными на территории Омской области.

11. Общественная палата является правомочной, если в ее состав вошло более трех четвертых установленного настоящим Законом числа членов Общественной палаты. Первое заседание Общественной палаты, образованной в правомочном составе, должно быть проведено не позднее чем через десять дней со дня истечения срока полномочий членов Общественной палаты действующего состава.

12. Срок полномочий членов Общественной палаты составляет три года и исчисляется со дня первого заседания Общественной палаты нового состава. Со дня первого заседания Общественной палаты нового состава полномочия членов Общественной палаты действующего состава прекращаются.

13. Не позднее чем за три месяца до истечения срока полномочий членов Общественной палаты Законодательное Собрание Омской области размещает на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информацию о начале процедуры формирования нового состава Общественной палаты.

Статья 9. Органы Общественной палаты

1. Органами Общественной палаты являются:
 - 1) совет Общественной палаты;
 - 2) председатель Общественной палаты;
 - 3) комиссии Общественной палаты.
2. Общественная палата вправе образовывать рабочие группы, общественные инспекции и группы общественного контроля.
3. К исключительной компетенции Общественной палаты относится решение следующих вопросов:
 - 1) утверждение Регламента Общественной палаты и внесение в него изменений;
 - 2) избрание председателя Общественной палаты и заместителя (заместителей) председателя Общественной палаты;
 - 3) утверждение количества комиссий и рабочих групп Общественной палаты, их наименований и определение направлений их деятельности;
 - 4) избрание председателей комиссий Общественной палаты и их заместителей.
4. Общественная палата в период своей работы вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, входящим в компетенцию совета Общественной палаты.
5. Вопросы, указанные в подпунктах 2 – 4 пункта 3 настоящей статьи, должны быть рассмотрены на первом заседании Общественной палаты, образованной в правомочном составе.
6. В состав Общественной палаты входят председатель Общественной палаты, заместитель (заместители) председателя Общественной палаты, председатель комиссии Общественной палаты, член Общественной палаты, являющийся представителем в составе Общественной палаты Российской Федерации, руководитель аппарата Общественной палаты. Совет Общественной палаты является постоянно действующим органом. Председателем совета Общественной палаты является председатель Общественной палаты.
7. Совет Общественной палаты:
 - 1) утверждает план работы Общественной палаты на год и вносит в него изменения;
 - 2) принимает решение о проведении внеочередного заседания Общественной палаты;
 - 3) определяет дату проведения и утверждает проект повестки дня заседания Общественной палаты;
 - 4) вносит в порядке, установленном настоящим Законом, предложение по кандидатуре на должность руководителя аппарата Общественной палаты (далее – кандидатура);
 - 5) принимает решение о привлечении к работе Общественной палаты граждан и некоммерческих организаций, представители которых не вошли в ее состав;
 - 6) направляет запросы Общественной палаты в территориальные органы федеральных органов исполнительной власти, органы государственной власти Омской области, органы местного самоуправления, государственные и муниципальные организации, иные организации, осуществляющие в соответствии с федеральными законами отдельные публичные полномочия на территории Омской области;
 - 7) разрабатывает и представляет на утверждение Общественной палаты Кодекс этики;
 - 8) дает поручения председателю Общественной палаты, комиссиям Общественной палаты, председателям комиссий Общественной палаты, руководителям рабочих групп Общественной палаты;
 - 9) вносит предложения по изменению Регламента Общественной палаты;
 - 10) осуществляет иные полномочия в соответствии с областным законодательством и Регламентом Общественной палаты.
8. Председатель Общественной палаты избирается из числа членов Общественной палаты открытым голосованием.
9. Председатель Общественной палаты:
 - 1) организует работу совета Общественной палаты;
 - 2) определяет обязанности заместителя (заместителей) председателя Общественной палаты по согласованию с советом Общественной палаты;
 - 3) представляет Общественную палату в отношениях с органами государственной власти, органами местного самоуправления, некоммерческими организациями, гражданами;
 - 4) выступает с предложением о проведении внеочередного заседания совета Общественной палаты;
 - 5) подписывает решения, обращения и иные документы, принятые Общественной палатой, советом Общественной палаты, а также запросы Общественной палаты;
 - 6) осуществляет общее руководство деятельностью аппарата Общественной палаты;
 - 7) осуществляет иные полномочия в соответствии с областным законодательством и Регламентом Общественной палаты.
10. В состав комиссий Общественной палаты входят члены Общественной палаты. В состав рабочих групп Общественной палаты могут входить члены Общественной палаты, представители некоммерческих организаций, а также граждане, привлеченные к работе Общественной палаты.

Статья 10. Организация деятельности Общественной палаты

1. Основными формами деятельности Общественной палаты являются заседания Общественной палаты, заседания совета Общественной палаты, заседания комиссий и рабочих групп Общественной палаты.
2. Первое заседание Общественной палаты нового состава созывается Губернатором Омской области и открывается старейшим членом Общественной палаты.
3. Заседания Общественной палаты проводятся в соответствии с планом работы Общественной палаты, но не реже одного раза в четыре месяца.
4. Заседание Общественной палаты считается правомочным, если на нем присутствует более половины установленного числа членов Общественной палаты.
5. Решения Общественной палаты принимаются в форме заключений, предложений и обращений и носят рекомендательный характер.
6. В целях реализации задач, возложенных на Общественную палату, Общественная палата вправе:
 - 1) осуществлять в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2014 года № 212-ФЗ «Об основах общественного контроля в Российской Федерации» (далее – Федеральный закон об основах общественного контроля), областным законодательством общественный контроль за деятельностью территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти Омской области, органов местного самоуправления, государственных и муниципальных организаций, иных организаций, осуществляющих в соответствии с федеральными законами отдельные публичные полномочия на территории Омской области;
 - 2) проводить гражданские форумы, слушания, «круглые столы» и иные мероприятия по общественно важным проблемам в порядке, установленном Регламентом Общественной палаты;
 - 3) приглашать руководителей территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, органов государственной власти Омской области, органов местного самоуправления и иных лиц на заседания Общественной палаты;
 - 4) направлять в соответствии с Регламентом Общественной палаты членов Общественной палаты, уполномоченных советом Общественной палаты, для участия в заседаниях территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, в работе комитетов (комиссий) Законодательного Собрания Омской области, в заседаниях Правительства Омской области, коллегий иных органов исполнительной власти Омской области, органов местного самоуправления;
 - 5) направлять запросы Общественной палаты. В период между заседаниями Общественной палаты запросы от имени Общественной палаты направляются по решению совета Общественной палаты;
 - 6) оказывать некоммерческим организациям, деятельность которых направлена на развитие гражданского общества в Омской области, содействие в обеспечении их методическими материалами;
 - 7) привлекать в соответствии с Регламентом Общественной палаты экспертов;
 - 8) принимать участие в формировании общественных советов при Законодательном Собрании Омской области и органах исполнительной власти Омской области.
- Порядок образования общественных советов при органах исполнительной власти Омской области определяется Правительством Омской области.
7. Общественная палата имеет также иные права, установленные федеральными законами, законами Омской области.

Статья 11. Предоставление информации Общественной палате

1. Общественная палата вправе направлять в территориальные органы федеральных органов исполнительной власти, органы государственной власти Омской области, органы местного самоуправления, государственные и муниципальные организации, иные организации, осуществляющие в соответствии с федеральными законами отдельные публичные полномочия на территории Омской области, и их должностным лицам запросы по вопросам, входящим в компетенцию указанных органов и организаций. Запросы Общественной палаты должны соответствовать ее целям и задачам, указанным в статье 2 настоящего Закона.
2. Территориальные органы федеральных органов исполнительной власти, органы государственной власти Омской области, органы местного самоуправления и их должностные лица, которым направлены запросы Общественной палаты, обязаны проинформировать Общественную палату о результатах рассмотрения соответствующего запроса в течение тридцати дней со дня его регистрации, а также предоставить необходимые ей для исполнения своих полномочий сведения, в том числе документы и материалы, за исключением сведений, которые составляют государственную и иную охраняемую федеральным законом тайну. В исключительных случаях руководитель территориального органа федерального органа исполнительной власти или органа государственной власти Омской области, руководитель органа местного самоуправления либо уполномоченное на то должностное лицо вправе продлить срок рассмотрения указанного запроса не более чем на тридцать дней, уведомив об этом Общественную палату.
3. Ответ на запрос Общественной палаты должен быть подписан должностным лицом, которому направлен запрос, либо лицом, исполняющим его обязанности.

Статья 12. Содействие членам Общественной палаты

Органы государственной власти Омской области, органы местного самоуправления и их должностные лица обязаны оказывать содействие членам Общественной палаты в исполнении ими полномочий, установленных Федеральным законом об общих принципах организации и деятельности общественных палат субъектов Российской Федерации, Федеральным законом об основах общественного контроля, областным законодательством, Регламентом Общественной палаты.

Статья 13. Аппарат Общественной палаты

1. Организационное, правовое, аналитическое, информационное, документационное, финансовое и материально-техническое обеспечение деятельности Общественной палаты осуществляется аппаратом Общественной палаты.
2. Аппарат Общественной палаты является подразделением государственного учреждения Омской области.
3. Руководитель аппарата Общественной палаты назначается на должность и освобождается от должности Правительством Омской области по представлению совета Общественной палаты.
4. Извещение о сроке и месте принятия предложений по кандидатурам, форма анкеты кандидата на должность руководителя

УКАЗ

Губернатора Омской области

от 27 апреля 2017 года
г. Омск

№ 57

О Программе развития электроэнергетики в Омской области на 2017 – 2021 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 прилагаемую Программу развития электроэнергетики в Омской области на 2017 – 2021 годы (далее – Программа).
2. Рекомендовать органам местного самоуправления Омской области принять участие в реализации Программы.
3. Признать утратившим силу Указ Губернатора Омской области от 28 апреля 2016 года № 80 «О Программе развития электроэнергетики в Омской области на 2016 – 2020 годы».

Губернатор Омской области В. И. НАЗАРОВ.

Указ Губернатора Омской области от 27.04.2017 № 57 «О Программе развития электроэнергетики в Омской области на 2017 – 2021 годы» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 2.05.2017 г.

*Приложение
к Указу Губернатора Омской области
от 27 апреля 2017 года № 57*

ПРОГРАММА развития электроэнергетики в Омской области на 2017 – 2021 годы

1. ПАСПОРТ
Программы развития электроэнергетики в Омской области на 2017 – 2021 годы

Наименование	Программа развития электроэнергетики в Омской области на 2017 – 2021 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
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	2017 – 2021 годы
Перечень основных разделов	Введение. Основные положения Программы. Схема развития электроэнергетики Омской области. Объемы производства и потребления электрической энергии и мощности в Омской области. Развитие системы теплоснабжения в Омской области. Топливообеспечение энергоисточников

2. Введение

2.1. Социально-экономическое положение Омской области и реализация в регионе крупных инвестиционных проектов

Омская область расположена на юге Западно-Сибирской равнины и граничит на западе и севере с Тюменской областью, на востоке – с Томской и Новосибирской областями, на юге и юго-западе – с Республикой Казахстан.

Территория Омской области занимает площадь 141,1 тыс. кв. км и простирается с севера на юг более чем на 600 км, с запада на восток – на 300 км. Расстояние от города Москвы до города Омска – 2555 км.

Численность населения Омской области на 1 января 2017 года – 1972,7 тыс. человек. Доля городского населения в общей численности населения – 72,6 процента, в сельской местности проживает 27,4 процента населения.

Национальный состав населения Омской области представлен более чем 120 национальностями, из которых к наиболее многочисленным относятся (по данным Всероссийской переписи населения 2010 года): русские – 85,8 процента, казахи – 4,1 процента, украинцы – 2,7 процента, немцы – 2,6 процента, татары – 2,2 процента, прочие – 2,6 процента.

Население Омской области проживает в 6 городах, 20 рабочих и 1 дачном поселке, 1477 сельских населенных пунктах. Крупные населенные пункты: административный центр – муниципальное образование городской округ город Омск Омской области (далее – город Омск) (1178,4 тыс. человек), город Тара (28,2 тыс. человек), город Исилькуль (23,1 тыс. человек), город Калачинск (22,8 тыс. человек), город Называевск (11,3 тыс. человек), город Тюкалинск (10,3 тыс. человек).

Основу экономики Омской области традиционно составляют развитые высокотехнологичные обрабатывающие производства, в состав которых входят организации химического и нефтехимического комплекса, нефтепереработки, производства пищевых продуктов, строительных материалов, машиностроения, лесопереработки.

Одним из ведущих секторов экономики Омской области является промышленный комплекс региона, который формирует около 40 процентов объемов валового регионального продукта и налоговых поступлений в консолидированный бюджет. В нем сосредоточено свыше трети региональных основных фондов, занято более 20 процентов работающего населения Омской области, на развитие промышленности ежегодно направляется около половины объема всех инвестиций в регионе.

Основные промышленные предприятия, обслулавывающие специализацию экономики Омской области, сосредоточены в административном центре – городе Омске. Около 90 процентов объемов в промышленности создается крупными и средними организациями (порядка 300 организаций), до 10 процентов приходится на долю малого бизнеса.

Омская область – один из крупнейших центров нефтеперерабатывающей, химической и нефтехимической промышленности в Российской Федерации.

Основа нефтеперерабатывающего комплекса Омской области – Омский нефтеперерабатывающий завод (основан в 1955 году) – один из крупнейших нефтеперерабатывающих заводов в России. Предприятие занимает лидирующее положение по набору технологических процессов и глубине переработке нефти, которая составляет более 90 процентов.

Стратегией развития акционерного общества «Газпромнефть – Омский НПЗ» (далее – АО «Газпромнефть – ОНПЗ») до 2020 года предусматривается реализация нескольких крупных проектов, направленных на достижение мировых показателей по качеству, глубине переработки нефти и снижению уровня эксплуатационных затрат. Это позволит повысить качество выпускаемых нефтепродуктов, снизить трудовые и энергетические затраты на производство продукции, уменьшить экологическую нагрузку на окружающую среду. Рост объема электропотребления предприятием к 2020 году превысит 59 МВт.

Одной их ключевых составляющих обрабатывающих производств Омской области является машиностроительный комплекс, в составе которого около 30 организаций, обладающих высокотехнологичным производством и современной отраслевой наукой. Здесь сосредоточены производства по выпуску значительного объема высокотехнологичной, наукоемкой продукции, а также сконцентрирован наиболее многочисленный слой высококвалифицированных рабочих и специалистов. Предприятия машиностроительного комплекса Омской области создают конкурентоспособную продукцию различного вида, в том числе ракетно-космическую, авиационную, бронетехнику, электронную, транспортную, медицинскую, для сельского хозяйства, топливно-энергетического и жилищно-коммунального комплексов.

Ведущие позиции среди машиностроительных организаций Омского региона занимают государственные предприятия – «Производственное объединение «Полет» – филиал федерального государственного унитарного предприятия «Государственный космический научно-производственный центр им. М.В. Хруничева» (далее – «ПО «Полет» – филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»), филиал «Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова» акционерного общества «Научно-производственный центр газотурбостроения «Салют» (далее – филиал «ОМО им. П.И. Баранова» АО «НПЦ газотурбостроения «Салют») и акционерное общество «Омский завод транспортного машиностроения» (далее – АО «Омский завод транспортного машиностроения»).

Крупнейшие инвестиционные проекты в машиностроении реализуются:

- 1) акционерным обществом «Омское производственное объединение «Иртыш» (далее – АО «ОмПО «Иртыш»);
- 2) акционерным обществом «Омский научно-исследовательский институт приборостроения»;
- 3) «ПО «Полет» – филиал ФГУП «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева».

В рамках развития нефтегазодобывающей промышленности Омской области ведется разработка и добыча углеводородного сырья на Тевризском газоконденсатном месторождении (далее – ТГКМ).

В 2011 году Государственная комиссия по запасам полезных ископаемых (ГКЗ Роснедра) утвердила запасы природного газа и газового конденсата ТГКМ в количестве 526 млн. куб.м и 10 тыс. тонн соответственно. Обустройство и промышленная добыча природного газа на ТГКМ позволили газифицировать три северных района Омской области – Тевризский, Знаменский, Тарский – с опережением на несколько лет до строительства магистрального трубопровода природного газа «Саргатское – Большеречье – Тара».

Инновационный потенциал промышленности Омской области в последние годы растет не только за счет освоения новых видов продукции на действующих производствах и начавшегося технического перевооружения предприятий, но и за счет строительства и ввода в эксплуатацию новых предприятий с современными технологиями.

Организованы производства лифтов нового поколения, низковольтной аппаратуры, стеклянной продукции, ремонта вагонно-колесных пар, глубокой переработки древесины и изготовление высококачественных заготовок для мебели.

Создана инновационная, конкурентоспособная продукция – вездеход на воздушной подушке «Арктика», интеллектуальные системы добычи нефти и газа «Сократ», ресурсосберегающая система учета и управления энергоресурсами, сверхлегкая многоцелевая авиация (дельталеты), элементная база с микро- и нанотехнологиями для использования в радиотехнических устройствах и системах, уникальные изделия из тегулерода, а также катализаторы для нефтепереработки.

Введены в эксплуатацию завод по производству шпона и фанеры, первый в России завод по производству медицинской хирургической гигроскопичной ваты из льноволокна, завод по производству полипропилена, завод по изготовлению котельного и вспомогательного теплотехнического оборудования торговой марки «LAVART», а также нестандартного оборудования для нефтегазовой отрасли.

Планируется дальнейшее внедрение крупных технологических инноваций в нефтеперерабатывающее и шинное производство, создание промышленных и сельскохозяйственных парков.

2.2. Энергетическая система Омской области

Энергетическая система Омской области является инфраструктурной основой региональной экономики, не только обеспечивает жизнедеятельность всех отраслей, но и во многом определяющей формирование параметров социально-экономического развития Омской области.

Доля энергетики в общем объеме промышленной продукции Омской области составляет более 12 процентов. Крупнейшими предприятиями и организациями, составляющими основу энергетической системы Омской области, являются:

- 1) акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11» (далее – АО «ТГК-11»);
- 2) акционерное общество «ОмскРТС» (далее – АО «ОмскРТС»);
- 3) филиал публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (далее – ПАО «ФСК ЕЭС») – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей;
- 4) филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (далее – ПАО «МРСК Сибири») – «Омскэнерго»;
- 5) филиал акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Омской области» (далее – филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Омской области»);
- 6) муниципальное предприятие города Омска «Тепловая компания» (далее – МП города Омска «Тепловая компания»);
- 7) акционерное общество «Омскэлектро» (далее – АО «Омскэлектро»);
- 8) акционерное общество «Электротехнический комплекс» (далее – АО «Электротехнический комплекс»);
- 9) общество с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс» (далее – ООО «Теплогенерирующий комплекс»).

В 2013 году Министерством энергетики Российской Федерации проведен конкурс в отношении зоны деятельности гарантирующего поставщика Омской области. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10 декабря 2013 года № 884 «О признании заявителя победителем конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика на территории Омской области» победителем конкурса на присвоение статуса гарантирующего поставщика на территории Омской области признано акционерное общество «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «Петербургская сбытовая компания»). В соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19 февраля 2014 года № 76 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика к исполнению обязанностей гарантирующего поставщика АО «Петербургская сбытовая компания» приступило с 1 марта 2014 года. Единственным акционером АО «Петербургская сбытовая компания» является публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС» (далее – ПАО «Интер РАО»).

Обслуживание потребителей электрической энергии на территории Омской области осуществляет общество с ограниченной ответственностью «Омская энергосбытовая компания» (далее – ООО «Омская энергосбытовая компания»), действующее на основании агентского договора от имени и по поручению АО «Петербургская сбытовая компания». ООО «Омская энергосбытовая компания» зарегистрировано как юридическое лицо 11 февраля 2014 года по решению единственного учредителя – закрытого акционерного общества «Петрозлектросбыт», являющегося дочерним обществом АО «Петербургская сбытовая компания».

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 23 декабря 2016 года № 1399 «Об утрате статуса гарантирующего поставщика» акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (далее – АО «Оборонэнергосбыт») признано утратившим статус гарантирующего поставщика в границах всех зон деятельности, расположенных на территории соответствующих субъектов Российской Федерации (в том числе Омской области), с 1 января 2017 года (в связи с исключением АО «Оборонэнергосбыт» из реестра субъектов оптового рынка).

Потребители, расположенные на территории Омской области и входившие в границы зоны деятельности АО «Оборонэнергосбыт», в соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» перешли на обслуживание к гарантирующему поставщику АО «Петербургская сбытовая компания», договоры электропоставки от имени которого заключаются ООО «Омская энергосбытовая компания» на основании агентского договора.

Кроме того, на территории Омской области действуют независимые энергосбытовые компании, которыми осуществляется поставка электрической энергии крупным потребителям:

- 1) акционерное общество «Межрегионэнергосбыт» – осуществляет поставку для АО «Газпромнефть – ОНПЗ»;
- 2) общество с ограниченной ответственностью «Русэнергосбыт» – осуществляет поставку для Омского отделения Западно-Сибирской железной дороги – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД»), Свердловской железной дороги – филиала ОАО «РЖД» в границах Омской области, а также акционерного общества «САН ИнБев» (далее – АО «САН ИнБев»);
- 3) общество с ограниченной ответственностью «МАРЭМ +» – осуществляет поставку для открытого акционерного общества «ОмскВодоканал» (далее – ОАО «ОмскВодоканал»);
- 4) общество с ограниченной ответственностью «Русэнергоресурс» – осуществляет поставку для акционерного общества «Транснефть – Сибирь», акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь», акционерного общества «Транснефть – Урал»;
- 5) общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго» – осуществляет поставку для акционерного общества «Транснефтьпродукт»;
- 6) общество с ограниченной ответственностью «Лукойл-Энергосервис» – осуществляет поставку для публичного акционерного общества «Омский каучук» (далее – ПАО «Омский каучук»);
- 7) закрытое акционерное общество «Система» – осуществляет поставку для закрытого акционерного общества «Сибкриопродукт»;
- 8) общество с ограниченной ответственностью «Русэнерго» – осуществляет поставку для общества с ограниченной ответственностью «Омский стекольный завод»;
- 9) общество с ограниченной ответственностью «МагнитЭнерго» – осуществляет поставку для акционерного общества «Тандер»;
- 10) публичное акционерное общество «Мосэнергосбыт» – осуществляет поставку для общества с ограниченной ответственностью «Метро Кэш энд Керри»;
- 11) общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания «Сбыт Трейдинг Инновации» – осуществляет поставку для АО «Омский завод транспортного машиностроения»;
- 12) общество с ограниченной ответственностью «Центрэнерго» – осуществляет поставку для публичного акционерного общества «Омскишина» (далее – ПАО «Омскишина»);
- 13) общество с ограниченной ответственностью «ЕЭС-Гарант» – осуществляет поставку для общества с ограниченной ответственностью «Омский завод трубной изоляции».

Электроснабжение потребителей в Омской области осуществляется на 60 – 70 процентов от теплоэлектроцентралей (далее – ТЭЦ) АО «ТГК-11» и блок-станций промышленных предприятий, а также на 30 – 40 процентов за счет перетока из Единой энергетической системы России. Межсистемный переток осуществляется через подстанции 500 кВ Таврическая и Иртышская по линиям электропередачи 500 кВ, 220 кВ и 110 кВ, Омскую ТЭЦ-4 по линии электропередачи 220 кВ и подстанции 110 кВ Верино по двум линиям электропередачи 110 кВ.

Подстанция 500 кВ Таврическая является основным питающим центром в Омской области, обеспечивающим около 70 процентов межсистемного перетока электрической энергии. Выход из строя трансформаторов на подстанции 500 кВ Таврическая или отключение шин 220 кВ может привести к отключению большого числа потребителей в городе Омске и Омской области, что является недопустимым (особенно в зимний период).

Негативные последствия возможной аварии могут иметь место и в летний период, когда зависимость энергетической системы Омской области от внешних источников электрической энергии может возрастать до 50 процентов.

В настоящее время существует ограничение допустимого перетока электрической энергии из Единой энергетической системы России в энергетическую систему Омской области.

В целях развития собственных генерирующих мощностей энергетической системы Омской области на омских ТЭЦ АО «ТГК-11» проводятся мероприятия по замене (модернизации) действующего энергетического оборудования.

Загрузка омских ТЭЦ АО «ТГК-11» (и, соответственно, динамика доли выработки электрической энергии омскими электростанциями в общем объеме электропотребления) определяется механизмами оптового рынка электрической энергии и мощности, а также режимами работы энергетической системы Омской области и объединенной энергетической системы Сибири.

Так, в 2014 году омскими ТЭЦ и блок-станциями промышленных предприятий выработано 7061,1 млн. кВт.ч электрической энергии при уровне электропотребления 10992,5 млн. кВт.ч (доля собственной выработки – 64,2 процента).

В 2015 году омскими ТЭЦ и блок-станциями промышленных предприятий выработано 7194,6 млн. кВт.ч электрической энергии при уровне электропотребления 10880,8 млн. кВт.ч (доля собственной выработки увеличилась до 66,1 процента).

В 2016 году произошло снижение (по сравнению с 2015 годом) объема электрической энергии, выработанной омскими ТЭЦ и блок-станциями промышленных предприятий, который составил 6876,4 млн. кВт.ч при снижении общего уровня электропотребления на 0,2 процента – до 10862,4 млн. кВт.ч (доля собственной выработки снизилась до 63,3 процента).

В настоящее время в Омской области продолжается реализация целого ряда энергоемких инновационных проектов, в частности строительство Красноярского водоподъемного гидроузла, строительство комплекса глубокой переработки сельскохозяйственной продукции «Биокомплекс», создание фермы по разведению осетровых видов рыб. Кроме того, продолжается реализация проектов на предприятиях оборонно-промышленного комплекса региона.

Темпы развития промышленного потенциала, жилищного комплекса Омской области в настоящее время требуют опережающего развития энергетической инфраструктуры.

Приоритетным проектом по развитию магистральных электросетевых объектов ПАО «ФСК ЕЭС» является строительство подстанции 500 кВ Восход с заходами линий электропередачи 500 кВ и 220 кВ, которая позволит обеспечить надежное электроснабжение потребителей в Омской области, усилить существующие связи с Единой энергетической системой России, увеличить объем электроэнергии, поставляемой в Омскую область из соседних энергетических систем.

Проект по строительству подстанции 500 кВ Восход поддержан Министерством энергетики Российской Федерации, объект включен в инвестиционную программу ПАО «ФСК ЕЭС». В 2010 году ПАО «ФСК ЕЭС» начаты проектные работы, определен генеральный подрядчик по строительству подстанции.

Строительство подстанции 500 кВ Восход начато во втором квартале 2011 года. 20 июля 2015 года введено в эксплуатацию открытое распределительное устройство 500 кВ строящейся подстанции 500 кВ Восход с автотрансформатором 500/220 кВ, к подстанции подключена новая линия электропередачи 500 кВ Восход – Витязь, которая соединяет объединенные энергетические системы Сибири и Урала по территории России, а также выполнен заход линии электропередачи ВЛ 500 кВ Барабинская – Таврическая на подстанцию Восход.

Однако в условиях отсутствия распределительного устройства 220 кВ и заходов линий электропередачи 220 кВ на подстанцию 500 кВ Восход режимно-балансовая ситуация для энергетической системы Омской области не изменилась. Для увеличения максимально допустимого перетока (далее – МДП) из Единой энергетической системы России в энергетическую систему Омской области и снижения рисков отключения потребителей в энергетической системе Омской области необходимо завершение реализации проекта в части сооружения распределительного устройства 220 кВ на подстанции 500 кВ Восход и заходов линий электропередачи ВЛ 220 кВ Ульяновская – Москва и ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Татарская.

Основным проблемным вопросом при строительстве подстанции 500 кВ Восход является недостаточное финансирование проекта со стороны ПАО «ФСК ЕЭС», а также сложное финансовое положение генерального подрядчика проекта – акционерного общества «Инженерно-строительная компания «Союз-Сети».

Одним из крупнейших проектов, реализация которого была предусмотрена для дальнейшего развития энергетической системы Омской области, являлась реконструкция Омской ТЭЦ-3.

Основной вариант реконструкции Омской ТЭЦ-3 – внедрение паргазовой установки с последующей модернизацией оборудования второй очереди станции. Запуск в эксплуатацию паргазовой установки мощностью 85,2 МВт на Омской ТЭЦ-3 осуществлен 18 июля 2013 года.

В 2014 – 2015 годах выполнена модернизация оборудования второй очереди Омской ТЭЦ-3.

Запланированные этапы модернизации Омской ТЭЦ-3 завершены в 2016 году. 26 декабря 2016 года введен в эксплуатацию

турбоагрегат мощностью 120 МВт (взамен демонтированного турбоагрегата станционный номер (далее – ст. №) 10).

В части развития распределительной электросетевой инфраструктуры в Омской области с 2009 года ведется постоянная работа по формированию, утверждению и корректировке инвестиционной программы филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго».

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28 декабря 2015 года № 1043 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2016 – 2020 годы» утверждена инвестиционная программа электросетевой компании, которая была скорректирована в 2016 году (приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 декабря 2016 года № 1471) и положения которой учитывались при формировании Программы.

3. Основные положения Программы

Программа определяет основные направления строительства, реконструкции и модернизации генерирующих мощностей и сетевой инфраструктуры в Омской области на 2017 – 2021 годы, обеспечивающие стабильное функционирование электроэнергетического комплекса Омской области в условиях реформирования энергетических рынков и жилищно-коммунального комплекса, реализации программ жилищного строительства и объектов социально-культурной сферы, развития промышленного комплекса Омской области.

Программа разработана в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», с учетом положений схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2016 – 2022 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 1 марта 2016 года № 147 (далее – Схема и программа развития ЕЭС России), схемы теплоснабжения города Омска до 2030 года, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 25 ноября 2015 года № 882 (далее – Схема теплоснабжения города Омска).

При разработке Программы использованы материалы Комплексной программы развития электрических сетей 35 кВ и выше на территории Омской области на пятилетний период (2017 – 2021 годы), разработанной филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в 2016 году.

Основными принципами формирования Программы являются:

- экономическая эффективность решений, основанная на оптимизации режимов работы энергетической системы Омской области, в том числе:
 - использовании парогозовых циклов при производстве электрической энергии;
 - сокращении удельных расходов топлива на производство электрической и тепловой энергии;
 - повышении коэффициента полезного действия имеющегося энергетического оборудования;
 - снижении потерь в электрических и тепловых сетях;
- применение новых технологических решений;
- скоординированное развитие в Омской области магистральной и распределительной сетевой инфраструктуры, генерирующих мощностей, соответствующее инвестиционным программам развития субъектов электроэнергетики, расположенных на территории Омской области;
- публичность и открытость государственных инвестиционных стратегий и решений.

4. Схема развития электроэнергетики Омской области

1. Существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации линии электропередачи и подстанции, класс напряжения которых равен или превышает 110 кВ

Основу электросетевого комплекса Омской области (110 кВ и выше) составляют линии электропередачи и подстанции филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей и филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго».

Карта-схема электросетевого комплекса Омской области с перспективой развития до 2021 года приведена в приложениях № 1 – 4 к Программе.

Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей является структурным подразделением ПАО «ФСК ЕЭС» (город Москва), осуществляющим эксплуатацию и централизованное техническое обслуживание линий электропередачи и подстанций напряжением 110 – 220 – 500 кВ.

Открытое акционерное общество «ФСК ЕЭС» (далее – ОАО «ФСК ЕЭС») образовано 25 июня 2002 года в соответствии с программой реформирования электроэнергетики Российской Федерации как организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью с целью ее сохранения и развития.

Созданные в 1997 году Межсистемные электрические сети Сибири в 2002 году были преобразованы в филиал ОАО «ФСК ЕЭС» – Магистральные электрические сети Сибири с формированием филиалов, в том числе филиала ОАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей.

26 июня 2015 года организационно-правовая форма предприятия изменена с открытого акционерного общества на публичное акционерное общество (с ОАО «ФСК ЕЭС» на ПАО «ФСК ЕЭС»).

В 2016 году ПАО «ФСК ЕЭС» проведены структурные изменения в составе филиалов компании, в результате которых филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Омское предприятие магистральных электрических сетей был объединен с филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей. Центр управления предприятием перенесен в город Барнаул Алтайского края.

В итоге структурных преобразований в зону обслуживания филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей включены Алтайский край, Новосибирская и Омская области.

На территории Омской области к объектам филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей относятся:

- три подстанции 500 кВ – Таврическая, Иртышская, Восход;
- пять подстанций 220 кВ – Лузино, Московка, Ульяновская, Называевская, Загородная;
- две подстанции 110 кВ – Юбилейная, Полтавская;
- семь воздушных линий электропередачи напряжением 500 кВ (ВЛ 500 кВ) общей протяженностью 838,839 км;
- восемнадцать воздушных линий электропередачи напряжением 220 кВ (ВЛ 220 кВ) общей протяженностью 793,656 км;
- три воздушные линии электропередачи напряжением 110 кВ (ВЛ 110 кВ) общей протяженностью 68,87 км.

Перечень существующих линий электропередачи и подстанций филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей с техническими характеристиками оборудования приведен в приложениях № 5, 6 к Программе.

ПАО «МРСК Сибири» – крупнейшая распределительная сетевая компания на территории Сибирского федерального округа, осуществляющая транспортировку электрической энергии по распределительным сетям на территориях республик Алтай, Бурятия, Хакасия и Тыва, Алтайского, Забайкальского, Красноярского краев, Кемеровской и Омской областей.

Компания образована в 2005 году в целях эффективного управления распределительным электросетевым комплексом Сибири.

Основными функциями филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» являются транспортировка электрической энергии от электростанций и с оптового рынка потребителям, техническое обслуживание электрических сетей и подстанций 32 муниципальных районов Омской области.

В состав филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» входят 3 технических центра:

- Западные электрические сети (Называевский, Саргатский, Крутинский, Тюкалинский, Мариановский, Исилькульский, Москаленки, Любинский, Шербакульский, Полтавский, Омский и городской районы электрических сетей (далее – РЭС));
- Восточные электрические сети (Калачинский, Кормиловский, Черлакский, Нижнеомский, Оконешниковский, Горьковский, Нововаршавский, Павлоградский, Одесский, Русско-Полянский, Азовский и Таврический РЭС);
- Северные электрические сети (Тарский, Знаменский, Тевризский, Екатерининский, Усть-Ишимский, Большеуковский, Большереченский, Муромцевский, Колосовский РЭС).

В обслуживании филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» находится:

- 5207,451 км линий электропередачи напряжением 110 кВ;
- 123 подстанции напряжением 110 кВ с общей мощностью трансформаторов 2972,5 МВА.

Перечень существующих линий электропередачи и подстанций напряжением 110 кВ филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» с техническими характеристиками оборудования приведен в приложениях № 7, 8 к Программе.

По существующим линиям электропередачи филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей, филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» энергетическая система Омской области связана с энергетической системой Республики Казахстан, объединенной энергетической системой Сибири и объединенной энергетической системой Урала:

- с энергетической системой Республики Казахстан:
 - по трем линиям электропередачи 500 кВ (параллельная работа): ЕЭК (акционерное общество «Евроазиатская энергетическая корпорация») – Иртышская; Таврическая – Аврора;
- Экибастузская ГРЭС-1 – Таврическая;
- по трем линиям электропередачи 110 кВ (раздельная работа): Юбилейная – Булаево I цель, с отпайкой на подстанцию Юнино (С-125); Юбилейная – Булаево II цель, с отпайкой на подстанцию Юнино (С-126); Горьковская – Полтавская (С-5);
- с энергетической системой Новосибирской области:
 - по одной линии электропередачи 500 кВ (параллельная работа) – Барабинская – Восход;
 - по трем линиям электропередачи 220 кВ (параллельная работа): Мынкуль – Иртышская (224); Валиханово – Иртышская (225); Омская ТЭЦ-4 – Татарская (246);
- по двум линиям электропередачи 110 кВ (параллельная работа): Валерино – Каратканск с отпайками (3-15); Валерино – Колония с отпайкой на подстанцию Илюшкино (3-16);
- с энергетической системой Тюменской области:
 - по одной линии электропередачи 500 кВ (параллельная работа) – Восход – Витязь;
 - по трем линиям электропередачи 110 кВ (раздельная работа): Мангут-Т – Выстрел с отпайкой на подстанцию Мангут-С (С-135); 2529 км – Новоандреевская с отпайкой на подстанцию Мангут-С (С-136); Орехово – Каргалы (С-80).

4.1.1. Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики на территории Омской области

Энергоузлы («энергорайоны») на территории Омской области, которые характеризуются повышенной вероятностью выхода параметров электроэнергетических режимов из области допустимых значений:

- «энергорайон подстанции 500 кВ Таврическая», к которому относится территория всей Омской области;
- «южный энергорайон», к которому относятся следующие энергетические объекты: подстанции 110 кВ Новоуральская, Нововаршавская, Одесская, Память Тельмана, Павлоградская, Русская Поляна, Стрела, Шербакульская;
- «энергорайон тягового транзита Лузино – Юбилейная», к которому относятся следующие энергетические объекты: подстанции 110 кВ Юбилейная, Исилькуль, Москаленки, Мариановка, Полтавская.

Основные «узкие места» энергетической системы Омской области:

- Недостаточная пропускная способность электросетевых элементов энергетической системы Омской области, обеспечивающих допустимый переток из ЕЭС России в энергетическую систему Омской области (далее – сечение «Сальдо Омска») в ремонтных схемах.

Наиболее сложной схемно-режимной ситуацией, приводящей к выходу параметров электроэнергетического режима из об-

ласти допустимых значений, является аварийное отключение автотрансформаторов (далее – АТ) АТ-1 (АТ-2) подстанции 500 кВ Таврическая в схеме ремонта АТ-2 (АТ-1) подстанции 500 кВ Таврическая в летний период при среднемесячной температуре наружного воздуха.

В данной схемно-режимной ситуации в послеаварийной схеме с учетом действия противоаварийной автоматики на отключение нагрузки в объеме 288,5 МВт в контролируемом сечении «Сальдо Омска» величина перетока составит 71,4 МВт (МДП для послеаварийной схемы – 203 МВт). В связи с отсутствием резервов генерирующих мощностей на омских ТЭЦ нагрузка, отключенная действием противоаварийной автоматики, может быть включена только при условии ввода графиков аварийного ограничения режима потребления в объеме 156,9 МВт.

В настоящее время в качестве схемно-режимного мероприятия, направленного на ликвидацию недопустимых параметров электроэнергетического режима, предусмотрен превентивный перенос разделов по сети 110 кВ с энергетической системой Тюменской области на подстанции 220 кВ Называевская и 110 кВ Тара с переводом питания нагрузок потребителей подстанций 110 кВ Усть-Ишим, Большая Тава, Утьма, Тевриз, Бакшеево, Шухово, Новоягодная, Большие Уки, Радичева, Знаменка, 2529 км, Выстрел, Мангут-С, Мангут-Т, 2546 км от энергетической системы Тюменской области (16 МВт).

После выполнения указанного схемно-режимного мероприятия становится возможным включить 147,6 МВт потребителей, отключенных действием противоаварийной автоматики (ожидаемая величина перетока мощностей – 203 МВт, МДП для послеаварийной схемы – 203 МВт). Возможность включения оставшейся части потребителей (140,9 МВт), отключенной действием противоаварийной автоматики, будет отсутствовать до ввода в работу одного из АТ на подстанции 500 кВ Таврическая.

В целях обеспечения возможности работы в послеаварийной схеме с перетоком мощности в сечении «Сальдо Омска» не выше МДП необходим ввод графиков аварийного ограничения режима потребления в объеме 140,9 МВт.

В случае ввода в работу распределительного устройства 220 кВ подстанции 500 кВ Восход с заходами линий электропередачи 220 кВ необходимость ввода графиков аварийного ограничения режима потребления в данной схемно-режимной ситуации будет исключена.

- Недопустимое снижение напряжения на шинах 110 кВ подстанции 110 кВ Память Тельмана и токовая перегрузка трансформаторов тока линии электропередачи ВЛ 110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23) на подстанции 110 кВ Москаленки, токовая перегрузка трансформаторов тока линии электропередачи ВЛ 110 кВ Лузино – Мариановка с отпайками (С-23) на подстанции 110 кВ Мариановка.

Наиболее сложной схемно-режимной ситуацией, приводящей к выходу параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений, является аварийное отключение второй системы шин (далее – СШ) 2ЦШ-110 подстанции 220 кВ Лузино в осенне-зимнем периоде, которое приводит:

- к превышению номинального тока трансформаторов тока в ячейке ВЛ 110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23) на подстанции 110 кВ Москаленки;
- к превышению номинального тока трансформаторов тока в ячейке ВЛ 110 кВ Лузино – Мариановка с отпайками (С-23) на подстанции 110 кВ Мариановка;
- к снижению напряжения ниже минимально допустимого на подстанциях 110 кВ «южного энергорайона»: Павлоградская, Одеская, Память Тельмана, Азово, Сосновская (1ЦШ-110), Шербакульская (1ЦШ-110).

В настоящее время в качестве схемно-режимных мероприятий, направленных на ликвидацию недопустимых параметров электроэнергетического режима, предусмотрено одновременное выполнение следующих мероприятий:

- превентивный перевод питания нагрузки потребителей (второй трансформатор подстанции 110 кВ Сельская и первый трансформатор подстанции 110 кВ Тумановская) на питание от подстанции 220 кВ Называевская по линии электропередачи 110 кВ Называевская – Покровская (С-35) (12,6 МВт), а также превентивный перевод питания нагрузки с линии электропередачи 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками II цель (С-64) на линию электропередачи 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками I цель (С-63) (26,5 МВт);
- включение батареи статических конденсаторов (БСК) на подстанции 110 кВ Новоуральская;
- превентивное изменение положения регулирования под нагрузкой (РПН) на АТ-1, АТ-2, АТ-3 подстанции 220 кВ Лузино (переключение из 6 в 12 положение);
- превентивное изменение положения РПН на АТ-1, АТ-2 подстанции 500 кВ Иртышская (переключение из 6 в 10 положение);
- изменение эксплуатационного состояния и технологического режима работы реакторов на подстанции 500 кВ Таврическая;
- загрузка по реактивной мощности до максимума генераторов омских ТЭЦ.

В послеаварийном режиме действием автоматики ограничения снижения напряжения (АОЧН) на подстанции 110 кВ Одесская будет отключено 6,8 МВт потребителей.

После выполнения указанных схемно-режимных мероприятий:

- перегрузка трансформаторов тока в ячейке линии электропередачи 110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23) на подстанции 110 кВ Москаленки составит 41 процент (452 А при длительно допустимом токе 320 А);
- перегрузка трансформаторов тока в ячейке линии электропередачи 110 кВ Лузино – Мариановка с отпайками (С-23) на подстанции 110 кВ Мариановка составит 20 процентов (502 А при длительно допустимом токе 420 А);
- напряжение на шинах 110 кВ подстанции 110 кВ Память Тельмана поднимается до 90,6 кВ, что соответствует минимально допустимому значению, но при этом нагрузка потребителей (6,8 МВт, отключенных АОЧН подстанции 110 кВ Одесская) останется отключенной до ввода в работу 2ЦШ-110 подстанции 220 кВ Лузино или перевода присоединений 2ЦШ-110 на 1ЦШ-110 кВ подстанции 220 кВ Лузино.

В целях исключения указанной перегрузки и недопустимого снижения напряжения на шинах 110 кВ подстанции 110 кВ Память Тельмана необходим ввод графиков аварийного ограничения режима потребления в объеме до 22 МВт на подстанциях тягового транзита Лузино – Юбилейная, Азово, а также отключение потребителей действием противоаварийной автоматики в объеме 6,8 МВт на подстанции 110 кВ Одесская для повышения уровня напряжения до минимально допустимого значения.

Возможным мероприятием для исключения схемно-режимной ситуации, характеризующейся повышенной вероятностью выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений, является установка секционного выключателя на подстанции 110 кВ Сосновская и реконструкция подстанции 110 кВ Москаленки с увеличением пропускной способности трансформаторов тока.

- Недопустимая перегрузка ряда подстанций 110 кВ филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в послеаварийном режиме: подстанция 110 кВ Амурская – 122 процента (Сном 1, 2 Т – 25 МВА, Сфакт – 30,5 МВА, где S – мощность (номинальная, фактическая), Т – трансформатор (первый, второй), перегрузка зафиксирована 19 декабря 2012 года); подстанция 110 кВ Советская – 136 процентов (Сном 1, 2 Т – 16 МВА, Сфакт – 21,8 МВА, перегрузка зафиксирована 19 декабря 2012 года); подстанция 110 кВ Сургутская – 131 процент (Сном 1, 2 Т – 16 МВА, Сфакт – 21,0 МВА, перегрузка зафиксирована 17 декабря 2014 года); подстанция 110 кВ Кировская – 128 процентов (Сном 1, 2 Т – 25 МВА, Сфакт – 32,0 МВА, перегрузка зафиксирована 19 декабря 2012 года); подстанция 110 кВ Энтузиастов – 114 процентов (Сном 1, 2 Т – 40 МВА, Сфакт – 45,5 МВА, перегрузка зафиксирована 19 декабря 2012 года); подстанция 110 кВ Западная – 114 процентов (Сном 1, 2 Т – 25 МВА, Сфакт – 28,4 МВА, перегрузка зафиксирована 19 декабря 2012 года); подстанция 110 кВ Куйбышевская – 111 процентов (Сном 1, 2 Т – 40 МВА, Сфакт – 44,5 МВА, перегрузка зафиксирована 19 декабря 2012 года); подстанция 110 кВ Новотроицкая – 249 процентов (Сном 1 Т – 10 МВА, 2 Т – 16 МВА, Сфакт – 24,9 МВА, перегрузка зафиксирована 17 декабря 2014 года); подстанция 110 кВ Центральная – 118 процентов (Сном 1 Т – 25 МВА, 2 Т – 40 МВА, Сфакт – 29,55 МВА, перегрузка зафиксирована 21 декабря 2016 года); подстанция 110 кВ Октябрьская – 113 процентов (Сном 1 Т – 40,5 МВА, 2 Т – 40,5 МВА (выведен из эксплуатации в связи с несоответствием техническим требованиям), 3 Т – 40 МВА, Сфакт – 45,1 МВА, перегрузка зафиксирована 17 декабря 2013 года).

По информации собственной указанных подстанций (филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго») в соответствии со стандартом организации «Определение резерва мощности на центрах питания» (регламентирующий внутренний документ ПАО «МРСК Сибири») перегрузка трансформаторов не выше 105 процентов возможна в течение неограниченного времени, выше 105 процентов – не допускается.

4. Ликвидация недопустимого повышения напряжения (до 128 кВ, что выше величины наибольшего рабочего напряжения) в летний минимум электропотребления на подстанциях 110 кВ «северного энергорайона» при существующей точке раздела с энергетической системой Тюменской области на секционном выключателе 110 кВ подстанции 110 кВ Усть-Ишим.

Мероприятия по изменению топологии сети 110 кВ с целью снижения напряжения на шинах подстанций «северного энергорайона» путем отключения выключателей 110 кВ на подстанциях Тара и Большеречье не приводят к значительному снижению напряжения в данном узле нагрузок. Исключением является перенос раздела с энергетической системой Тюменской области на подстанцию 110 кВ Знаменка. В данном случае напряжение на шинах 110 кВ подстанций «северного энергорайона» снижается до 124 кВ.

Однако в случае возникновения послеаварийного режима, связанного с отключением линий электропередачи 110 кВ С-80, С-79 или одной из питающих данный узел нагрузок линий электропередачи 110 кВ в энергетической системе Тюменской области, в летний минимум нагрузок напряжение на шинах 110 кВ подстанции «северного энергорайона» достигает 128 кВ. Недопустимое повышение напряжения на шинах 110 кВ подстанций «северного энергорайона» связано главным образом с выработкой протяженными малонагруженными линиями электропередачи 110 кВ дополнительной величины реактивной мощности в условиях снижения нагрузки подстанций «северного энергорайона».

В качестве мероприятия для нормализации и плавного регулирования уровней напряжения предлагается установка управляемого шунтирующего реактора УШР-25 Мвар на шинах 110 кВ подстанции 110 кВ Тара, при участии которого напряжения фиксируются на уровне допустимых – от 117 до 120 кВ.

5. Невозможность выполнения ремонта линии электропередачи 110 кВ Новоагрично – Полтавская с отпайкой на подстанцию Шербакульская (С-5) без ограничения режима потребления потребителей, запитанных от подстанции 110 кВ Полтавская. Погашение потребителей Полтавского муниципального района Омской области, запитанных от подстанции 110 кВ Полтавская, при аварийном отключении единственной питающей линии электропередачи 110 кВ Новоагрично – Полтавская с отпайкой на подстанцию Шербакульская (С-5).

Организация питания потребителей по сети 35 кВ от подстанции 110 кВ Юбилейная неэффективна, так как результатами расчетов электроэнергетических режимов выявлено недопустимое снижение уровней напряжения (19,1 – 29 кВ) в послеаварийном режиме в электрической сети 35 кВ, прилегающей к подстанции 110 кВ Полтавская. Вариант питания подстанции 110 кВ Полтавская по сети 35 кВ от подстанции 110 кВ Юбилейная с установкой батарей статических конденсаторов также неэффективен.

Расчет послеаварийного режима при отключении линии электропередачи 110 кВ Сельская – Полтавская (С-5) и установке батарей статических конденсаторов на подстанциях 35 кВ в рассматриваемом узле нагрузок показал стабилизацию уровней напряжения в электрической сети 35 кВ, прилегающей к подстанции 110 кВ Полтавская, но недопустимое повышение уровней напряжения (40,75 – 40,95 кВ) в электрической сети 35 кВ, прилегающей к подстанции 110 кВ Юбилейная.

Для исключения необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 5,1 МВт (нагрузки, запитанной от подстанции 110 кВ Полтавская) в период ремонта линии электропередачи 110 кВ Новоагрично – Полтавская с отпайкой на подстанцию Шербакульская (С-5), а также в случае ее аварийного отключения, рекомендуется строительство линии электропередачи 110 кВ Екатеринбургская – Полтавская.

В целях решения вышеуказанных проблем текущего состояния электроэнергетики на территории Омской области, ликвидации «узких мест» энергетической системы Омской области, а также развития электросетевой инфраструктуры в Омской области в 2017 – 2021 годах планируется строительство и реконструкция линий электропередачи и подстанций напряжением 110 – 220 – 500 кВ.

В соответствии со Схемой и программой развития ЕЭС России, одним из путей решения проблем в электроснабжении Омской области является строительство в Кормиловском муниципальном районе Омской области подстанции 500 кВ Восход с дальнейшим развитием сети 220 кВ.

Подстанция 500 кВ Восход – новый центр питания города Омска и Омской области, отправной силой формирования передачи электрической энергии между объединенными энергетическими системами Сибири и Урала.

Строительство и ввод в эксплуатацию распределительного устройства 220 кВ подстанции 500 кВ Восход с заходами линий электропередачи 220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Восход, Восход – Татарская, Восход – Ульяновская, Восход – Москва:

- позволит увеличить перетоки электрической энергии из ЕЭС России в энергетическую систему Омской области;

- 2) создаст возможность для подключения новых потребителей;
- 3) повысит энергобезопасность энергетической системы Омской области;
- 4) обеспечит возможность проведения комплексной реконструкции подстанции 500 кВ Таврическая и работ по ремонту оборудования подстанции в летний период.

С целью увеличения потребляемой мощности на 55 МВт и обеспечения надежности электроснабжения электроустановок АО «Газпромнефть – ОНПЗ» запланирована реконструкция подстанций 220 кВ Нефтезаводская и Ароматика с увеличением трансформаторной мощности (заменой силовых трансформаторов).

В 2017 – 2021 годах также планируется осуществить следующие мероприятия:

- 1) строительство линии электропередачи 110 кВ Екатеринбургская – Полтавская. Реализация мероприятия позволит исключить прекращение электроснабжения потребителей, запитанных от подстанции 110 кВ Полтавская в период ремонта линии электропередачи 110 кВ Новоцарицыно – Полтавская с отпайкой на подстанцию Шербакульская (С-5), а также в случае ее аварийного отключения;
- 2) реконструкция подстанции 110/10 кВ Сургутская с заменой двух силовых трансформаторов мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы мощностью 25 МВА каждый для обеспечения электроснабжения Красногорского водоподъемного гидроузла на реке Иртыш, а также в связи с выявленной перегрузкой трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме.

По результатам контрольных замеров в 2012 – 2016 годах при отключении одного из трансформаторов нагрузка подстанции 110/10 кВ Сургутская превышала 105 процентов в течение трех лет:
 - в 2012 году – в диапазоне 115 – 129 процентов в течение 22 часов;
 - в 2014 году – в диапазоне 108 – 131 процент в течение 14 часов;
 - в 2016 году – в диапазоне 113 – 128 процентов в течение 18 часов.

Альтернативное мероприятие по переводу нагрузки на другие центры питания по сети 10 кВ невозможно в связи с отсутствием линий электропередачи 10 кВ, связывающих подстанцию 110/10 кВ Сургутская с другими центрами питания.

Невыполнение мероприятия по реконструкции данной подстанции приведет к необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 4,67 МВт;

3) реконструкция подстанции 110/10 кВ Чунаевская с заменой двух силовых трансформаторов мощностью по 10 МВА каждый на трансформаторы мощностью по 16 МВА каждый.

Проведение мероприятия позволит обеспечить электроснабжение строительных площадок в районе поселков Магистральный, Мелиораторов, деревни Луговое, села Ребровка, деревень Зеленое поле и Верхний Карбуш в Омском муниципальном районе Омской области.

Кроме того, мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме, которая с учетом выданных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению – 15,55 МВт) может составить 233 процента;

4) реконструкция подстанции 110/10 кВ Октябрьская с заменой силового трансформатора 2 Т мощностью 40,5 МВА (1959 года выпуска) на трансформатор аналогичной мощности с форсированной системой охлаждения и оснащенной системой регулирования под напряжением.

В настоящее время трансформатор 2 Т выведен из эксплуатации из-за его несоответствия техническим требованиям. Мероприятие выполняется для ликвидации перегрузки трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме – по результатам зимнего контрольного замера 2013 года максимальная нагрузка подстанции 110/10 кВ Октябрьская при отключении одного из трансформаторов составила 107 – 113 процентов в течение 6 часов.

Альтернативное мероприятие по переводу нагрузки на другие центры питания по сети 10 кВ невозможно в связи с отсутствием линий электропередачи 10 кВ, связывающих подстанцию 110/10 кВ Октябрьская с другими центрами питания.

Невыполнение мероприятия по реконструкции данной подстанции приведет к необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 5,1 МВт.

Также выполнение мероприятия позволит поддерживать необходимый уровень напряжения в сети 10 кВ при различных режимах работы электрической сети;

5) реконструкция подстанции 110/10 кВ Сосновская с установкой секционного выключателя 110 кВ, которая позволит исключить недопустимое снижение уровней напряжения на подстанциях 110 кВ «ожного энергорайона» Омской области, а также исключить перегрузку трансформаторов тока на подстанции 110 кВ Мариановка в послеаварийных режимах при отключении 2ЦШ-110 подстанции 220 кВ Лузино;

6) реконструкция подстанции 110/10 кВ Новотроицкая с заменой силового трансформатора мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силового трансформатора подстанции в послеаварийном режиме. По результатам контрольных замеров в 2012 – 2016 годах при отключении одного из трансформаторов нагрузка подстанции 110/10 кВ Новотроицкая превышала 105 процентов в течение двух лет:

- в 2014 году – в диапазоне 186 – 249 процентов в течение 22 часов;
- в 2015 году – в диапазоне 108 – 120 процентов в течение 16 часов.

Альтернативное мероприятие по переводу нагрузки на другие центры питания по сети 10 кВ невозможно в связи с отсутствием линий электропередачи 10 кВ, связывающих подстанцию 110/10 кВ Новотроицкая с другими центрами питания.

Невыполнение мероприятия по реконструкции данной подстанции приведет к необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 14,9 МВт;

7) реконструкция подстанции 110/35/10 кВ Тара с установкой управляемого шунтирующего реактора, который позволит исключить превышение наибольшего рабочего напряжения и поддерживать в допустимых пределах напряжение на подстанциях северных муниципальных районов Омской области;

8) реконструкция подстанции 110/10 кВ Советская, которая предполагает замену существующих силовых трансформаторов 2 х 16 МВА на два трансформатора мощностью по 25 МВА каждый.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки указанных силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме.

По результатам контрольных замеров в 2012 – 2016 годах при отключении одного из трансформаторов нагрузка подстанции 110/10 кВ Советская превышала 105 процентов в течение трех лет:

- в 2012 году – в диапазоне 118 – 136 процентов в течение 15 часов;
- в 2015 году – в диапазоне 106 – 108 процентов в течение 3 часов;
- в 2016 году – в диапазоне 107 – 108 процентов в течение 3 часов.

Альтернативное мероприятие по переводу нагрузки на другие центры питания по сети 10 кВ невозможно в связи с отсутствием линий электропередачи 10 кВ, связывающих подстанцию 110/10 кВ Советская с другими центрами питания.

Невыполнение мероприятия по реконструкции данной подстанции приведет к необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 5,8 МВт;

9) реконструкция подстанции 110/10 кВ Амурская, которая предполагает замену существующих силовых трансформаторов 2 х 25 МВА на два трансформатора мощностью по 40 МВА каждый.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации выявленной перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме.

По результатам зимнего контрольного замера 2012 года максимальная нагрузка подстанции 110/10 кВ Амурская при отключении одного из трансформаторов составила 106 – 122 процента в течение 15 часов.

Альтернативное мероприятие по переводу нагрузки на другие центры питания по сети 10 кВ невозможно в связи с отсутствием линий электропередачи 10 кВ, связывающих подстанцию 110/10 кВ Амурская с другими центрами питания.

Невыполнение мероприятия по реконструкции данной подстанции приведет к необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 5,6 МВт;

10) реконструкция подстанции 110/10 кВ Западная, которая предполагает замену существующих силовых трансформаторов 2 х 25 МВА на два трансформатора мощностью по 40 МВА каждый.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации выявленной перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме.

По результатам зимнего контрольного замера 2012 года максимальная нагрузка подстанции 110/10 кВ Западная при отключении одного из трансформаторов составила 109 – 114 процентов в течение 4 часов.

Альтернативное мероприятие по переводу нагрузки на другие центры питания по сети 10 кВ невозможно в связи с отсутствием линий электропередачи 10 кВ, связывающих подстанцию 110/10 кВ Западная с другими центрами питания.

Невыполнение мероприятия по реконструкции данной подстанции приведёт к необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 3,8 МВт;

11) реконструкция подстанции 110/10 кВ Сибзавод, которая предполагает замену существующих силовых трансформаторов 2 х 32 МВА на два трансформатора мощностью по 40 МВА каждый.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме, которая с учетом выданных технических условий на технологическое присоединение новых потребителей к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению – 21,15 МВт, в том числе физкультурно-оздоровительного сооружения (хоккейной академии «Авангард»), микрорайонов жилой застройки «Академический» и «Измурдный берег») может составить 123 процента;

12) реконструкция подстанции 110/35/6 кВ Власть труда с установкой повышающих трансформаторов 6/10 кВ.

Проведение мероприятия позволит:

- разгрузить подстанцию 35/10 кВ Омская за счет перевода части нагрузки на подстанцию 110/35/6 кВ Власть труда. Загрузка подстанции 35/10 кВ Омская в послеаварийном режиме с учетом выданных технических условий составляет 185 процентов;
- эффективно загрузить подстанцию 110/35/6 кВ Власть труда, загрузка трансформаторов которой в послеаварийном режиме составляет 46 процентов;

13) реконструкция подстанции 110/10 кВ ТПК Надеждинский, которая предполагает замену существующих силовых трансформаторов 2 х 16 МВА на два трансформатора мощностью по 25 МВА каждый, а также перевод подстанции на класс напряжения 110/35/10 кВ.

Реализация мероприятия позволит обеспечить поддержание необходимого уровня напряжения в сети 35 кВ в узле подстанций 35/10 кВ Пушкино, Солнечная Долина, Андреевка, Степная, Надеждино в послеаварийном режиме.

В послеаварийном режиме при отключении фидера 35 кВ 84Ц с подстанции 110 кВ Восточная произойдет недопустимое снижение напряжения на шинах 35 кВ подстанций 35 кВ Степная, Андреевка, Пушкино (21,04 кВ, 20,8 кВ, 21,34 кВ соответственно). Перевод нагрузки на подстанцию 110 кВ Новотроицкая приведет к перегрузке трансформаторов данной подстанции до 125 процентов.

Также в послеаварийном режиме при отключении фидера 35 кВ 34Ц произойдет недопустимое снижение напряжения на шинах 35 кВ подстанций 35 кВ Надеждино и Солнечная Долина (21,05 кВ, 21,76 кВ соответственно). Перевод нагрузки на подстанцию 110 кВ Восточная приведет к перегрузке трансформаторов данной подстанции до 200 процентов.

Перевод нагрузки рассматриваемого участка сети 35 кВ на другие подстанции невозможно;

14) строительство подстанции 110/10 кВ Кристалл (со строительством двух КЛ-110 кВ от линии электропередачи 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 до подстанции 110/10 кВ Кристалл) с установкой силовых трансформаторов 2 х 40 МВА и переводом нагрузки с подстанции 110/10 кВ Энтузиастов.

Проведение мероприятия позволит ликвидировать перегрузку в послеаварийном режиме трансформаторов подстанции 110 кВ Энтузиастов, реконструкция которой (замена трансформаторов 2 х 40 МВА на 2 х 63 МВА) не представляется возможной поскольку существующие камеры трансформаторов по габаритным размерам не рассчитаны на установку трансформатора мощностью 63 МВА.

По результатам контрольных замеров в 2012 – 2016 годах при отключении одного из трансформаторов нагрузка подстанции 110/10 кВ Энтузиастов превышала 105 процентов в течение двух лет:

- в 2012 году – в диапазоне 108 – 114 процентов в течение 11 часов;
- в 2016 году – в диапазоне 106 – 112 процентов в течение 10 часов.

Альтернативное мероприятие по переводу нагрузки на другие центры питания по сети 10 кВ невозможно в связи с отсутствием линий электропередачи 10 кВ, связывающих подстанцию 110/10 кВ Энтузиастов с другими центрами питания.

Невыполнение мероприятия по строительству подстанции 110/10 кВ Кристалл приведет к необходимости ввода графиков ава-

рийного ограничения режима потребления на величину до 5,5 МВт.

Кроме того, мероприятие обеспечит возможность поддерживать необходимый уровень напряжения в электрической сети 10 кВ; 15) строительство (реконструкция) подстанции 110/10 кВ Семиреченская (вместо подстанции 110 кВ Кировская) с установкой силовых трансформаторов 2 х 40 МВА, с переводом нагрузки от подстанции 110/10 Кировская.

По результатам контрольных замеров в 2012 – 2016 годах при отключении одного из трансформаторов нагрузка подстанции 110/10 кВ Кировская превышала 105 процентов в течение пяти лет:

- в 2012 году – в диапазоне 106 – 128 процентов в течение 18 часов;
- в 2013 году – в диапазоне 110 – 118 процентов в течение 15 часов;
- в 2014 году – в диапазоне 107 – 118 процентов в течение 15 часов;
- в 2015 году – в диапазоне 108 – 111 процентов в течение 10 часов;
- в 2016 году – в диапазоне 107 – 124 процента в течение 14 часов.

Реконструкция подстанции 110 кВ Кировская с заменой силовых трансформаторов 2 х 25 МВА на 2 х 40 МВА и основного электротехнического оборудования подстанции, установкой выключателей на линиях электропередачи 110 кВ С-63, С-64 и на трансформаторах, а также реализации мероприятий по приведению технического состояния строительных конструкций подстанции в соответствие с требованиями законодательства, в том числе по восстановлению целостности и несущей способности элементов здания, требуют значительных капиталовложений, соизмеримых со строительством новой подстанции.

Решением проблемы в рассматриваемом узле нагрузок является строительство новой подстанции 110/10 кВ Семиреченская. Альтернативное мероприятие по переводу нагрузки на другие центры питания по сети 10 кВ невозможно в связи с отсутствием линий электропередачи 10 кВ, связывающих подстанцию 110/10 кВ Кировская с другими центрами питания.

Невыполнение мероприятия по строительству подстанции 110/10 кВ Семиреченская приведет к необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 7,15 МВт;

16) реконструкция шести подстанций 110/10 кВ.

В рамках мероприятия выполняется реконструкция следующих подстанций:

- реконструкция подстанции 110 кВ Левобережная с установкой третьего силового трансформатора.
- реконструкция подстанции 110 кВ Кировская с заменой силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме, которая с учетом выданных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению – 8,8 МВт) может составить 121 процент;
- реконструкция подстанции 110 кВ Карбышево с заменой силовых трансформаторов мощностью 16 МВА на трансформаторы большей мощности.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме, которая с учетом выданных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению – 4,4 МВт) может составить 124 процента;

- реконструкция подстанции 110 кВ Северо-Западная с установкой третьего силового трансформатора.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме, которая с учетом выданных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению – 22,185 МВт) может составить 146 процентов;

- реконструкция подстанции 110 кВ Новая с заменой силовых трансформаторов мощностью 40 МВА на трансформаторы большей мощности.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме, которая с учетом выданных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению – 11,23 МВт) может составить 112 процентов;

- реконструкция подстанции 110/10 кВ Центральная с заменой силового трансформатора мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки указанного силового трансформатора подстанции в послеаварийном режиме.

По результатам контрольных замеров в 2012 – 2016 годах при отключении одного из трансформаторов нагрузка подстанции 110/10 кВ Центральная превышала 105 процентов в течение двух лет:

- в 2012 году – в диапазоне 106 – 108 процентов в течение 5 часов;
- в 2016 году – в диапазоне 106 – 118 процентов в течение 11 часов.

Альтернативное мероприятие по переводу нагрузки на другие центры питания по сети 10 кВ невозможно в связи с отсутствием линий электропередачи 10 кВ, связывающих подстанцию 110/10 кВ Центральная с другими центрами питания.

Невыполнение мероприятия по реконструкции данной подстанции приведет к необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 4,6 МВт;

- реконструкция подстанции 110/10 кВ Куйбышевская, которая предполагает замену существующих силовых трансформаторов 2 х 40 МВА на два трансформатора мощностью по 63 МВА каждый.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме.

По результатам зимнего контрольного замера 2012 года максимальная нагрузка подстанции 110/10 кВ Куйбышевская при отключении одного из трансформаторов составила 106 – 111 процентов в течение 5 часов.

Альтернативное мероприятие по переводу нагрузки на другие центры питания по сети 10 кВ невозможно в связи с отсутствием линий электропередачи 10 кВ, связывающих подстанцию 110/10 кВ Куйбышевская с другими центрами питания.

Невыполнение мероприятия по реконструкции данной подстанции приведет к необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 4,55 МВт;

17) реконструкция подстанции 110/10 кВ Москаленки (ОАО «РЖД») с увеличением пропускной способности трансформаторов тока, что позволит исключить перегрузку трансформаторов тока на подстанции 110 кВ Москаленки в послеаварийном режиме при отключении 2ЦШ-110 подстанции 220 кВ Лузино;

18) реконструкция подстанции 110/10 кВ Кислородная, которая предполагает реконструкцию закрытого распределительного устройства подстанции (увеличение количества ячеек). Реализация мероприятия запланирована АО «Электротехнический комплекс».

Оценка объемов капитальных вложений в электросетевые объекты выполнена с учетом материалов Схемы и программы развития ЕЭС России, Комплексной программы развития электрических сетей 35 кВ и выше на территории Омской области на пятилетний период (2017 – 2021 годы), разработанной филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», инвестиционных программ электросетевых компаний, а также данных инвесторов (исполнителей проектов).

4.1.2. Перечень планируемых в 2017 – 2021 годах к строительству и реконструкции линий электропередачи и подстанций, класс напряжения которых равен или превышает 110 кВ

№ п/п	Наименование мероприятия и исполнитель проекта	Сроки реализации проекта	Объем финансирования проекта, млн. рублей
1	Строительство распределительного устройства 220 кВ подстанции 500 кВ Восход с заходами ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Татарская и ВЛ 220 кВ Ульяновская – Московка. Исполнитель: ПАО «ФСК ЕЭС»	Завершение реализации проекта планируется в 2017 году	5606,72
2	Реконструкция подстанции 220 кВ Нефтезаводская с заменой силового трансформатора 1 х 40 МВА на трансформатор 1 х 63 МВА. Исполнитель: АО «Газпромнефть – ОНПЗ»	Завершение реализации проекта планируется в 2018 году	476
3	Реконструкция подстанции 220 кВ Ароматика с заменой силового трансформатора 1 х 40 МВА на трансформатор 1 х 63 МВА. Исполнитель: АО «Газпромнефть – ОНПЗ»	Завершение реализации проекта планируется в 2018 году	476
4	Строительство ВЛ 110 кВ Екатеринбургская – Полтавская. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2019 – 2020 годах	266,04
5	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Сургутская с заменой трансформаторов 2 х 16 МВА на 2 х 25 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2017 году	242,69
6	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Чунаевская с заменой трансформаторов 2 х 10 МВА на 2 х 16 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2019 – 2021 годах	70,22
7	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Октябрьская с заменой трансформатора 2 Т 40,5 МВА и реконструкцией компенсирующих устройств. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2017 году	37,18
8	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Сосновская с установкой секционного выключателя 110 кВ. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2017 году	29,34
9	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Новотроицкая с заменой трансформатора 10 МВА на трансформатор 25 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2019 году	125,68
10	Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ Тара с установкой управляемого шунтирующего реактора. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта до 2018 года	164,4
11	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Советская с заменой трансформаторов 2 х 16 МВА на 2 х 25 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2018 году	89,64
12	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Амурская с заменой трансформаторов 2 х 25 МВА на 2 х 40 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2019 году	117,6
13	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Западная с заменой трансформаторов 2 х 25 МВА на 2 х 40 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2021 году	191,1
14	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Сибзавод с заменой трансформаторов 2 х 32 МВА на 2 х 40 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2020 году	230,34
15	Реконструкция подстанции 110/35/6 кВ Власть труда с установкой повышающих трансформаторов 6/10 кВ. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2020 году	25,9
16	Реконструкция подстанции 110/10 кВ ТПК Надеждинский с заменой трансформаторов 2 х 16 МВА на 2 х 25 МВА и переводом подстанции на класс напряжения 110/35/10. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2018 – 2021 годах	383,611
17	Строительство подстанции 110/10 кВ Кристалл (2 х 40 МВА). Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2017 – 2021 годах	455,85

№ п/п	Наименование мероприятия и исполнитель проекта	Сроки реализации проекта	Объем финансирования проекта, млн. рублей
18	Строительство двух КЛ-110 кВ от линии электропередачи 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 до подстанции 110/10 кВ Кристалл. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2017 – 2021 годах	270,82
19	Строительство (реконструкция) подстанции 110/10 кВ Семиреченская 2 х 40 МВА (с переводом нагрузки от подстанции Кировская). Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2017 – 2021 годах	431,27
20	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Левобережная с установкой третьего трансформатора 1 х 40 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2019 – 2021 годах	202,172
21	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Карбышево с заменой трансформаторов 2 х 16 МВА на 2 х 25 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2018 – 2020 годах	133,18
22	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Северо-Западная с установкой третьего трансформатора 1 х 40 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2019 – 2021 годах	202,172
23	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Новая с заменой трансформаторов 2 х 40 МВА на 2 х 63 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2018 – 2021 годах	317,27
24	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Центральная с заменой трансформатора 1 х 25 МВА на 1 х 40 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2017 – 2021 годах	383,39
25	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Куйбышевская с заменой трансформаторов 2 х 40 МВА на 2 х 63 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Реализация проекта в 2018 – 2021 годах	317,269
26	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Москаленки с увеличением пропускной способности трансформаторов тока. Исполнитель: ОАО «РЖД»	Реализация проекта в 2017 году	110,2
27	Реконструкция закрытого распределительного устройства подстанции 110/10/6 кВ Кислородная (с увеличением количества ячеек). Исполнитель: АО «Электротехнический комплекс»	Реализация проекта в 2019 – 2021 годах	106,0

4.2. Существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации электрические станции, установленная мощность которых превышает 5 МВт

Установленная мощность электрических станций энергетической системы Омской области составляет 1607,2 МВт. На долю ТЭЦ, расположенных в городе Омске, приходится 97,4 процента установленной мощности электрических станций энергетической системы Омской области (1565,2 МВт). Оставшиеся 2,6 процента установленной мощности (42 МВт) электрических станций энергетической системы Омской области составляют генерирующие мощности (блок-станции) промышленных предприятий: общества с ограниченной ответственностью «Омсктехглерод» (далее – ООО «Омсктехглерод»), общества с ограниченной ответственностью «ГринЛайт» (далее – ООО «ГринЛайт»), ПАО «Омскшина», ООО «Теплогенерирующий комплекс».

Омские ТЭЦ входят в состав АО «ТГК-11». АО «ТГК-11» создано в 2005 году в ходе реформирования энергетической системы Российской Федерации (с организационно-правовой формой открытого акционерного общества). 5 ноября 2014 года в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись об изменении наименования ОАО «ТГК-11» – на АО «ТГК-11». В 2007 году на основании решения Совета директоров АО «ТГК-11» был создан Омский филиал АО «ТГК-11». По итогам проведения годового общего собрания акционеров, состоявшегося 14 мая 2010 года, АО «ТГК-11» вошло в группу компаний ПАО «Интер РАО». АО «ТГК-11» является дочерним обществом ПАО «Интер РАО», которому в настоящее время принадлежат 100 процентов акций АО «ТГК-11». В соответствии со Стратегией развития теплового бизнеса, обеспечения надежности и безопасности ПАО «Интер РАО», утвержденной Правлением ПАО «Интер РАО» 18 марта 2015 года, проведена реорганизация АО «ТГК-11», целью которой являлось выделение из имущественного комплекса компании теплосетевых, теплообъектов и теплогенерирующих (включая котельные) активов при сохранении контроля АО «ТГК-11» над обособленными активами. В рамках реорганизации АО «ТГК-11» 20 декабря 2013 года общим собранием акционеров компании принято решение о выделении АО «ОмскРТС» и открытого акционерного общества «ТомскРТС» (далее – ОАО «ТомскРТС»). 1 апреля 2014 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 12 по Омской области в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании следующих юридических лиц путем реорганизации в форме выделения: АО «ОмскРТС» и АО «ТомскРТС». 1 декабря 2014 года внеочередным общим собранием акционеров АО «ТГК-11» принято решение о дальнейшей реорганизации компании в форме выделения АО «Томская генерация». С 1 апреля 2015 года упразднены филиалы (Омский и Томский) АО «ТГК-11». Главный офис компании перенесен из города Новосибирска в город Омск.

В состав АО «ТГК-11» с 1 апреля 2015 года вошли следующие генерирующие источники – действующие омские ТЭЦ:

- Омская ТЭЦ-3 – основное топливо – природный газ (в качестве растопочного и резервного топлива используется мазут). Введена в эксплуатацию в 1954 году, установленная мощность – 445,2 МВт / 1006,24 Гкал/час;
- Омская ТЭЦ-4 – основное топливо – экибастузский каменный уголь (в качестве топлива используются также природный газ, растопочное топливо – мазут). Введена в эксплуатацию в 1965 году, установленная мощность – 385 МВт / 900 Гкал/час;
- Омская ТЭЦ-5 – основное топливо – экибастузский каменный уголь (в качестве растопочного топлива используется мазут). Введена в эксплуатацию в 1980 году, установленная мощность – 735 МВт / 1763 Гкал/час.

Установленная мощность омских ТЭЦ АО «ТГК-11» составила 1565,2 МВт / 3669,24 Гкал/час.

В состав АО «ОмскРТС» с 1 апреля 2015 года вошли:

- Омская ТЭЦ-2 – работает в режиме котельной, основное топливо – природный газ (в качестве топлива используется также кузнецкий уголь, мазут). Введена в эксплуатацию в 1941 году, установленная мощность – 378 Гкал/час;
- Кировская районная котельная (далее – КРК) – основное топливо – природный газ (в качестве топлива используется также мазут). Ввод в эксплуатацию первого агрегата состоялся в 1969 году, установленная мощность 585 Гкал/час.

Установленная тепловая мощность омских ТЭЦ АО «ОмскРТС» составила 963 Гкал/час. Общая установленная мощность омских ТЭЦ АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» составляет 1565,2 МВт / 4632,24 Гкал/час.

В 2009 году на Омской ТЭЦ-3 выведен из эксплуатации турбоагрегат Р-25-90/18, ст. № 3 мощностью 25 МВт. Установленная мощность Омской ТЭЦ-3 снизилась с 375 МВт до 350 МВт, а после реконструкции турбоагрегата ст. № 11 в 2010 году и турбоагрегата ст. № 9 в 2011 году (с увеличением мощности по 10 МВт на каждом турбоагрегате) увеличилась до 370 МВт.

В 2013 году на Омской ТЭЦ-3 введена в эксплуатацию парогазовая установка (ПГУ) с установленной мощностью 85,2 МВт, реконструирован турбоагрегат ст. № 12, установленная мощность которого увеличена до 60 МВт. При этом в 2013 году (после завершения строительства ПГУ) выведены из эксплуатации два турбоагрегата Омской ТЭЦ-3 общей мощностью 75 МВт – турбоагрегат ВПТ-50-3 (ст. № 10) и ПТ-25-90/10М (ст. № 6). Установленная мощность Омской ТЭЦ-3 по состоянию на 1 января 2014 года составила 390,2 МВт.

В 2014 году завершена реконструкция турбоагрегата ст. № 13 (Р-50-130-1) Омской ТЭЦ-3 с увеличением установленной мощности до 60 МВт (на 10 МВт). Установленная мощность Омской ТЭЦ-3 по состоянию на 1 января 2016 года составила 400,2 МВт.

В 2016 году на Омской ТЭЦ-3 завершено строительство турбины мощностью 120 МВт, которая заменила демонтированный агрегат ст. № 10. С учетом ввода новой мощности на Омской ТЭЦ-3 АО «ТГК-11» осуществлен вывод из эксплуатации трех турбоагрегатов общей мощностью 75 МВт – турбоагрегатов Р-25-90/18 (ст. № 4), ПТ-25-90/10М (ст. № 7) и Р-25-90/18 (ст. № 8). Установленная мощность Омской ТЭЦ-3 по состоянию на 1 января 2017 года по электрической энергии составила 445,2 МВт, при этом тепловая мощность станции снизилась до 1006,24 Гкал/час (на 164,76 Гкал/час).

При реконструкции Омской ТЭЦ-3 в 2010 – 2011 годах проведен монтаж трех котлоагрегатов ст. № 1 – 3. Электрогенерирующее оборудование первой очереди Омской ТЭЦ-3 (турбоагрегаты ст. № 4 – 9), установленное в период с 1956 по 1958 год на параметры острого пара 90 атмосфер, достигло паркового ресурса.

Турбоагрегат первой очереди ст. № 9 по заключению соответствующей организации получил продление индивидуального ресурса, который истекает в 2017 году.

Турбоагрегаты второй очереди Омской ТЭЦ-3 (турбоагрегаты ст. № 11 – 13), установленные в период с 1962 по 1964 годы, также достигли паркового ресурса, но по заключениям соответствующих организаций их индивидуальный ресурс продлен до 2025 – 2040 годов.

В 2010 году на Омской ТЭЦ-2 выведен из эксплуатации котлоагрегат ст. № 1 мощностью 38,7 Гкал/час. Установленная мощность Омской ТЭЦ-2 снизилась с 416,7 Гкал/час до 378 Гкал/час.

На Омской ТЭЦ-4 парковый ресурс отработали турбоагрегаты ст. № 4, 6, 7, 9. Индивидуальный ресурс турбоагрегата ст. № 4 истекает в 2024 году, ст. № 6 – в 2019 году, ст. № 7 – в 2021 году, ст. № 9 – в 2018 году.

В 2011 году на Омской ТЭЦ-4 выведен из эксплуатации турбоагрегат ст. № 8 (Р-100-130), находившийся ранее на консервации в связи со снижением потребления пара промышленными потребителями. Демонтаж указанного турбоагрегата АО «ТГК-11» не планируется. Вместе с тем мощность агрегата при подсчете общей установленной электрической мощности станции не учитывается с 1 ноября 2011 года. Аналогичная ситуация на Омской ТЭЦ-4 сложилась с котлоагрегатом ст. № 6 (БКЗ-320-140), в связи с чем общая тепловая мощность станции также снижена.

В 2015 году на Омской ТЭЦ-4 выведены из эксплуатации турбоагрегат Р-50-130/13 ст. № 5, а также котлоагрегаты БКЗ-320-140 ст. № 5 и БКЗ-420-140 ст. № 10. Мощность станции снизилась с 435 МВт до 385 МВт по электрической энергии, с 1095 Гкал/час до 900 Гкал/час – по тепловой энергии.

Турбоагрегаты Омской ТЭЦ-5 (ст. № 1 – 5) имеют парковый ресурс до 2017 – 2021 годов.

В 2014 году на Омской ТЭЦ-5 выполнено техническое перевооружение (реконструкция) турбоагрегата ПТ-80/100-130/13 ст. № 1 с увеличением установленной мощности до 100 МВт (на 20 МВт). Маркировка турбоагрегата ст. № 1 изменена на ПТ-98/108-12,8/1,28.

В 2015 году на Омской ТЭЦ-5 выполнено техническое перевооружение (реконструкция) турбоагрегата ПТ-80/100-130/13 ст. № 2 с увеличением установленной мощности до 100 МВт (на 20 МВт). Маркировка турбоагрегата ст. № 2 изменена на ПТ-98/110-130/13-1М. Мощность Омской ТЭЦ-5 увеличилась с 695 МВт до 735 МВт по электрической энергии, с 1735 Гкал/час до 1763 Гкал/час – по тепловой энергии.

Состав оборудования омских ТЭЦ АО «ТГК-11» приведен в приложении № 9 к Программе.

4.2.1. Структура установленной мощности омских ТЭЦ АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС»

№ п/п	Наименование ТЭЦ	Электрическая мощность		Тепловая мощность	
		МВт	В процентах от общего объема	Гкал/час	В процентах от общего объема
АО «ТГК-11»					
1	Омская ТЭЦ-3	445,2	28,4	1006,24	21,7
2	Омская ТЭЦ-4	385	24,6	900	19,4
3	Омская ТЭЦ-5	735	47,0	1763	38,1
Итого по АО «ТГК-11»		1565,2	100,0	3669,24	79,2
АО «ОмскРТС»					
4	Омская ТЭЦ-2	–	–	378	8,2
5	КРК	–	–	585	12,6
Итого по АО «ОмскРТС»		–	–	963	20,8
ВСЕГО		1565,2	100,0	4632,24	100,0

4.2.2. Вывод из эксплуатации мощностей, вырабатывающих электрическую энергию, на существующих омских ТЭЦ в 1984 – 2016 годах

Тип и ст. № агрегата	Установленная мощность, МВт	Год списания
Омская ТЭЦ-1		
Итого по станции	21	1986
Омская ТЭЦ-2		
Р-4-13/1,2, ст. № 1	4	1984
ПТ-12-39, ст. № 2	12	1986
ПТ-25-39, ст. № 3	25	1992
Сименс-шукерт, ст. № 4	25	1988
Итого по станции	66	
Омская ТЭЦ-3		
Р-10-15/1,2, ст. № 5	10	1995
ПТ-25-90-10М, ст. № 1	25	2004
ПТ-25-90-10М, ст. № 2	25	2006
Р-25-90/18, ст. № 3	25	2009
ПТ-25-90/10М, ст. № 6	25	2013
ВПТ-50-3, ст. № 10	50	2013
Р-25-90/18, ст. № 4	25	2016
ПТ-25-90/10М, ст. № 7	25	2016
Р-25-90/18, ст. № 8	25	2016
Итого по станции	235	
Омская ТЭЦ-4		
ПТ-50-130, ст. № 1	50	1989
ПТ-50-130, ст. № 2	50	1991
ПТ-50-130, ст. № 3	50	1993
Р-100-130, ст. № 8	100	2011
Р-50-130/13, ст. № 5	50	2015
Итого по станции	300	

Блок-станции промышленных предприятий представлены четырьмя электростанциями, подключенными на параллельную работу к энергетической системе Омской области:

- теплоэлектростанция ООО «Омсктехглерод»:
 - установленная электрическая мощность – 18 МВт;
 - установленная тепловая мощность – 38,4 Гкал/час;
 - газотурбинная электростанция ООО «ГринЛайт»:
 - установленная электрическая мощность – 6 МВт;
 - установленная тепловая мощность – 12 Гкал/час;
 - теплоэлектростанция ПАО «Омскшина» установленной электрической мощностью 12 МВт;
 - теплоэлектростанция ООО «Теплогенерирующий комплекс»:
 - установленная электрическая мощность – 6 МВт;
 - установленная тепловая мощность – 5,9 Гкал/час.
- Газотурбинная электростанция, принадлежащая ООО «ГринЛайт», законсервирована в 2011 году, запуск электростанции в работу в настоящее время не планируется.

4.2.3. Состав оборудования существующих электростанций (блок-станций) промышленных предприятий

№ п/п	Наименование и тип агрегата	Количество единиц оборудования (шт.)	Производительность (тонн/час, МВт)	Вид топлива
ООО «Омсктехглерод»				
1	Паровая турбина ПР-6-1,2/0,5	3	6 МВт	Технологический газ, получаемый в процессе производства теухглерода
2	Турбогенератор Т-6-2УЗ	3	6 МВт	
ООО «ГринЛайт»				
1	Паровой котел БЭМ-16/1,4-225ГМ	1	16 тонн/час	Газ
2	Котел-утилизатор КГТ 20/1,3-300	1	17 тонн/час	Газ
3	Газотурбинный агрегат ГТА-6РМ	1	6 МВт	Газ
ПАО «Омскшина»				
1	Паровая турбина Р-6-3,4/1,0М-1	2	6 МВт	Газ
2	Турбогенератор Т-6-2УЗ	2	6 МВт	Газ
ООО «Теплогенерирующий комплекс»				
1	Газопоршневой агрегат корпорации «Caterpillar»	3	2 МВт	Газ

В целях развития в Омской области генерирующих мощностей в 2017 – 2021 годах АО «ТГК-11» планирует выполнить следующие мероприятия, направленные на обновление производственных мощностей омских ТЭЦ:

- реконструкция паровой турбины ст. № 6 типа Т-100-130 на Омской ТЭЦ-4 со сроком ввода в 2019 году;
 - реконструкция паровой турбины ст. № 7 типа Т-100-130 на Омской ТЭЦ-4 со сроком ввода в 2022 году.
- Величина мощности турбогенераторов ст. № 6 и ст. № 7 Омской ТЭЦ-4 после реконструкции не определена. Технические условия на увеличение мощности по указанным объектам генерации отсутствуют.
- Рост генерирующих мощностей блок-станций промышленных предприятий в перспективе может быть осуществлен за счет ввода в промышленную эксплуатацию теплоэлектростанции мощностью 36 МВт в ПАО «Омский каучук», однако сроки проведения указанного мероприятия не определены, в связи с чем объект не включается в перечень планируемых к строительству и реконструкции электрических станций, установленная мощность которых превышает 5 МВт.
- Одним из перспективных проектов по созданию генерирующих объектов в Омской области является строительство акционерным обществом «Группа компаний «Титан» (далее – АО «ГК «Титан») парогазовой установки мощностью 125 МВт для обеспечения энергообеспечения комплекса глубокой переработки сельскохозяйственной продукции «Биокомплекс».
- В настоящее время ведется проектирование энергообъекта.
- По предварительным данным реализация проекта планируется АО «ГК «Титан» в рамках трех пусковых комплексов: первый пусковой комплекс мощностью 25 МВт (паротурбинная установка) предполагается ввести в эксплуатацию в 2017 году, второй пусковой комплекс мощностью 50 МВт (газотурбинная установка) предполагается ввести в эксплуатацию до 2018 года, третий пусковой комплекс мощностью 50 МВт (газотурбинная установка) предполагается ввести в эксплуатацию до 2020 года.
- Так как проект по строительству АО «ГК «Титан» генерирующих мощностей в объеме 125 МВт находится на начальной стадии, мероприятие не включается в перечень планируемых к строительству и реконструкции станций, установленная мощность которых превышает 5 МВт.
- Оценка объемов капитальных вложений в энергогенерирующие объекты приведена по данным инвесторов (исполнителей проектов).

4.2.4. Перечень планируемых в 2017 – 2021 годах к строительству и реконструкции электрических станций, установленная мощность которых превышает 5 МВт

Наименование мероприятия	Ввод мощности, МВт	Сроки реализации перспективного проекта	Объем финансирования проекта, млн. рублей с НДС
Реконструкция и модернизация действующих ТЭЦ (Исполнитель: АО «ТГК-11»)			
Омская ТЭЦ-4			
Реконструкция паровой турбины ст. № 6 типа Т-100-130	Определяется дополнительно	Реализация проекта планируется в 2017 – 2019 годах	715,4
Реконструкция паровой турбины ст. № 7 типа Т-100-130	Определяется дополнительно	Реализация проекта планируется в 2017 – 2022 годах	925,8

4.3. Сводные данные по развитию электрической сети, класс напряжения которой ниже 110 кВ

Основу электросетевого комплекса Омской области напряжением ниже 110 кВ составляют линии электропередачи и подстанции филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» и АО «Омскэлектро». Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» обслуживает на территории города Омска и в муниципальных районах Омской области:

- 36871,26 км линий электропередачи напряжением 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ, 35 кВ;
- 190 подстанций напряжением 35 кВ с общей мощностью трансформаторов 955,76 МВА;
- 9845 трансформаторных подстанций напряжением 6 – 10(35)/0,4 кВ с общей мощностью трансформаторов 2118,722 МВА.

Муниципальное производственно-эксплуатационное предприятие «Омскэлектро» (далее – МПЭП «Омскэлектро») создано в 1993 году.

С 2002 года МПЭП «Омскэлектро» было преобразовано в муниципальное унитарное производственно-эксплуатационное предприятие «Омскэлектро», а с 2011 года функционировало в виде муниципального производственно-эксплуатационного предприятия города Омска «Омскэлектро» (далее – МПЭП города Омска «Омскэлектро»). МПЭП города Омска «Омскэлектро» преобразовано в ОАО «Омскэлектро» с 29 марта 2013 года на основании решения Омского городского Совета от 24 октября 2012 года № 67 «О преобразовании муниципального производственно-эксплуатационного предприятия города Омска «Омскэлектро» в открытое акционерное общество» и распоряжения Администрации города Омска от 27 декабря 2012 года № 452-р «Об условиях приватизации Муниципального производственно-эксплуатационного предприятия города Омска «Омскэлектро». В соответствии с граждан-

ским законодательством ОАО «Омскэнерго» с 27 марта 2015 года переименовано в АО «Омскэнерго».

АО «Омскэнерго» обслуживает более 60 процентов электрических сетей на территории города Омска напряжением 0,4 – 10 кВ (с учетом бесхозяйных объектов недвижимого имущества электросетевого комплекса), а также линии электропередачи 110 кВ, в том числе:

- 1) кабельные линии электропередачи напряжением 110 кВ – 13,88 км;
- 2) кабельные линии электропередачи напряжением 6 – 10 кВ – 2029,78 км;
- 3) кабельные линии электропередачи напряжением 0,4 кВ – 1596,92 км;
- 4) воздушные линии электропередачи напряжением 6 – 10 кВ – 326,15 км;
- 5) воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 кВ – 1315,68 км;
- 6) кабельные и воздушные линии электропередачи наружного освещения напряжением 0,4 кВ – 988,9 км;
- 7) трансформаторные подстанции и распределительные пункты – 1602 шт.

Оценка объемов капитальных вложений в электросетевые объекты приведена по данным инвесторов (исполнителей проектов).

4.3.1. Сводные данные по развитию в Омской области в 2017 – 2021 годах электрической сети, класс напряжения которой ниже 110 кВ

Наименование мероприятия	Объемные показатели	Объем финансирования проекта, млн. рублей с НДС
Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»		
Реконструкция подстанций 35 кВ с увеличением трансформаторной мощности (Надеждино, Пушкино, Красноярская)	3 шт. / 52,6 МВА	75,81
Строительство кабельных линий (0,4, 10, 35 кВ)	38,23 км	146,88
Строительство воздушных линий (0,4, 10, 35 кВ)	547,73 км	548,96
Строительство распределительных пунктов (0,4 – 10 кВ)	1 шт. / 2 МВА	55,00
Строительство трансформаторных подстанций (0,4 – 10 кВ)	152,2 МВА	501,06
Реконструкция воздушных линий 0,4 кВ, 10 кВ, в том числе с заменой голого провода на самонесущий изолированный провод	119,35 км	89,00
Реконструкция трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 10 кВ	1,18 МВА	3,61
Исполнитель: АО «Омскэнерго»		
Реконструкция воздушных линий 0,4 кВ	32,14 км	33,64
Реконструкция воздушных линий 10 кВ	16 км	23,43
Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели в распределительных пунктах и трансформаторных подстанциях	10 шт.	13,33
Замена силовых трансформаторов ТМ-10/0,4 кВ в трансформаторных подстанциях и распределительных пунктах (мощностью 100 кВА, 250 кВА, 400 кВА, 630 кВА)	7,11 МВА	25,84
Строительство кабельных линий 10 кВ	13,16 км	55,65
Монтаж приборов технического учета в трансформаторных подстанциях и на воздушных линиях электропередачи	111 шт.	13,00
Строительство блочных распределительных трансформаторных пунктов (2БРПП-630-10/0,4 кВ)	2,52 МВА	33,72
Строительство сетей электроснабжения, в том числе взамен существующих	8 МВА / 27,25 км	318,68
Реконструкция сетей электроснабжения для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	19,92 км	452,51

4.4. Оценка плановых значений показателя надежности оказываемых услуг в отношении территориальных электросетевых организаций

Постановлением Правительства Омской области от 2 ноября 2011 года № 212-п «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Омской области» определено, что уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с законодательством устанавливается Региональной энергетической комиссией Омской области.

Основой для установления показателей уровня надежности оказываемых услуг в отношении территориальных электросетевых организаций являются положения, закрепленные 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», а также приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29 ноября 2016 года № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

В Программе приводится оценка плановых значений показателя уровня надежности оказываемых услуг для крупнейших территориальных электросетевых организаций – филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» и АО «Омскэнерго»:

1) филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго».

Приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 27 мая 2014 года № 74/21 «О фактических значениях показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций на территории Омской области за 2013 год» установлены следующие показатели уровня надежности оказываемых услуг:

Наименование показателя	Значение показателя (по годам)					
	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год
Плановый показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0136	0,0134	0,0132	0,0130	0,0128	0,0126

2) АО «Омскэнерго».

Приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 24 декабря 2014 года № 655/77 «Об установлении плановых показателей уровня надежности и качества услуг, оказываемых территориальными сетевыми организациями на территории Омской области в пределах долгосрочных периодов регулирования на 2015 – 2019 годы и 2015 – 2017 годы» установлены следующие показатели уровня надежности оказываемых услуг:

Наименование показателя	Значение показателя (по годам)				
	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Плановый показатель уровня надежности оказываемых услуг	0,0238	0,0235	0,0231	0,0228	0,0224

4.5. Существующие и планируемые к строительству и выводу из эксплуатации генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии

5.1.3. Структура потребления электрической энергии в Омской области в 2012 – 2016 годах по видам экономической деятельности

Наименование показателя	2012 год		2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	
	млн. кВт.ч	процент от общего объема потребленной электрической энергии	млн. кВт.ч	процент от общего объема потребленной электрической энергии	млн. кВт.ч	процент от общего объема потребленной электрической энергии	млн. кВт.ч	процент от общего объема потребленной электрической энергии	млн. кВт.ч	процент от общего объема потребленной электрической энергии
Сельское хозяйство	316	2,9	310	2,9	327	3,0	326,4	3,0	325,8	3,0
Промышленность, в том числе	4633	42,5	4801,1	44,1	4616,5	42,1	4624,3	42,5	4638,3	42,7
1) обрабатывающие производства	3238	29,7	3206,1	29,5	3080,5	28,1	3090,1	28,4	3095,8	28,5
2) производство и распределение электроэнергии, газа и воды	1395	12,8	1595	14,6	1536	14,0	1534,2	14,1	1542,5	14,2
Добыча полезных ископаемых	87	0,8	87	0,8	89	0,8	87	0,8	86,9	0,8
Строительство	163	1,5	157	1,4	153	1,4	130,6	1,2	141,2	1,3
Транспорт и связь	1309	12,0	1307	12,0	1255	11,4	1207,8	11,1	1216,6	11,2
Предоставление прочих коммунальных, социальных и персональных услуг	87	0,8	91	0,8	91	0,8	141,5	1,3	108,6	1,0
Потреблено населением	1702	15,6	1680	15,4	1694	15,4	1675,6	15,4	1672,8	15,4
Прочие виды экономической деятельности	1635	15,0	1545	14,2	1587	14,4	1599,5	14,7	1596,8	14,7
Потери в электрических сетях	970,4	8,9	910	8,4	1180	10,7	1088,1	10,0	1075,4	9,9
Потреблено электрической энергии, всего	10902,4	100,0	10888,1	100,0	10992,5	100,0	10880,8	100,0	10862,4	100,0

5.2. Перспективный баланс производства и потребления электрической энергии и мощности в Омской области

Перспективный баланс производства и потребления электрической энергии и мощности в Омской области на 2017 – 2021 годы сформирован на основе анализа баланса и структуры выработки электрической энергии в 2012 – 2016 годах, с учетом реализации мероприятий по вводу генерирующих мощностей в энергетической системе Омской области:

- 1) ввод на Омской ТЭЦ-3 генерирующих мощностей в объеме 120 МВт (турбоагрегата Т-120/130-12,8) – объем мощности учитывается в балансе с 2016 года;
- 2) ввод в эксплуатацию солнечной электростанции в Одесском муниципальном районе Омской области (мощностью 10 МВт) – объем мощности учитывается в балансе с 2017 года;
- 3) ввод в эксплуатацию солнечной электростанции в Нововаршавском муниципальном районе Омской области (мощностью 15 МВт) – объем мощности 15 МВт учитывается в балансе с 2019 года;

5.2.1. Баланс производства и потребления электрической энергии и мощности в Омской области

Наименование показателя	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Баланс электрической энергии										
Потребление электрической энергии в энергетической системе Омской области, всего, млн. кВт.ч	10902,4	10888,1	10992,5	10880,8	10862,4	10924	10979	11032	11111	11149
Выработка электрической энергии, всего, млн. кВт.ч, в том числе	7342,6	6842,1	7061,1	7194,6	6876,4	6952	5804	6480	7535	7599
1) выработка электрической энергии омскими ТЭЦ	7170,5	6669,5	6886,7	6994,6	6675,3	6750,9	5602,9	6278,2	7333,2	7397,2
2) выработка электрической энергии блок-станциями промышленных предприятий, источниками в муниципальных районах Омской области	172,1	172,6	174,4	200	201,1	201,1	201,1	201,8	201,8	201,8
Сальдо-переток электрической энергии в энергетической системе Омской области, млн. кВт.ч	3559,8	4046	3913,4	3686,2	3986	3972	5175	4552	3576	3550
Доля выработки электрической энергии электростанциями, расположенными на территории Омской области, в общем объеме потребления электрической энергии, процентов	67	63	64	66	63	64	53	59	68	68

Правительством Омской области совместно с обществом с ограниченной ответственностью «Хевел» (далее – ООО «Хевел») и обществом с ограниченной ответственностью «Авелар Солар Технолоджи» (далее – ООО «Авелар Солар Технолоджи») проработаны варианты размещения объектов солнечной генерации на территории Русско-Полянского, Нововаршавского и Одесского муниципальных районов Омской области.

Между Правительством Омской области, ООО «Хевел» и ООО «Авелар Солар Технолоджи» подписано соглашение от 25 февраля 2014 года № 10-С о сотрудничестве в вопросах перспективного развития солнечной электроэнергетики.

Развитие солнечной электроэнергетики планируется в рамках реализации постановления Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 года № 449 «О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности».

4.5.1. Перечень планируемых в 2017 – 2021 годах к строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

Наименование мероприятия	Ввод мощности, МВт	Сроки реализации перспективного проекта
Исполнитель: ООО «Авелар Солар Технолоджи»		
Строительство солнечной электро-станции в Одесском муниципальном районе Омской области	10	Завершение реализации проекта планируется в 2017 году
Строительство солнечной электро-станции в Нововаршавском муниципальном районе Омской области	15	Завершение реализации проекта планируется в 2019 году
Строительство солнечной электро-станции в Русско-Полянском муниципальном районе Омской области	15	Завершение реализации проекта планируется в 2019 году
Всего увеличение установленной мощности энергетической системы Омской области до 2021 года	40	

В Омской области запланировано также развитие малой (распределенной) энергетики. Конкретные проекты по мере их разработки будут включаться в Программу.

5. Объемы производства и потребления электрической энергии и мощности в Омской области

5.1. Прогноз спроса на электрическую энергию и мощность в Омской области

Прогноз спроса на электрическую энергию и мощность на территории Омской области в 2017 – 2021 годах сформирован на основе официальных прогнозов АО «СО ЕЭС», с учетом положений Схемы и программы развития ЕЭС России, а также анализа отчетной динамики и структуры потребления электрической энергии в Омской области в 2012 – 2016 годах, динамики изменения максимума нагрузки в энергетической системе Омской области и реализации крупных инвестиционных проектов по созданию новых промышленных производств, объектов инфраструктуры.

В 2000 – 2008 годах в Омской области прослеживался устойчивый рост спроса на электрическую энергию. Среднегодовой темп роста потребления электрической энергии составлял около 1,6 процента.

В 2009 году в связи с кризисными явлениями в экономике объем электропотребления снизился на 3,5 процента к уровню 2008 года и составил 10184 млн. кВт.ч.

В 2010 году объем электропотребления вновь начал расти и составил 10392 млн. кВт.ч (102 процента к уровню 2009 года).

Рост электропотребления продолжался в 2011 – 2012 годах: в 2011 году – 101 процент к уровню 2010 года, в 2012 году – 104 процента к уровню 2011 года. В 2013 году произошло незначительное снижение объема электропотребления, который составил 10888,1 млн. кВт.ч (99,9 процента к уровню 2012 года – 10902,4 млн. кВт.ч).

В 2014 году объем электропотребления в Омской области составил 10992,5 млн. кВт.ч (рост к уровню 2013 года на 1 процент). В 2015 году объем электропотребления в Омской области составил 10880,8 млн. кВт.ч (снижение к уровню 2014 года на 1 процент).

В 2016 году продолжилось снижение объема электропотребления в Омской области, который составил 10862,4 млн. кВт.ч (снижение к уровню 2015 года на 0,2 процента).

В структуре потребления электрической энергии на территории Омской области традиционно высокую долю занимает промышленность – в 2012 – 2016 годах – до 44,1 процента.

При этом в структуре промышленного производства наибольшая доля относится к обрабатывающим отраслям промышленности (нефтехимической, машиностроительной) – до 29,7 процента от общего объема электропотребления в Омской области.

Основными (крупными) потребителями, составляющими не менее 1 процента от общего объема электропотребления в Омской области, традиционно являются АО «Газпромнефть – ОНПЗ», ОАО «РЖД», ПАО «Омский каучук», ПАО «Омскшина», ОАО «ОмскВодоканал».

5.1.1. Перечень основных (крупных) потребителей электрической энергии

Наименование потребителя	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
АО «Газпромнефть – ОНПЗ»	1495,6	1518,5	1518,5	1483,6	1531,6
ОАО «РЖД»	968,9	958,4	975,6	920,3	1125,1
ПАО «Омский каучук»	261,7	300,4	290,8	290,8	324,7
ПАО «Омскшина»	177,4	167,5	160,3	151,0	149,5
ОАО «ОмскВодоканал»	156,3	148,9	146,8	140,2	189,45
АО «Омский завод транспортного машиностроения»	82,4	86,5	101	112,1	130,5
Филиал «ОМО им. П.И. Баранова» АО «НПЦ газотурбостроения «Салют»	46,4	46,5	48,1	35,6	55,9
«ПО «Полет» – филиал ФГУП «ГНПЦ им. М.В. Хруничева»	43,9	43,5	49,3	42,6	37,9
Общество с ограниченной ответственностью «ИКЕА МОС (Торговля и Недвижимость)»	41,8	40,5	40,8	41,1	39,9
АО «САН ИнБев»	40,8	37	36,2	36,2	32,7
АО «ОмПО «Иртыш»	20,2	15,9	19,7	17,2	17,1
Акционерное общество «Высокие технологии»	16,6	16,6	16,8	15,4	14,8

5.1.2. Прогноз спроса на электрическую энергию и мощности в Омской области в 2017 – 2021 годах

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Потребление электрической энергии в энергетической системе Омской области, млн. кВт.ч	10924	10979	11032	11111	11149
Максимум потребления электрической энергии в энергетической системе Омской области, МВт	1831	1840	1849	1857	1868

Наименование показателя	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Доля сальдо-перетока в общем объеме потребления электрической энергии, процентов	33	37	36	34	37	36	47	41	32	32
Баланс мощности										
Максимум потребления электрической энергии в энергетической системе Омской области, всего, МВт	1921	1812	1802	1782	1818	1831	1840	1849	1857	1868
Установленная электрическая мощность электро-станций, МВт, в том числе	1536	1562,2	1572,2	1562,2	1607,2	1617,2	1617,2	1647,2	1647,2	1647,2
1) установленная электрическая мощность омских ТЭЦ	1500	1520,2	1530,2	1520,2	1565,2	1565,2	1565,2	1565,2	1565,2	1565,2
2) установленная электрическая мощность блок-станций промышленных предприятий, источников в муниципальных районах Омской области	36	42	42	42	42	52	52	82	82	82
Генерация мощности электростанциями энергетической системы Омской области, всего, МВт, в том числе	1209	1160	1076	1065	1208	1222	1120	1226	1235	1251
1) генерация мощности Омской ТЭЦ-3, МВт	252	240	241	262	366	368	320	367	368	375
2) генерация мощности Омской ТЭЦ-4, МВт	300	280	251	220	247	250	225	252	255	257
3) генерация мощности Омской ТЭЦ-5, МВт	638	619	562	561	570	579	550	580	585	592
4) генерация мощности блок-станциями промышленно-предприятий, источниками в муниципальных районах Омской области, МВт	19	21	22	22	25	25	25	27	27	27
Сальдо-переток мощности в энергетической системе Омской области, МВт	712	652	726	717	610	609	720	623	622	617
Доля сальдо-перетока в максимуме потребления электрической энергии в энергетической системе Омской области, процентов	37	36	40	40	34	33	39	34	33	33

6. Развитие системы теплоснабжения в Омской области. Топливообеспечение энергоисточников

6.1. Основные характеристики системы теплоснабжения Омской области

Объемы потребления тепловой энергии в Омской области за последние пять лет составляли:

- 1) 2012 год – 24889 тыс. Гкал;
- 2) 2013 год – 24409 тыс. Гкал;
- 3) 2014 год – 24329 тыс. Гкал;
- 4) 2015 год – 22973 тыс. Гкал.
- 5) 2016 год – 23484 тыс. Гкал.

Всего в Омской области отапливается более 5 млн. объектов, из них в городе Омске – свыше 4,6 млн. объектов.

6.2. Система теплоснабжения города Омска

Централизованная система теплоснабжения города Омска сложилась, в основном, в 1960 – 1980 годы.

Теплоснабжение части города Омска, расположенной на правом берегу реки Иртыш, осуществляется системами от омских ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5 АО «ТГК-11» и Омской ТЭЦ-2 АО «ОмскРТС», от котельных МП города Омска «Тепловая компания» и от ведомственных котельных.

Теплоснабжение части города Омска, расположенной на левом берегу реки Иртыш, осуществляется системами от КРК (АО «ОмскРТС») и Омской ТЭЦ-3 (АО «ТГК-11»), от котельных МП города Омска «Тепловая компания» и от ведомственных котельных.

Всего на территории города Омска функционирует 172 теплоисточника суммарной установленной мощностью 9187,43 Гкал/час, в том числе:

- 1) 3 теплоисточника АО «ТГК-11» (омские ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5) установленной тепловой мощностью 3669,24 Гкал/час (39,9 процента установленной тепловой мощности теплоисточников, расположенных в городе Омске);
- 2) 2 теплоисточника АО «ОмскРТС» (Омская ТЭЦ-2, КРК) установленной тепловой мощностью 963 Гкал/час (10,5 процента);
- 3) 27 отопительных котельных МП города Омска «Тепловая компания» установленной мощностью 581,76 Гкал/час (6,3 процента);
- 4) 140 ведомственных и производственных котельных установленной мощностью 3973,43 Гкал/час (43,3 процента).

АО «ОмскРТС» обслуживает около 100 процентов магистральных участков тепловых сетей, включая ответвления от магистралей непосредственно к потребителям, и около 10 процентов от общей протяженности тепловых сетей в городе Омске.

Средний срок службы трубопроводов магистральных сетей АО «ОмскРТС» составляет 16 – 20 лет. Длина всех тепловых сетей от источников тепла при надземной прокладке составляет 26,6 процента, остальные тепловые сети выполнены в подземной прокладке, в том числе 71 процент – в железобетонных непроходных каналах.

6.2.2. Динамика и структура потребления тепловой энергии, вырабатываемой АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС»

Показатель	2012 год		2013 год		2014 год		2015 год		2016 год	
	Гкал	Про-цент	Гкал	Про-цент	Гкал	Про-цент	Гкал	Про-цент	Гкал	Про-цент
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	10159757	100,00	10302774	100,00	10076325	100,00	9662508	100,00	9679995	100,00
1) промышленность	2857467	28,13	2927069	28,4	2768924	27,48	2656366	27,49	2619002	27,06
2) строительство	101273	0,99	88714	0,9	84915	0,84	77872	0,81	65432	0,68
3) транспорт и связь	260605	2,56	244050	2,4	248806	2,47	256322	2,65	231185	2,39
4) жилищно-коммунальный комплекс	25930	0,26	52027	0,5	28975	0,29	20688	0,21	23259	0,24
5) население	4620512	45,48	4630981	44,9	4472273	44,38	4409681	45,64	4434658	45,81
6) бюджетные потребители	832223	8,19	938535	9,1	874770	8,68	797713	8,26	833367	8,60
7) потери транспортировщиков	674462	6,64	559355	5,4	655974	6,51	579968	6,00	646215	6,68
8) прочие	787285	7,75	862043	8,4	941688	9,35	863898	8,94	826877	8,54

6.3. Система теплоснабжения муниципальных районов Омской области

Теплоснабжение потребителей в муниципальных районах Омской области осуществляется от котельных, использующих в качестве топлива природный газ, уголь, мазут, дрова.

Всего на территориях муниципальных районов Омской области действуют 3026 котельных, отапливающих в том числе жилищный фонд и объекты социального назначения, из них 695 котельных – на балансе предприятий жилищно-коммунального комплекса, 557 котельных – на балансе областных учреждений, 1274 котельные – на балансе сельских администраций, 500 котельных, находящихся на балансе прочих предприятий (ведомственных).

6.4. Динамика выработки и потребления тепловой энергии в Омской области в 2017 – 2021 годах

С учетом анализа потребления тепловой энергии в Омской области в 2012 – 2016 годах, планируемых к реализации инвестиционных проектов, а также намечаемых к проведению мероприятий по сокращению потерь в тепловых сетях в рамках государственной программы Омской области «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в Омской области», утвержденной постановлением Правительства Омской области от 16 октября 2013 года № 263-п, потребление тепловой энергии в Омской области в 2017 – 2021 годах прогнозируется на уровне 23000 – 24000 тыс. Гкал в год с сохранением имеющейся региональной структуры теплоснабжения (доля города Омска около 60 процентов, села – 40 процентов).

Доля выработки тепловой энергии омскими ТЭЦ АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» (крупнейшими производителями тепловой энергии на территории Омской области) планируется в объеме около 46 процентов от общего теплоснабжения (порядка 11000 тыс. Гкал).

6.4.1. Прогноз выработки тепловой энергии омскими ТЭЦ АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» в 2017 – 2021 годах, тыс. Гкал

Наименование	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
АО «ТГК-11»					
Омская ТЭЦ-3	3371,20	3371,20	3371,20	3371,20	3371,20
Омская ТЭЦ-4	2026,20	2026,20	2026,20	2026,20	2026,20
Омская ТЭЦ-5	3436,60	3436,60	3436,60	3436,60	3436,60
Итого по АО «ТГК-11»	8834,00	8834,00	8834,00	8834,00	8834,00
АО «ОмскРТС»					
Омская ТЭЦ-2	782,50	782,50	782,50	783,18	783,18
КРК	1137,20	1137,20	1137,20	1109,55	1109,55
Итого по АО «ОмскРТС»	1919,70	1919,70	1919,70	1892,73	1892,73
ВСЕГО	10753,70	10753,70	10753,70	10726,73	10726,73

6.5. Направления развития системы теплоснабжения Омской области в 2017 – 2021 годах

Стратегия развития системы теплоснабжения Омской области в 2017 – 2021 годах должна быть направлена на:

- 1) обеспечение спроса на тепловую энергию;
- 2) приоритет комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- 3) первоочередную загрузку существующих источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- 4) вывод из работы малоэффективных (нерентабельных) котельных;
- 5) повышение эффективности использования тепловой энергии потребителями, в том числе в части снижения потерь при ее использовании;
- 6) организацию учета получаемых, производимых и отпускаемых энергетических ресурсов;
- 7) совершенствование технической политики в сфере теплоснабжения (внедрение инновационных технологий, повышение энергетической эффективности, оптимизация топливообеспечения и т.д.).

Стратегия развития системы теплоснабжения должна быть реализована путем разработки и исполнения схем теплоснабжения муниципальных образований.

В связи с этим тепловые нагрузки по всем теплоисточникам, расположенным в Омской области, с перечнями мероприятий по развитию теплосетевых комплексов муниципальных районов Омской области отражены в утвержденных схемах теплоснабжения муниципальных районов Омской области (в рамках Программы не приводятся).

Администрацией города Омска совместно с АО «ТГК-11», МП города Омска «Тепловая компания» с привлечением специализированной научной организации разработана Схема теплоснабжения города Омска. В 2015 году проведена ее корректировка, в соответствии с которой сценарий развития системы теплоснабжения на территории города Омска предполагает:

- 1) строительство теплотрассы от Омской ТЭЦ-4 на левый берег реки Иртыш в зоны перспективного роста тепловой нагрузки;
- 2) строительство перекачивающей насосной станции (далее – ПНС) ПНС-5а;
- 3) строительство подающего трубопровода Центрального луча Омской ТЭЦ-3 диаметром 1000 мм от Омской ТЭЦ-3 до тепловой камеры (далее – ТК) ТК-III-B-33/1;
- 4) строительство второй очереди теплотрассы «Релеро»;
- 5) строительство теплотрассы диаметром 600 мм от Омской ТЭЦ-4 до ТК-III-Ю-9 (связь между Омской ТЭЦ-4 и Омской ТЭЦ-3) для перекладки нагрузки с Южной луча Омской ТЭЦ-3 на Омскую ТЭЦ-4 (113,2 Гкал/час);
- 6) переключение потребителей Северного луча Омской ТЭЦ-5 (от ТК-V-C-29) на Омскую ТЭЦ-3 (52 Гкал/час);

В среднем по всем омским ТЭЦ соотношение открытых и закрытых систем теплоснабжения составляет 50 процентов.

МП города Омска «Тепловая компания» объединяет более 60 процентов распределительных тепловых сетей и ответвлений от них к потребителям. Передача тепловой энергии осуществляется не только от собственных котельных, но и от 12 ведомственных котельных.

На обслуживании МП города Омска «Тепловая компания» находятся 53 центральных тепловых пункта, 11 тепловых насосных станций. Тепловые сети от котельных, в основном, двухтрубные. Системы отопления подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. При необходимости снижение температуры в системах отопления потребителей осуществляется через индивидуальный тепловой пункт («элеватор») или от группового центрального теплового пункта.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей МП города Омска «Тепловая компания»:

- 1) подземная в непроходных железобетонных сборных каналах – 77 процентов;
- 2) надземная на низких опорах – 23 процента.

Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении от теплоисточников МП города Омска «Тепловая компания», ведомственных и производственных котельных составляет 962,1 км, в том числе:

- 1) от магистральных тепловых сетей АО «ОмскРТС» – 694,7 км;
- 2) от собственных котельных МП города Омска «Тепловая компания» – 179,2 км;
- 3) от ведомственных котельных – 88,2 км.

6.2.1. Перечень основных (крупных) потребителей тепловой энергии АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» в 2013 – 2016 годах

Потребители	Теплоисточники	Объем потребления, Гкал			
		2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
АО «Газпромнефть – ОНПЗ»	ТЭЦ-3,4	2522643	2442701	2362823	2303351
ПАО «Омский каучук»	ТЭЦ-3	139921	138882	137445	161669
Акционерное общество «Первая грузовая компания»	ТЭЦ-3	109425	110452	126605	109065
Открытое акционерное общество Омское производственное объединение «Радиозавод имени А.С. Попова»	ТЭЦ-5	26852	27868	25020	28123
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Омский государственный аграрный университет имени П.А. Столыпина»	ТЭЦ-3, 5	42113	38715	35140	35529
Акционерное общество «Ремонтно-эксплуатационное управление»	ТЭЦ-2, 3, 5	25299	24168	22768	22190
Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро автома-тики»	ТЭЦ-5	25266	25637	22137	20500

- 7) переключение потребителей Восточного луча Омской ТЭЦ-2 (от ТК-II-B-20) на Омскую ТЭЦ-5 (59,2 Гкал/ч);
- 8) строительство ПНС-13, ПНС-13а, ПНС-15, ПНС-17, реконструкция ПНС-8 на Западном луче Омской ТЭЦ-5;
- 9) строительство подающего трубопровода Северного луча Омской ТЭЦ-3 диаметром 1000 мм от Омской ТЭЦ-3 до ТК-III-C-39;
- 10) строительство теплотрассы диаметром 800 мм вдоль улицы Окружная дорога в городе Омске от ТК-V-5-2/1r до ТК-V-Ю-11 (Октябрьский луч Омской ТЭЦ-5);
- 11) строительство теплотрассы диаметром 700/500 мм от ТК-V-Ю-15/2 до ТК-II-B-22-3 вдоль улиц 3-я Молодежная – 4-ая Транспортная в городе Омске.

6.6. Топливообеспечение энергоисточников

6.6.1. Топливо-энергетический баланс Омской области

Топливо-энергетический баланс Омской области представляет собой документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию Омской области и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов. Топливо-энергетический баланс Омской области составляется Министерством экономики Омской области в целях реализации Федерального закона «О теплоснабжении» на основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 14 декабря 2011 года № 600 «Об утверждении Порядка составления топливо-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований».

6.6.2. Топливообеспечение омских ТЭЦ АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» – крупнейшей производителей электрической и тепловой энергии на территории Омской области

В 2016 году омскими ТЭЦ АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» потреблены следующие объемы топлива:

Энергоисточник	Газ, млн. куб. м	Мазут, тыс. тонн	Уголь, тыс. тонн
Омская ТЭЦ-3	902,970	1,230	–
Омская ТЭЦ-4	101,810	6,100	1210,920
Омская ТЭЦ-5	–	14,760	2903,340
Омская ТЭЦ-2	87,262	0,196	26,619
КРК	159,398	0,011	–
ВСЕГО	1251,440	22,297	4140,879

Перспективная потребность в топливе омских ТЭЦ АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» для обеспечения производства электрической энергии в соответствии с перспективным балансом сформирована на основе прогнозных показателей выработки тепловой и электрической энергии в 2017 – 2021 годах.

6.6.3. Перспективная потребность в топливе омских ТЭЦ АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» на 2017 – 2021 годы

Наименование показателя и единицы измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
АО «ТГК-11»					
Омская ТЭЦ-3					
Газ, млн. куб. м	887,84	897,42	896,54	872,41	896,54
Мазут, тыс. тонн	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Омская ТЭЦ-4					
Газ, млн. куб. м	101,70	101,70	101,70	101,70	101,70
Мазут, тыс. тонн	7,30	7,30	7,30	7,30	7,30
Уголь, тыс. тонн	1339,53	1293,35	1297,63	1302,62	1297,63
Омская ТЭЦ-5					
Мазут, тыс. тонн	10,70	10,70	10,70	10,70	10,70
Уголь, тыс. тонн	2832,21	2836,98	2843,25	2846,13	2843,25
Итого по АО «ТГК-11»					
Газ, млн. куб. м	989,54	999,12	998,24	974,11	998,24
Мазут, тыс. тонн	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Уголь, тыс. тонн	4171,74	4130,33	4140,88	4148,75	4140,88
АО «ОмскРТС»					
Омская ТЭЦ-2					
Газ, млн. куб. м	84,77	84,77	84,77	89,03	89,03
Мазут, тыс. тонн	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Уголь, тыс. тонн	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81
Кировская районная котельная					
Газ, млн. куб. м	154,67	154,67	154,67	150,91	150,91
Итого по АО «ОмскРТС»					
Газ, млн. куб. м	239,44	239,44	239,44	239,94	239,94
Мазут, тыс. тонн	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

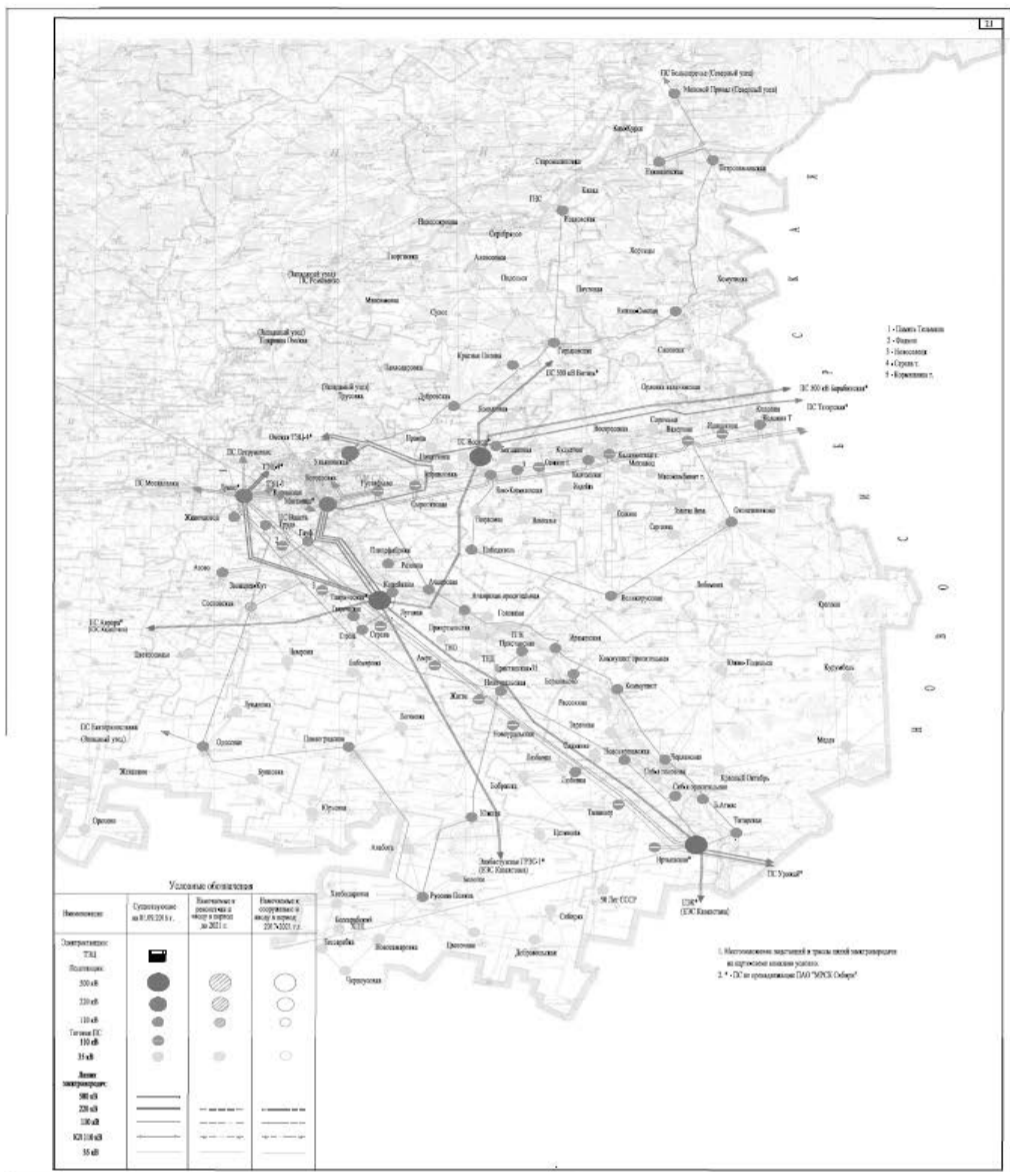
Наименование показателя и единицы измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Уголь, тыс. тонн	29,81	29,81	29,81	29,81	29,81
ВСЕГО по АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС»					
Газ, млн. куб. м	1228,98	1238,56	1237,68	1214,05	1238,18
Мазут, тыс. тонн	20,16	20,16	20,16	20,16	20,16
Уголь, тыс. тонн	4201,55	4160,14	4170,69	4178,56	4170,69

Приложение № 3
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2017 – 2021 годы

Приложение № 1
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2017 – 2021 годы

КАРТА-СХЕМА

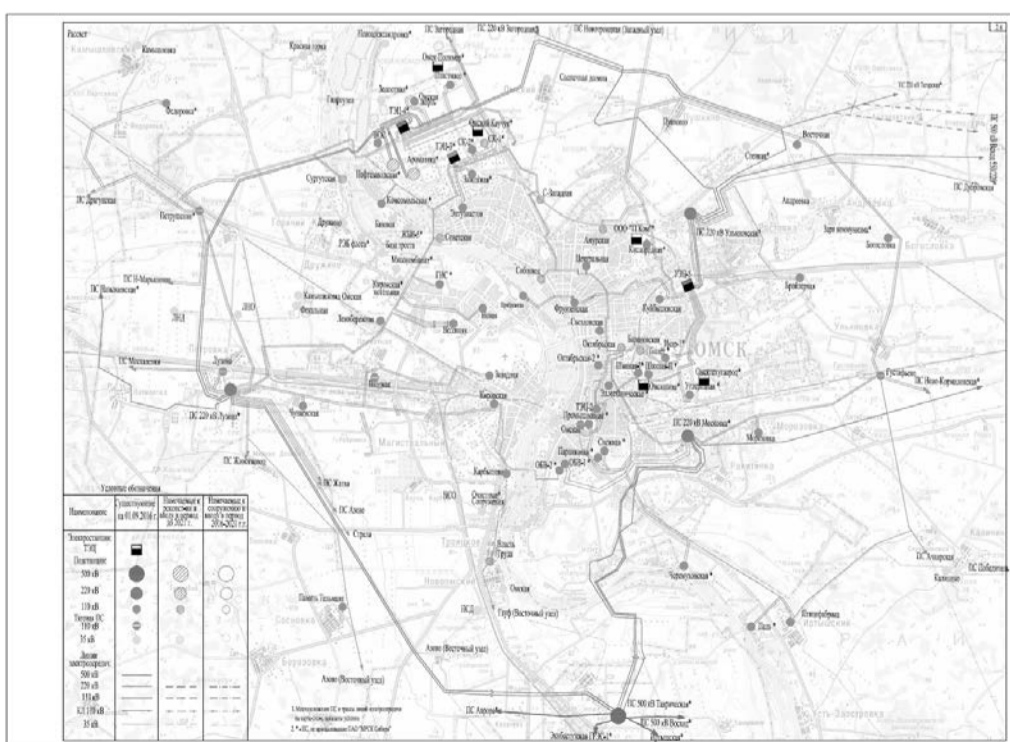
электрических сетей 110 кВ филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Сибири» – «Омскэнерго» и электрических сетей 220 – 500 кВ филиала публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей с перспективой развития до 2021 года (часть 1)



Приложение № 2
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2017 – 2021 годы

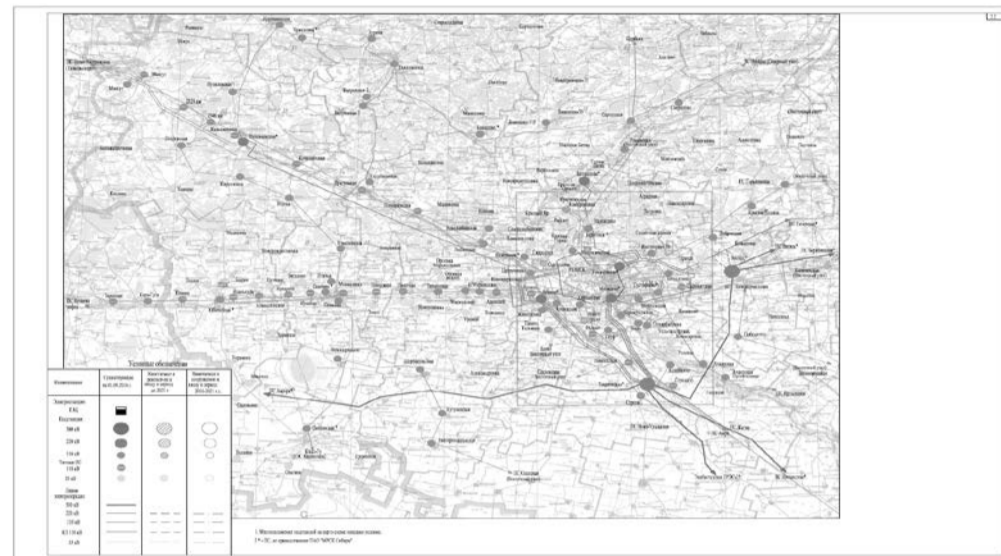
КАРТА-СХЕМА

электрических сетей 110 кВ филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Сибири» – «Омскэнерго» и электрических сетей 220 – 500 кВ филиала публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей с перспективой развития до 2021 года (часть 2)



КАРТА-СХЕМА

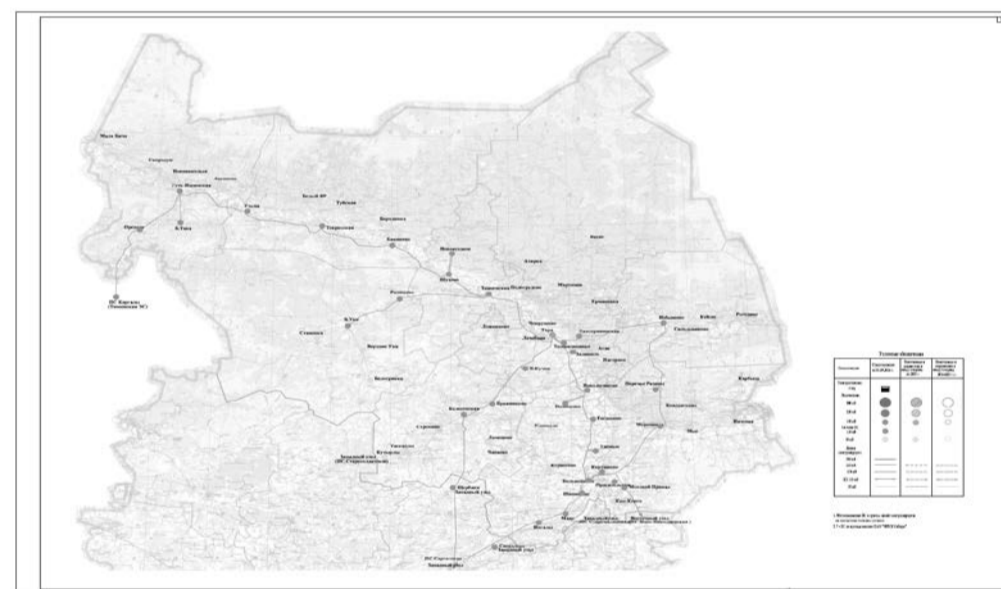
электрических сетей 110 кВ филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Сибири» – «Омскэнерго» и электрических сетей 220 – 500 кВ филиала публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей с перспективой развития до 2021 года (часть 3)



Приложение № 4
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2017 – 2021 годы

КАРТА-СХЕМА

электрических сетей 110 кВ филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная компания Сибири» – «Омскэнерго» и электрических сетей 220 – 500 кВ филиала публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей с перспективой развития до 2021 года (часть 4)



Приложение № 5
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2017 – 2021 годы

ПЕРЕЧЕНЬ

существующих линий электропередачи филиала публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей

№ п/п	Наименование линии электропередачи	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
1	ВЛ 500 кВ Баранбинская – Восход	500	76,158
2	ВЛ 500 кВ Восход – Таврическая	500	73,094
3	ВЛ 500 кВ ЕЭК (акционерное общество «Евроазиатская энергетическая корпорация») – Иртышская	500	9,9
4	ВЛ 500 кВ Иртышская – Таврическая	500	117,3
5	ВЛ 500 кВ Таврическая – Аврора	500	165,5
6	ВЛ 500 кВ Экибастуская ГРЭС-1 – Таврическая	500	133,4
7	ВЛ 500 кВ Восход – Витязь	500	263,487
8	ВЛ 220 кВ Загородная – Ульяновская (Д-1)	220	60,046
9	ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская № 1 (Д-5)	220	5,89
10	ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская № 2 (Д-6)	220	5,85
11	ВЛ 220 кВ Лузино – Ароматика (Д-7)	220	27,1
12	ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Лузино (Д-8/18)	220	28,71
13	ВЛ 220 кВ Лузино – Называевская (Д-9)	220	136,8
14	ВЛ 220 кВ Таврическая – Лузино I цепь (Д-11)	220	57,2
15	ВЛ 220 кВ Таврическая – Лузино II цепь (Д-12)	220	57,2
16	ВЛ 220 кВ Таврическая – Московская I цепь (Д-13)	220	44,25
17	ВЛ 220 кВ Таврическая – Московская II цепь (Д-14)	220	44,25
18	ВЛ 220 кВ Ульяновская – Московская (Д-15)	220	64,49
19	ВЛ 220 кВ Таврическая – Московская (Д-16)	220	47,32
20	ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Ароматика (Д-17)	220	4,41
21	ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Нефтезаводская (Д-19)	220	7,56
22	ВЛ 220 кВ Нефтезаводская – Ульяновская (Д-29)	220	29,64
23	ВЛ 220 кВ Мынкуль – Иртышская (224)	220	18,46
24	ВЛ 220 кВ Валиханово – Иртышская (225)	220	18,53
25	ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Татарская (246)	220	135,95
26	ВЛ 110 кВ Юбилейная – Булаво I цепь, с отпайкой на подстанции Юнино	110	24,77
27	ВЛ 110 кВ Юбилейная – Булаво II цепь, с отпайкой на подстанции Юнино	110	24,77
28	ВЛ 110 кВ Горьковское – Полтавская	110	19,33
	Общая протяженность линий электропередачи		1701,365

ПЕРЕЧЕНЬ существующих подстанций филиала публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей

№ п/п	Наименование подстанции	Класс напряжения	Силовой автотрансформатор, трансформатор, реактор, трансформатор собственных нужд		Воздушные и элегазовые выключатели*		Масляные выключатели*		Отделитель с короткозамыкателем		Выключатель нагрузки, 1 – 20 кВ		
			Тип	Количество, шт.	Тип	Количество, шт.	Тип	Количество, шт.	Тип	Количество, шт.	Тип	Количество, шт.	
1	Таврическая	500	АОДЦТН-167000/500/220/10	2	ВВМ-500Б	3	–	–	–	–	–	–	
		500	РОДЦ-60000/500	3	ВВ-500Б	3	–	–	–	–	–	–	
		500	РОДУ-60000/500	3	НРЛ550	3	–	–	–	–	–	–	
		500	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		220	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		220	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	3	ВР1-10	2	ВМП-10	8	–	–	ВНАП-101-630	2	–
		10	ТМГ-250/10/0,4	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	РБА-10-630-0,4	4	–	–	–	–	–	–	–	–	
2	Восход	500	АОДЦТН-167000/500/220/10	1	GL-317	10	–	–	–	–	–	–	
		500	РОМБС-60000/500	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
		500	РОДУ-60000/500	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
		500	РОМ-60000/500	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТТР-А-1000/10,5/0,4	3	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	РТСТГ-10-400-0,7	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
3	Иртышская	500	АОДЦТН-167000/500/220/10	1	ВВ-500Б	4	–	–	–	–	–	–	
		500	РОДЦ-60000/500	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	2	ВВБ-220-31,5/2000	5	–	–	–	–	–	–	
		220	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	3	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	РБДГ-10-2500-0,20	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
4	Лузино	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	3	–	–	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	РБГ-10-2500-0,20	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	2	300SR-K1	8	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТДНЛ-40000/10/10	2	ВР-3-10	29	–	–	–	–	–	–	
		10	РТОС-10-2500-0,35 УЗ	2	ВР-1-10-20/630У2	1	–	–	–	–	–	–	
		10	ТСЗ-630/10/0,4	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
5	Московка	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	РБДГ-10-2500-0,20	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	2	145SR-K1	11	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТДНЛ-40000/10/10	2	ВР-3-10	29	–	–	–	–	–	–	
		10	РТОС-10-2500-0,35 УЗ	2	ВР-1-10-20/630У2	1	–	–	–	–	–	–	
		10	ТСЗ-630/10/0,4	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
6	Ульяновская	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		220	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	2	ВВ/ТЕЛ-10	2	ВМП-10	18	–	–	–	–	
		10	РБДГ-10-2500-0,20	2	ВВУ-СЭЦ-Э-10	2	–	–	–	–	–	–	
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1	ВЭБ-220	1	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ЛТМН-16000/10/10	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	2	ВБЭ-10	1	–	–	–	–	–	–	
		10	РБГ-10-1600-25	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
7	Называевская	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	2	ВЭБ-220	2	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	РБДГ-10-2500-0,20	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1	ВЭБ-220	1	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ЛТМН-16000/10/10	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	2	ВБЭ-10	1	–	–	–	–	–	–	
		10	РБГ-10-1600-25	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
8	Загородная	220	АТДЦТН-125000/220/110/6	2	ВЭБ-220	2	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		6	ТМ-400/6/0,4	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		6	РБСДГ-10-2х2500-0,2	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		6	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		110	ТДТН-16000/110/35/10	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
		110	ТДТН-25000/110/35/10	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
9	Юбилейная	10	ТМ-630/10/0,4	2	ВВЭ-М-10	2	ВМПЭ-10	19	–	–	–	–	
		110	ТДТН-10000/110/35/10	2	ВЭБ-110	2	МКП-110	1	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	2	ВВЭ-М-10	2	ВМПЭ-10	19	–	–	–	–	
		110	ТДТН-10000/110/35/10	2	ВЭБ-110	2	МКП-110	1	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
10	Полтавская	110	ТДТН-10000/110/35/10	2	ВЭБ-110	2	МКП-110	1	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТМ-100/10-0,23	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	
		10	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	

* количество указано с учетом фаз (1 единица оборудования – 3 фазы).

ПЕРЕЧЕНЬ существующих линий электропередачи напряжением 110 кВ филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» – «Омскэнерго»

Диспетчерское наименование и конечные пункты	Год ввода	Марка и сечение провода	Протяженность линий электропередачи, км				Всего с учетом двухцепного исполнения
			Итого	Протяженность по трассам		Двухцепные, с учетом материала опор	
				Одноцепные, с учетом материала опор	Железобетон		
ВЛ 110 кВ Омская теплоэлектроцентраль (далее – ТЭЦ)-3 – СК-1 (С-1), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – СК-2 (С-2)	1961	АС-480/43	0,95	–	–	0,95	1,9
ВЛ 110 кВ Лузино – Петрушенко I цепь (С-3), ВЛ 110 кВ Лузино – Петрушенко II цепь (С-4)	1964	АС-240/39	12,5	–	–	–	12,5
ВЛ 110 кВ Лузино – Петрушенко I цепь (С-3), ВЛ 110 кВ Лузино – Петрушенко II цепь (С-4)	1975	АС-240/39	1,22	–	–	1,22	2,44
ВЛ 110 кВ Москаленки – Сельская (С-5), ВЛ 110 кВ Новоцарицыно – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5)	1980	АЖ-120	31,8	–	31,8	–	31,8
ВЛ 110 кВ Москаленки – Сельская (С-5), ВЛ 110 кВ Новоцарицыно – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5)	1980	АЖ-120	35,58	–	35,58	–	35,58
Новоцарицыно – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5)	1972	АС-120/19	1,7	–	–	1,7	3,4
Новоцарицыно – Полтавская с отпайкой на ПС Шербакульская (С-5)	1973	АС-95/16	31,381	–	31,381	–	31,381
ВЛ 110 кВ Москаленки – Сельская (С-5)	1974	АЖ-120	1,3	–	1,3	–	1,3
ВЛ 110 кВ Густафьево – Ачаирская с отпайками (С-6), ВЛ 110 кВ Ачаирская – Оросительная – Иртышская (С-60)	1969	АС-120	49,1	–	49,1	–	49,1
ВЛ 110 кВ Густафьево – Ачаирская с отпайками (С-6), ВЛ 110 кВ Московская-ОБВ-1 с отпайками (С-43)	1973	АС-120	17,651	–	17,651	–	17,651
ВЛ 110 кВ Густафьево – Ачаирская с отпайками (С-6), ВЛ 110 кВ Московская-ОБВ-1 с отпайками (С-43)	1978	АС-120	7,427	–	7,427	–	7,427
ВЛ 110 кВ Густафьево – Ачаирская с отпайками (С-6), ВЛ 110 кВ Ачаирская – Оросительная – Иртышская (С-60)	1979</						

ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – СК-1 (С-9), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – СК-2 (С-10)	Омская ТЭЦ-4 – ПАО «Омский каучук» (опоры 22 – 35)	1967	АС-300/39	3,53	–	–	3,53	–	7,06
КВЛ 110 кВ Густафьево – Моско-вкa с отпайкой на ПС Морозовка I цепь (С-11), КВЛ 110 кВ Гус-тафьево – Московка с отпайкой на ПС Морозовка II цепь (С-12)	Отпайка на ПС Морозовка	1981	АС-70	0,897	–	–	–	0,897	1,794
КВЛ 110 кВ Густафьево – Московка с отпайкой на ПС Морозовка I цепь (С-11), КВЛ 110 кВ Густафьево – Московка с отпайкой на ПС Морозовка II цепь (С-12)	Московка – Густафьево	1955	АС-150/24	13,44	–	–	13,44	–	26,88
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)	Густафьево – Новокормилов-ская	1955	АС-150/24	40,1	–	–	40,1	–	80,2
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)	Заход на ПС Новокорми-ловская	1981	АС-150	1,27	–	–	0,67	0,6	2,54
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками I цепь (С-101/15), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками II цепь (С-102/16)	Отпайка на ПС Богословка	1983	АС-95	2,68	–	–	–	2,68	5,36
С-15, С-16	Омская ТЭЦ-4 (опоры 1 – 17)	1967	АС-300/39	4,72	–	–	4,72	–	9,44
С-15, С-16	Омская ТЭЦ-4 (опоры 17 – 35)	1979	АС-300/39	3,65	–	–	3,65	–	7,3
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками I цепь (С-101/15), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками II цепь (С-102/16)	Омская ТЭЦ-5 – Густафьево (опоры 35 – 79)	1960	АС-185/29	7,902	–	–	7,902	–	15,804
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками I цепь (С-101/15), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками II цепь (С-102/16)	Омская ТЭЦ-5 – Густафьево (опоры 79 – 121)	1960	АС-185/29	9,474	–	–	9,474	–	18,948
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками I цепь (С-101/15), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками II цепь (С-102/16)	Отпайка на ПС Восточная	1960	АС-185/29	0,173	–	–	0,173	–	0,346
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками I цепь (С-101/15), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками II цепь (С-102/16)	Омская ТЭЦ-5 – Густафьево (опоры 121 – 159)	1960	АС-185/29	8,475	–	–	8,475	–	16,95
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками I цепь (С-101/15), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками II цепь (С-102/16)	Омская ТЭЦ-5 – Густафьево (опоры 159 – 212)	1960	АС-185/29	10,6	–	–	10,6	–	21,2
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками I цепь (С-101/15), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками II цепь (С-102/16)	Омская ТЭЦ-5 – Густафьево (опоры 79/55 – ГПП-8)	1960	АС-150/24	9,3	–	–	9,3	–	18,6
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками I цепь (С-101/15), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками II цепь (С-102/16)	Омская ТЭЦ-5 – ГПП-8 (опоры 6 – 19)	1970	АС-185/29	3,3	–	–	3,3	–	6,6
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками I цепь (С-101/15), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками II цепь (С-102/16)	Омская ТЭЦ-5 (опоры 1 – 6)	1983	АС-240/39	1,47	–	–	1,47	–	2,94
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками I цепь (С-101/15), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Густафьево с отпайками II цепь (С-102/16)	Отпайка на ПС Амурская	1975	АС-120/19	3,82	–	–	–	3,82	7,64
КВЛ 110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17), КВЛ 110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18)	Московка – Октябрьская (опоры 1 – 11)	1979	АС-150/24	1,782	–	–	–	1,782	3,564
КВЛ 110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17), КВЛ 110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18)	Московка – Октябрьская (опоры 11 – 60)	1955	АС-150/24	9,49	–	–	9,49	–	18,98
КВЛ 110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17), КВЛ 110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18)	Отпайка на ГПП ПАО «Омск-шина» (опоры 1/40 – 12)	1965	АС-150/24	1,748	–	–	1,748	–	3,496
КВЛ 110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками I цепь (С-17), КВЛ 110 кВ Московка – Октябрьская с отпайками II цепь (С-18)	Переустройство отпаяк на Омский электромеханический завод	1986	АС-150/24	0,17	–	–	0,17	–	0,34
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками (С-19), ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Октябрьская – Омская ТЭЦ-3 (опоры 1 – 15)	1954	АС-185/29	2	–	–	2	–	4
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками (С-19), ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская	Октябрьская – Омская ТЭЦ-3 (опоры 15 – 33)	1954	АС-185/29	2,42	–	–	2,42	–	4,84
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками (С-19), ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Переход через реку Омь (опоры 33 – 34)	1954	АС-185/29	0,28	–	–	0,28	–	0,56
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками (С-19), ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Октябрьская – Омская ТЭЦ-3 (опоры 34 – 47)	1954	АС-185/29	1,97	–	–	1,97	–	3,94
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками (С-19), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Отпайка на ПС Центральная	1960	АС-185/29	0,053	–	–	0,053	–	0,106
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками (С-19), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Октябрьская – ТЭЦ-3 (опоры 47 – 60)	1954	АС-185/29	2,1	–	–	2,1	–	4,2
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками (С-19), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Опора 60 – ПС Северо-Западная	1954	АС-185/29	4,73	–	–	4,73	–	9,46
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками (С-19), ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Омская ТЭЦ-3 – опора 33	1960	АС-300/48	3,576	–	–	3,576	–	7,152
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками (С-19), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Опоры 33 – 57 (ПС Северо-Западная)	1978	АС-300/48	4,3	–	–	–	4,3	8,6
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками (С-19), ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Отпайка на ПС Съездовская	1991	АС-185/29	0,2	–	–	0,2	–	0,4
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками (С-19), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Отпайка на ГПП Сибзавода	1967	АС-185/29	0,95	–	–	0,95	–	1,9
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками I цепь (С-21), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками II цепь (С-22)	Омская ТЭЦ-4 – ПС 110 кВ Петрушенко (опоры 1 – 12)	1971	АС-240/32	2,8	–	–	2,8	–	5,6
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками I цепь (С-21), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками II цепь (С-22)	Отпайка на ПС 110 кВ ВОС (опоры 1 – 7)	1974	АС-300/48	0,18	–	–	0,18	–	0,36
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками I цепь (С-21), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками II цепь (С-22)	Отпайка на ПС 110 кВ Сургутская	1972	АС-70/11	1,9	–	–	–	1,9	3,8
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками I цепь (С-21), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками II цепь (С-22)	Отпайка на ПС 110 кВ Комсомольская (опоры 27 – 38)	1956	АС-240/39	2,67	–	–	2,67	–	5,34
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками I цепь (С-21), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками II цепь (С-22)	Отпайка на ПС 110 кВ Комсомольская (опоры 38 – 47)	1956	АС-120/19	1,65	–	–	1,65	–	3,3
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками I цепь (С-21), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками II цепь (С-22)	Омская ТЭЦ-4 – ПС 110 кВ Петрушенко (опоры 12/47 – 24)	1956	АС-240/39	2,54	–	–	2,54	–	5,08
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками I цепь (С-21), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками II цепь (С-22)	Переход через реку Иртыш (опоры 24 – 27)	1956	БС-185/43	1,68	–	–	1,68	–	3,36
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками I цепь (С-21), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками II цепь (С-22)	Переход через реку Иртыш (опоры 27 – 30)	1956	АС-240/39	0,43	–	–	0,43	–	0,86
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками I цепь (С-21), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Петрушенко с отпайками II цепь (С-22)	Переход через реку Иртыш (опоры 30 – 66)	1956	АС-240/39	8,24	–	–	8,24	–	16,48
ВЛ 110 кВ Лузино – Мариановка с отпайками (С-23), ВЛ 110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24)	Отпайка на ПС 110 кВ Лузино (тяговая)	1956	АС-150/24	1,57	–	–	1,57	–	3,14
ВЛ 110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23), ВЛ 110 кВ Лузино – Мариановка с отпайками (С-23), ВЛ 110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24)	ПС 220 кВ Лузино – ПС 110 кВ Москаленки (опоры 44 – 362)	1956	АС-150/24	73,17	–	–	73,17	–	146,34
ВЛ 110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23), ВЛ 110 кВ Лузино – Мариановка с отпайками (С-23), ВЛ 110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24)	Заход на ПС 110 кВ Мариановка	1956	АС-150/24	0,61	–	–	0,61	–	1,22
ВЛ 110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23), ВЛ 110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24)	Отпайка на ПС 110 кВ Татьяновский	1956	АС-70/11	1,44	–	–	–	1,44	2,88
ВЛ 110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23), ВЛ 110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на ПС Помурино (С-24), ВЛ 110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24)	Заход на ПС 110 кВ Пикетное	1956	АС-150/24	1,119	–	–	1,119	–	2,238
ВЛ 110 кВ Лузино – Мариановка с отпайками (С-23), ВЛ 110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24)	ПС 220 кВ Лузино (опоры 1 – 15)	1976	АС-150/24	3,47	–	–	–	3,47	6,94
ВЛ 110 кВ Москаленки – Кухарево с отпайками (С-25), ВЛ 110 кВ Кухарево – Юбилейная с отпайкой на ПС Озеро Комысловское (С-25)	Заход на ПС 110 кВ Кухарево	1956	АС-120/19	1,215	–	–	1,215	–	2,43
ВЛ 110 кВ Москаленки – Кухарево с отпайками (С-25), ВЛ 110 кВ Лузино – Пикетное с отпайками (С-24)	Отпайка на ПС 110 кВ Птичь (опоры 1 – 7)	1980	АС-70/11	1,157	1,157	–	–	–	1,157
ВЛ 110 кВ Кухарево – Юбилейная с отпайкой на ПС Озеро Комысловское (С-25), ВЛ 110 кВ Москаленки – Исилькуль с отпайками (С-26)	Отпайка на ПС 110 кВ Озеро Комысловское	1969	АС-120/19	1,71	–	–	–	1,71	3,42
ВЛ 110 кВ Кухарево – Юбилейная с отпайкой на ПС Озеро Комысловское (С-25), ВЛ 110 кВ Исилькуль – Юбилейная (С-26)	Заход на ПС 110 кВ Юбилейная (опоры 168 – 175)	1976	АС-185/29	1,744	–	–	1,744	–	3,488
ВЛ 110 кВ Москаленки – Кухарево с отпайками (С-25), ВЛ 110 кВ Москаленки – Исилькуль с отпайками (С-26)	Недействующий участок (опоры 1 – 5)	–	–	1,056	–	–	1,056	–	2,112
ВЛ 110 кВ Кухарево – Юбилейная с отпайкой на ПС Озеро Комысловское (С-25), ВЛ 110 кВ Москаленки – Исилькуль с отпайками (С-26)	ПС 110 кВ Москаленки – ПС 110 кВ Исилькуль (опоры 1 – 167)	1956	АС-120/19	41,01	–	–	41,01	–	82,02
Москаленки – Кухарево с отпайками (С-25), ВЛ 110 кВ Москаленки – Исилькуль с отпайками (С-26)	Отпайка на ПС 110 кВ Ольгино (опоры 1 – 15)	1964	АС-120/19	3,44	–	–	3,44	–	6,88
ВЛ 110 кВ Москаленки – Исилькуль с отпайками (С-26), ВЛ 110 кВ Исилькуль – Юбилейная (С-26)	Заход на ПС 110 кВ Исилькуль	1956	АС-120/19	4,387	–	–	4,387	–	8,774
ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко I цепь (С-27)	ПС 220 кВ Загородная – ПС 110 кВ Саргатская (опоры 273 – 300)	1990	АС-185/29	4,92	–	4,92	–	–	4,92
ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко I цепь (С-27)	ПС 220 кВ Загородная – ПС 110 кВ Саргатская (опоры 157 – 273)	1990	АС-300/48	27,72	–	27,72	–	–	27,72
ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко I цепь (С-27) (ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная с отпайками (С-7))	Заходы на ПС 220 кВ Загородная (опоры 29а – 47а, 157)	1985	АС-300/48	3,632	–	–	–	3,632	7,264
ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко I цепь (С-27), ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко II цепь (С-28)	Заход на ПС 110 кВ Романенко	1972	АС-70/11	2,8	–	2,8	–	–	2,8

ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко II цель (С-28)	ПС 220 кВ Загородная – ПС 110 кВ Саргатская (опоры 148 – 272)	1977	АС-300/48	28,766	–	–	28,766	–	–	28,766
ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко II цель (С-28)	ПС 220 кВ Загородная – ПС 110 кВ Саргатская (опоры 275 – 292)	1977	АС-300/48	4,821	3,101	–	1,72	–	–	4,821
ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко I цель (С-27), ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко II цель (С-28)	Заходы на ПС 220 кВ Загородная (опоры 1 – 31)	1985	АС-300/48	5,94	–	–	–	–	5,94	11,88
ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко I цель (С-27), ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко II цель (С-28)	ПС 220 кВ Загородная – ПС 110 кВ Саргатская (опоры 272 – 275 – переход)	1961	АС-240/39	1,994	1,422	–	–	0,572	–	2,566
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 I цель с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цель с отпайками	Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 (опоры 1 – 5)	1987	АС-185/29	0,93	–	–	–	0,93	–	1,86
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Ом-ская ТЭЦ-3 I цель с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Ом-ская ТЭЦ-3 II цель с отпайками	Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 (опоры 5 – 12)	1954	АС-185/29	2,08	–	–	–	2,08	–	4,16
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Ом-ская ТЭЦ-3 I цель с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Ом-ская ТЭЦ-3 II цель с отпайками	Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 (опоры 3 – 4 – 5 – 6)	2003	АС-240/39	0,085	–	–	0,085	–	–	0,085
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 I цель с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цель с отпайками	Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 (опоры 3 – 6)	2003	АС-240/39	0,032	0,032	–	–	–	–	0,032
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 I цель с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цель с отпайками	Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 (опоры 6 – 7)	2003	АС-240/39	0,105	–	–	–	0,105	–	0,21
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 I цель с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цель с отпайками	Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 (опоры 7 – 15)	1967	АС-240/39	1,445	–	–	–	1,445	–	2,89
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Ом-ская ТЭЦ-3 I цель с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Ом-ская ТЭЦ-3 II цель с отпайками	Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 (опоры 7 – 15)	2004	АС-240/39	0,415	–	–	–	0,415	–	0,83
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Ом-ская ТЭЦ-3 I цель с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Ом-ская ТЭЦ-3 II цель с отпайками	Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 (опоры 15 – 16 – 1а – 1б)	1974	АС-240/39	0,084	0,084	–	–	–	–	0,084
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 I цель с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цель с отпайками	Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 (опоры 15 – 16)	1974	АС-240/39	0,024	0,024	–	–	–	–	0,024
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 I цель с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цель с отпайками	Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 (опоры 16 – 17 – 18)	1974	АС-240/39	0,172	–	–	–	0,172	–	0,344
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 I цель с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цель с отпайками	Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 (опора 18 – ПС 110 кВ Энтузиастов)	2003	АС-240/39	0,039	–	–	–	0,039	–	0,078
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками I цель (С-31)	Отпайка на ПС 110 кВ Федоровка (опоры 1 – 27)	1983	АС-120/19	5,906	–	–	–	5,906	–	5,906
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками I цель (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цель (С-32)	ПС 110 кВ Петрушенко – ПС 110 кВ Драгунская (опоры 1 – 23а)	1956	АС-120/19	4,901	–	–	–	4,901	–	9,802
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками I цель (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цель (С-32)	ПС 110 кВ Петрушенко – ПС 110 кВ Драгунская (опоры 38а – 109)	1956	АС-120/19	16,457	–	–	–	16,457	–	32,914
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками I цель (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цель (С-32)	ПС 110 кВ Петрушенко – ПС 110 кВ Драгунская (опоры 109 – 213)	1956	АС-120/19	24,15	–	–	–	24,15	–	48,3
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками I цель (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цель (С-32)	ПС 110 кВ Петрушенко – ПС 110 кВ Драгунская (опоры 213 – 305)	1956	АС-120/19	21,48	–	–	–	21,48	–	42,96
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками I цель (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цель (С-32)	Отпайка на ПС 110 кВ Любинская	1956	АС-120/19	1,537	–	–	–	1,537	–	3,074
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками I цель (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цель (С-32)	Отпайка на ПС 110 кВ Новокиевская	1956	АС-120/19	1,29	–	–	–	1,29	–	2,58
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками I цель (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цель (С-32)	Отпайка на ПС 110 кВ Новолюбинская	1976	АС-120/19	3,77	–	–	–	–	3,77	7,54
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками I цель (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цель (С-32)	Вынос ВЛ 110 кВ в зоне Аэропорта	1984	АС-120/19	5,875	–	–	–	–	5,875	11,75
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цель (С-32)	Отпайка на ПС 110 кВ Федоровка (опоры 1 – 27)	1983	АС-120/19	5,89	–	–	–	5,89	–	5,89
ВЛ 110 кВ Драгунская – Называевская с отпайкой на ПС Кочковатская I цель (С-33), ВЛ 110 кВ Драгунская – Называевская с отпайкой на ПС Кочковатская II цель (С-34)	ПС 110 кВ Драгунская – ПС 220 кВ Называевская (опоры 306 – 427)	1956	АС-120/19	27,536	–	–	–	27,536	–	55,072
ВЛ 110 кВ Драгунская – Называевская с отпайкой на ПС Кочковатская I цель (С-33), ВЛ 110 кВ Драгунская – Называевская с отпайкой на ПС Кочковатская II цель (С-34)	ПС 110 кВ Драгунская – ПС 220 кВ Называевская (опоры 427 – 520)	1956	АС-120/19	23,016	–	–	–	23,016	–	46,032
ВЛ 110 кВ Драгунская – Называевская с отпайкой на ПС Кочковатская I цель (С-33), ВЛ 110 кВ Драгунская – Называевская с отпайкой на ПС Кочковатская II цель (С-34)	Отпайка на ПС 110 кВ Кочковатская	1956	АС-120/19	1,511	–	–	–	1,511	–	3,022
ВЛ 110 кВ Называевская – Покровская (С-35)	ПС 220 кВ Называевская – ПС 110 кВ Покровская (опоры 2 – 125/122)	1980	АС-120/19	30,26	–	–	–	30,26	–	30,26
ВЛ 110 кВ Называевская – Покровская (С-35)	ПС 220 кВ Называевская – ПС 110 кВ Покровская (опоры 1 – 4, действующий участок)	1980	АС-120/19	0,34	–	–	–	0,34	–	0,34
ВЛ 110 кВ Называевская – Путиловская (С-36)	ПС 220 кВ Называевская – ПС 110 кВ Крутинская (опоры 1 – 208)	1970	АС-120/19	53,4	–	–	–	53,4	–	53,4
ВЛ 110 кВ Крутинская – Чумановка (С-36)	ПС 110 кВ Крутинская – ПС 110 кВ Чумановка	1971	АС-70/11	10,17	–	–	–	10,17	–	10,17
ВЛ 110 кВ Называевская – Путиловская (С-36), ВЛ 110 кВ Путиловская – Крутинская (С-36)	Отпайка на ПС 110 кВ Путиловская	1974	АС-120/19	3,7	–	–	–	–	3,7	7,4
ВЛ 110 кВ Тюкалинская – Атрачи (С-37), ВЛ 110 кВ Чумановка – Атрачи (С-37)	ПС 110 кВ Чумановская – ПС 110 кВ Тюкалинская	1972	АС-70/11	37,38	–	–	–	37,38	–	37,38
ВЛ 110 кВ Тюкалинская – Атрачи (С-37), ВЛ 110 кВ Чумановка – Атрачи (С-37)	Заход на ПС 110 кВ Атрачи	1978	АС-70/11	13,95	–	–	–	–	13,95	27,9
ВЛ 110 кВ Драгунская – Голубовская (С-38), ВЛ 110 кВ Голубовская – Валуевская-1 (С-38)	ПС 110 кВ Драгунская – ПС 110 кВ Валуевская-1	1970	АС-120/19	45,14	–	–	–	45,14	–	45,14
ВЛ 110 кВ Валуевская-1 – Тюкалинская с отпайкой на ПС Валуевская-2 (С-38)	ПС 110 кВ Валуевская-1 – ПС 110 кВ Тюкалинская (опоры 1 – 48, первый цепной участок)	1970	АС-120/19	11	–	–	–	11	–	11
ВЛ 110 кВ Драгунская – Голубовская (С-38), ВЛ 110 кВ Голубовская – Валуевская-1 (С-38)	Заходы на ПС 110 кВ Голубовская	1990	АС-120/19	0,6	–	–	–	–	0,6	1,2
ВЛ 110 кВ Валуевская-1 – Тюкалинская с отпайкой на ПС Валуевская-2 (С-38)	Заход на ПС 110 кВ Валуевская-2	1982	АС-120/19	0,52	–	–	–	0,52	–	0,52
ВЛ 110 кВ Валуевская-1 – Тюкалинская с отпайкой на ПС Валуевская-2 (С-38), ВЛ 110 кВ Тюкалинская – Бекишево (С-39)	ПС 110 кВ Валуевская-1 – ПС 110 кВ Тюкалинская (опоры 48 – 100, второй цепной участок)	1970	АС-120/19	11,36	–	–	–	–	11,36	22,72
ВЛ 110 кВ Тюкалинская – Бекишево (С-39)	ПС 110 кВ Тюкалинская – ПС 110 кВ Бекишево (опоры 1 – 159, первый цепной участок)	1972	АС-120/19	41,3	–	–	–	41,3	–	41,3
ВЛ 110 кВ Октябрьская – Омская ТЭЦ-2 с отпайками I цель (С-40), ВЛ 110 кВ Октябрьская – Омская ТЭЦ-2 с отпайками II цель (С-41)	ПС 110 кВ Октябрьская – Омская ТЭЦ-2	1953	АС-120/19	4,427	–	–	–	4,427	–	8,85
ВЛ 110 кВ Октябрьская – Омская ТЭЦ-2 с отпайками I цель (С-40), ВЛ 110 кВ Октябрьская – Омская ТЭЦ-2 с отпайками II цель (С-41)	Отпайка на ПС 110 кВ Октябрьская-2	1976	АС-120/19	0,073	–	–	–	0,073	–	0,146
КВЛ 110 кВ Москва – ОБВ-2 с отпайками (С-42), КВЛ 110 кВ Москва – ОБВ-1 с отпайками (С-43)	ПС 220 кВ Москва – ПС 110 кВ ОБВ-1 (опоры 1 – 14)	1970	АС-185/29	4,43	–	–	–	4,43	–	8,86
КВЛ 110 кВ Москва – ОБВ-2 с отпайками (С-42), КВЛ 110 кВ Москва – ОБВ-1 с отпайками (С-43)	ПС 220 кВ Москва – ПС 110 кВ ОБВ-1 (опоры 14 – 24)	1965	АС-185/29	3,305	–	–	–	3,305	–	6,61
КВЛ 110 кВ Москва – ОБВ-2 с отпайками (С-42), КВЛ 110 кВ Москва – ОБВ-1 с отпайками (С-43)	ПС 220 кВ Москва – ПС 110 кВ ОБВ-1 (опоры 24 – 40)	1965	АС-120/19	7,11	–	–	–	7,11	–	14,22
КВЛ 110 кВ Москва – ОБВ-2 с отпайками (С-42), КВЛ 110 кВ Москва – ОБВ-1 с отпайками (С-43)	Отпайка на ПС 110 кВ ОБВ-1 (опоры 40 – 44)	1970	АС-120/19	1,255	–	–	–	1,255	–	2,51
КВЛ 110 кВ Москва – ОБВ-2 с отпайками (С-42), КВЛ 110 кВ Москва – ОБВ-1 с отпайками (С-43)	Отпайка на ПС 110 кВ Черемуховская	1968	АС-120/19	7	–	–	–	–	7	14
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Пластмасс с отпайкой на ПС Омская нефть I цель (С-45), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Пластмасс с отпайкой на ПС Омская нефть II цель (С-46)	Отпайка на ПС 110 кВ Омская нефть	1977	АС-70/11	2,3	–	–	–	2,3	–	4,6
КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками I цель (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цель (С-48)	ПС 220 кВ Москва – ПС 110 кВ Промышленная (опоры 1 – 20)	1955	АС-300/39	2,02	–	–	–	2,02	–	4,04
КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками I цель (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цель (С-48)	ПС 220 кВ Москва – ПС 110 кВ Промышленная (опоры 20 – 53)	1980	АС-300/39	4,953	–	–	–	–	4,953	9,906
КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками I цель (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цель (С-48)	ПС 220 кВ Москва – ПС 110 кВ Промышленная (опоры 53 – 77)	1980	АС-300/39	3,41	–	–	–	–	3,41	6,82
КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками I цель (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цель (С-48)	ПС 220 кВ Москва – ПС 110 кВ Промышленная (опоры 77 – 95)	1980	АС-300/39	2,256	–	–	–	–	2,256	4,512
КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками I цель (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цель (С-48)	ПС 220 кВ Москва – ПС 110 кВ Промышленная (опоры 95 – 98)	1980	АС-185/29	0,491	–	–	–	0,491	–	0,982
КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками I цель (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цель (С-48)	Отпайка на ПС 110 кВ Снежная	1971	АС-95/16	2,9	–	–	–	2,9	–	5,8
КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками I цель (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цель (С-48)	Отпайка на ПС 110 кВ Парниковая	1980	АС-70/11	0,06	–	–	–	0,06	–	0,12
ВЛ 110 кВ Кировская – ОБВ-2 (С-49)	ПС 110 кВ Кировская – ПС 110 кВ ОБВ-2 (опоры 1 – 9)	1966	АС-185/29	1,12	1,12	–	–	–	–	1,12
ВЛ 110 кВ Кировская – ОБВ-2 (С-49)	ПС 110 кВ Кировская – ПС 110 кВ ОБВ-2 (опоры 9 – 23)	1966	АС-185/29	2,645	–	–	–	2,645	–	2,645
ВЛ 110 кВ Кировская – ОБВ-2 (С-49)	ПС 110 кВ Кировская – ПС 110 кВ ОБВ-2 (опоры 23 – 27)	1966	АС-185/29	0,24	–	–	–	0,24	–	0,24
ВЛ 110 кВ Кировская – ОБВ-2 (С-49)	ПС 110 кВ Кировская – ПС 110 кВ ОБВ-2 (опоры 27 – 29)	1966	АС-300/204	1,245	1,245	–	–	–	–	1,245
ВЛ 110 кВ Кировская – ОБВ-2 (С-49)	ПС 110 кВ Кировская – ПС 110 кВ ОБВ-2 (опоры 29 – 40)	1966	АС-185/29	2,85	–	–	–	2,85	–	2,85
ВЛ 110 кВ Кировская – ОБВ-2 (С-49)	Отпайка на ПС 110 кВ ОБВ-2 (опоры 40 – 47)	1981	АС-185/29	1,12	–	–	–	1,12	–	1,12

КВЛ 110 кВ Лузино – Весенняя с отпайкой на ПС Левобережная I цепь (С-53), КВЛ 110 кВ Лузино – Весенняя с отпайкой на ПС Левобережная II цепь (С-54)	Заход на ПС 110 кВ Весенняя	2007	АС-240/39	6,237	–	–	6,237	–	12,474
ВЛ 110 кВ Великолукская – Оконешиковская (С-55)	ПС 110 кВ Великолукская – ПС 110 кВ Оконешиковская	2008	АС-120/19	43,458	–	43,458	–	–	43,458
ВЛ 110 кВ Победитель - Великолукская (С-57)	ПС 110 кВ Победитель – ПС 110 кВ Великолукская	1996	АС-120	44,48	–	44,48	–	–	44,48
ВЛ 110 кВ Новокормиловская - Победитель (С-58)	ПС 110 кВ Новокормиловская – ПС 110 кВ Победитель	1985	АС-95	32,1	–	32,1	–	–	32,1
ВЛ 110 кВ Валерино - Оконешиковская (С-59)	ПС 110 кВ Валерино – ПС 110 кВ Оконешиковская	1972	АС-95	38,4	–	38,4	–	–	38,4
ВЛ 110 кВ Ачаирская Оросительная – Иртышская (С-60)	ПС 110 кВ Ачаирская Оросительная – ПС 110 кВ Иртышская	1969	АС-120	29,0	–	29,0	–	–	29,0
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками I цепь (С-61), КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками II цепь (С-62)	Омская ТЭЦ-3 – опора 27	1956	АС-240/39	4,49	–	–	4,49	–	8,98
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками I цепь (С-61), КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками II цепь (С-62)	Омская ТЭЦ-3 – ПС 110 кВ Весенняя (опоры 27 – 35)	1974	АС-300/39	1,645	–	–	1,645	–	3,29
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками I цепь (С-61), КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками II цепь (С-62)	Омская ТЭЦ-3 – ПС 110 кВ Весенняя (опоры 35 – 38)	1974	АС-300/204	1,825	–	–	1,825	–	3,65
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками I цепь (С-61), КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками II цепь (С-62)	Омская ТЭЦ-3 – ПС 110 кВ Весенняя (опоры 38 – 43, до ПС 110 кВ ГНС)	1974	АС-300/39	1,35	–	–	1,35	–	2,7
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками I цепь (С-61), КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками II цепь (С-62)	Отпайка на ПС 110 кВ Советская	1974	АС-150/24	0,3	–	–	0,3	–	0,6
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками I цепь (С-61), КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками II цепь (С-62)	Отпайка на ПС 110 кВ Новая (опоры 1 – 32/48)	1977	АС-240/39	1,94	–	–	–	1,94	3,88
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками I цепь (С-61), КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками II цепь (С-62)	Отпайка на ПС 110 кВ ГНС (опоры 1 – 7)	1970	АС-120/19	2,35	–	–	2,35	–	4,7
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками I цепь (С-61), КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Весенняя с отпайками II цепь (С-62)	Заход на ПС 110 кВ Весенняя	2007	АС-240/39	0,563	–	–	0,563	–	1,126
ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками I цепь (С-63), ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками II цепь (С-64)	ПС 110 кВ Кировская – ПС 220 кВ Лузино (опоры 1 – 30)	1964	АС-120/19	7,1	–	–	7,1	–	14,2
ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками I цепь (С-63), ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками II цепь (С-64)	ПС 110 кВ Кировская – ПС 220 кВ Лузино (опоры 30 – 52)	1964	АС-120/19	5,6	–	–	5,6	–	11,2
ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками I цепь (С-63), ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками II цепь (С-64)	ПС 110 кВ Кировская – ПС 220 кВ Лузино (опоры 52 – 62)	1964	АС-120/19	2,61	–	–	2,61	–	5,22
ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками I цепь (С-63), ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками II цепь (С-64)	Отпайка на ПС 110 кВ Входная (опоры 30 – 40/30)	1964	АС-120/19	2,381	–	–	2,381	–	4,762
ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками I цепь (С-63), ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками II цепь (С-64)	Отпайка на ПС 110 кВ Входная, ПС 110 кВ Западная (опоры 1 – 30)	1979	АЖ-120	6,5	–	–	–	6,5	13,0
ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками I цепь (С-63), ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками II цепь (С-64)	ПС 110 кВ Кировская – ПС 220 кВ Лузино (опоры 62 – 68)	1976	АС-120/19	1,29	–	–	–	1,29	2,58
ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками I цепь (С-63), ВЛ 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками II цепь (С-64)	Отпайка на ПС 110 кВ Чунаевка	1980	АС-70	0,05	–	–	–	0,05	0,1
ВЛ 110 кВ Лузино – Стрела с отпайками (С-65)	ПС 220 кВ Лузино – ПС 110 кВ Стрела	1962	АС-185	61,6	–	61,6	–	–	61,6
ВЛ 110 кВ Лузино – Стрела с отпайками (С-65)	Отпайка на ПС 110 кВ Сосновская	1972	АС-95	18,6	–	18,6	–	–	18,6
ВЛ 110 кВ Лузино – Стрела с отпайками (С-65)	Отпайка на ПС 110 кВ Гауф	1970	АС-70	7,4	–	7,4	–	–	7,4
ВЛ 110 кВ Стрела – Таврическая-С (С-65)	ПС 110 кВ Стрела – ПС 110 кВ Таврическая-С	1969	АС-120	3,46	–	3,46	–	–	3,46
ВЛ 110 кВ Лузино – Стрела с отпайками (С-65), ВЛ 110 кВ Лузино – Память Тельмана с отпайкой на ПС Животновод (С-66)	Выход с ПС 220 кВ Лузино	1962	АС-185	0,35	–	–	–	0,35	1,7
ВЛ 110 кВ Лузино – Стрела с отпайками (С-65), ВЛ 110 кВ Лузино – Память Тельмана с отпайкой на ПС Животновод (С-66)	Отпайка на ПС 110 кВ Животновод	1976	АС-120	1,6	–	–	–	1,6	3,2
ВЛ 110 кВ Лузино – Память Тельмана с отпайкой на ПС Животновод (С-66)	ПС 220 кВ Лузино – ПС 110 кВ Память Тельмана	1976	АС-150	16,1	–	16,1	–	–	16,1
ВЛ 110 кВ Лузино – Память Тельмана с отпайкой на ПС Животновод (С-66), ВЛ 110 кВ Память Тельмана – Азово (С-69)	Заход на ПС 110 кВ Память Тельмана	1986	АС-150	0,6	–	–	–	0,6	1,2
ВЛ 110 кВ Лузино – Новоселецк (С-67), ВЛ 110 кВ Новоселецк – Амре (С-67), ВЛ 110 кВ Амре – Жатва (С-67), ВЛ 110 кВ Лузино – Фадино (С-68), ВЛ 110 кВ Фадино – Стрела-Т (С-68), ВЛ 110 кВ Стрела-Т – Жатва (С-68)	ПС 220 кВ Лузино – ПС 110 кВ Жатва	1979	АС-150	93,85	–	–	–	93,85	187,7
ВЛ 110 кВ Память Тельмана – Азово (С-69)	ПС 110 кВ Память Тельмана – ПС 110 кВ Азово	1976	АС-150	11,0	–	11,0	–	–	11,0
ВЛ 110 кВ Память Тельмана – Азово (С-69), ВЛ 110 кВ Азово – Сосновская (С-98)	Заход на ПС 110 кВ Азово	1995	АС-150	10,83	–	–	–	10,83	21,66
ВЛ 110 кВ Саргатская – Баженово (С-70), ВЛ 110 кВ Баженово – Бекишево (С-70)	ПС 110 кВ Саргатская – ПС 110 кВ Бекишево	1970	АС-120/19	59,5	–	59,5	–	–	59,5
ВЛ 110 кВ Саргатская – Баженово (С-70), ВЛ 110 кВ Баженово – Бекишево (С-70)	Заход на ПС 110 кВ Баженово	1983	АС-120/19	5,88	–	–	–	5,88	11,76
ВЛ 110 кВ Саргатская – Щербак (С-71), ВЛ 110 кВ Щербак – Колосовка (С-71)	ПС 110 кВ Саргатская – ПС 110 кВ Колосовка	1981	АС-150, АС-120	93,700	5,75	87,95	–	–	93,7
ВЛ 110 кВ Саргатская – Щербак (С-71), ВЛ 110 кВ Щербак – Колосовка (С-71)	Отпайка на ПС 110 кВ Щербак	1994	АС-150	2,730	–	–	0,73	2	5,46
ВЛ 110 кВ Саргатская – Свердловло (С-72), ВЛ 110 кВ Свердловло – Ингалы (С-72), ВЛ 110 кВ Ингалы – Маяк (С-72), ВЛ 110 кВ Маяк – Шипицино (С-72), ВЛ 110 кВ Шипицино – Большеерече (С-72)	ПС 110 кВ Саргатская – ПС 110 кВ Большеерече	1969	АС-120	93,900	1,4	92,5	–	–	93,9
ВЛ 110 кВ Саргатская – Свердловло (С-72), ВЛ 110 кВ Свердловло – Ингалы (С-72)	Отпайка на ПС 110 кВ Свердловло	1980	АЖ-120	1,260	–	–	0,5	0,76	2,52
ВЛ 110 кВ Свердловло – Ингалы (С-72), ВЛ 110 кВ Ингалы – Маяк (С-72)	Отпайка на ПС 110 кВ Ингалы	1977	АС-120	0,260	–	–	0,26	–	0,52
ВЛ 110 кВ Ингалы – Маяк (С-72), ВЛ 110 кВ Маяк – Шипицино (С-72)	Отпайка на ПС 110 кВ Маяк	1984	АС-120	0,840	–	–	0,2	0,64	1,68
ВЛ 110 кВ Маяк – Шипицино (С-72), ВЛ 110 кВ Шипицино – Большеерече (С-72)	Отпайка на ПС 110 кВ Шипицино	1989	АС-120	0,025	–	–	0,025	–	0,05
ВЛ 110 кВ Телевизионная – Тара (С-73), ВЛ 110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73), ВЛ 110 кВ Новологиново – Заливино (С-73)	ПС 110 кВ Новологиново – ПС 110 кВ Тара	1973	АС-120	33,700	1,5	32,2	–	–	33,7
ВЛ 110 кВ Телевизионная – Тара (С-73), ВЛ 110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73)	Отпайка на ПС 110 кВ Телевизионная	1994	АС-120	1,053	–	–	0,75	0,303	2,106
ВЛ 110 кВ Евгашино – Новологиново с отпайкой на ПС Почекуево (С-73)	Отпайка на ПС 110 кВ Почекуево	1984	АС-120	10,380	–	–	2,5	7,88	20,76
ВЛ 110 кВ Заливино – Телевизионная (С-73), ВЛ 110 кВ Новологиново – Заливино (С-73)	Подход к ПС 110 кВ Заливино	1979	АС-120	1,000	–	–	0,5	0,5	2
ВЛ 110 кВ Телевизионная – Тара (С-73), ВЛ 110 кВ Тара – Екатеринбургская (С-77)	Подход к ПС 110 кВ Тара	1971	АС-120	5,800	–	–	5,8	–	11,6
ВЛ 110 кВ Большеерече – Муромцево с отпайкой на ПС Карташево (С-74А)	ПС 110 кВ Большеерече – ПС 110 кВ Муромцево	1971	АС-70	53,400	2,5	50,9	–	–	53,4
Большеерече – Муромцево с отпайкой на ПС Карташево (С-74А), ВЛ 110 кВ Большеерече – Моховой Привал с отпайками (С-74Б)	Отпайка на ПС 110 кВ Карташево	1975	АС-70	2,020	–	–	0,7	1,32	4,04
Большеерече – Муромцево с отпайкой на ПС Карташево (С-74А), ВЛ 110 кВ Большеерече – Моховой Привал с отпайками (С-74Б)	Переход через реку Иртыш	1971	АСУ-185	1,334	–	–	1,334	–	2,668
ВЛ 110 кВ Большеерече – Моховой Привал с отпайками (С-74Б)	ПС 110 кВ Большеерече – ПС 110 кВ Моховой Привал	1971	АС-120	12,250	–	12,25	–	–	12,25
ВЛ 110 кВ Большеерече – Моховой Привал с отпайками (С-74Б)	Отпайка на ПС 110 кВ Оросительная	1986	АС-95	0,520	0,26	0,26	–	–	0,52
ВЛ 110 кВ Бражниково – Большие Кучки (С-75), ВЛ 110 кВ Колосовка – Бражниково (С-75)	Заход на ПС 110 кВ Бражниково	1978	АС-120	1,000	0,2	0,8	–	–	1
ВЛ 110 кВ Бражниково – Большие Кучки (С-75), ВЛ 110 кВ Большие Кучки – Тара (С-75)	Отпайка на ПС 110 кВ Большие Кучки	1971	АС-120	1,800	–	1,8	–	–	1,8
ВЛ 110 кВ Колосовка – Бражниково (С-75), ВЛ 110 кВ Бражниково – Большие Кучки (С-75), ВЛ 110 кВ Большие Кучки – Тара (С-75)	ПС 110 кВ Колосовка – ПС 110 кВ Тара	1978	АС-120	75,550	15,6	59,95	–	–	75,55
ВЛ 110 кВ Тара – Знаменка (С-76)	Перезавод на ПС 110 кВ Знаменка	1979	АС-150	0,300	–	0,3	–	–	0,3
ВЛ 110 кВ Тара – Знаменка (С-76)	ПС 110 кВ Тара – ПС 110 кВ Знаменка	1971	АС-150	51,400	–	51,4	–	–	51,4
ВЛ 110 кВ Тара – Екатеринбургская (С-77)	ПС 110 кВ Тара – ПС 110 кВ Екатеринбургская с переходом через реку Иртыш	1971	АС-120, АСУ-185	8,700	–	8,2	0,5	–	9,2
ВЛ 110 кВ Шухово – Бакшеево (С-78)	ПС 110 кВ Шухово – ПС 110 кВ Бакшеево	1973	АС-70	39,740	–	39,74	–	–	39,74
ВЛ 110 кВ Тевриз – Утьма (С-79)	Обход территории Кирпичного завода	1988	АС-70	1,040	0,5	0,54	–	–	1,04
ВЛ 110 кВ Тевриз – Утьма (С-79)	Перезавод от ПС 110 кВ Тевриз	1985	АС-70	0,240	0,24	–	–	–	0,24
ВЛ 110 кВ Тевриз – Утьма (С-79)	ПС 110 кВ Тевриз – ПС 110 кВ Утьма	1974	АС-70	46,500	–	46,5	–	–	46,5
ВЛ 110 кВ Утьма – Усть-Ишим (С-79)	ПС 110 кВ Утьма – ПС 110 кВ Усть-Ишим	1979	АС-70	39,800	0,4	39,4	–	–	39,8
ВЛ 110 кВ Усть-Ишим – Орехово (С-80), ВЛ 110 кВ Орехово – Каргалы (С-80)	Отпайка на ПС 110 кВ Орехово	1971	АС-95	0,600	0,45	0,15	–	–	0,6
ВЛ 110 кВ Усть-Ишим – Орехово (С-80), ВЛ 110 кВ Орехово – Каргалы (С-80)	ПС 110 кВ Усть-Ишим – ПС 110 кВ Каргалы	1971	АС-95	87,150	0,75	86,4	–	–	87,15
ВЛ 110 кВ Знаменка – Радищева (С-81), ВЛ 110 кВ Радищева – Большие Уки (С-81)	Заход на ПС 110 кВ Радищева	1973	АС-70	0,420	–	–	0,42	–	0,84
ВЛ 110 кВ Знаменка – Радищева (С-81), ВЛ 110 кВ Радищева – Большие Уки (С-81)	ПС 110 кВ Знаменка – ПС 110 кВ Большие Уки	1971	АС-70	88,000	0,25	87,75	–	–	88
ВЛ 110 кВ Знаменка – Шухово (С-82)	ПС 110 кВ Знаменка – ПС 110 кВ Шухово	1972	АС-70	28,400	0,5	27,9	–	–	28,4
ВЛ 110 кВ Екатеринбургская – Избышева (С-83)	ПС 110 кВ Екатеринбургская – ПС 110 кВ Избышева	1983	АЖ-120	50,690	0,52	50,17	–	–	50,69
С-84	Большие Уки – Листвяги	1989	АС-120	73,800	3	70,8	–	–	73,8
ВЛ 110 кВ Большеерече – Такмык (С-85), ВЛ 110 кВ Такмык – Евгашино (С-85)	ПС 110 кВ Большеерече – ПС 110 кВ Евгашино	1979	АС-120	56,000	1,8	54,2	–	–	56
ВЛ 110 кВ Большеерече – Такмык (С-85), ВЛ 110 кВ Такмык – Евгашино (С-85)	Отпайка на ПС 110 кВ Такмык	1976	АС-120	2,800	–	–	0,75	2,05	5,6
ВЛ 110 кВ Шухово – Новоягодное (С-86), ВЛ 110 кВ Шухово – Новоягодное (С-87)	ПС 110 кВ Шухово – ПС 110 кВ Новоягодное	1988	АС-95	16,603	–	–	14	2,603	33,206
ВЛ 110 кВ Бакшеево – Тевриз (С-88)	ПС 110 кВ Бакшеево – ПС 110 кВ Тевриз	1973	АС-70	39,300	–	39,3	–	–	39,3
ВЛ 110 кВ Усть-Ишим – Большая Тава (С-89)	ПС 110 кВ Усть-Ишим – ПС 110 кВ Большая Тава	1988	АС-95, АС-120	25,342	1,62	23,722	–	–	25,342
ВЛ 110 кВ Кировская – Карбышево (С-90), ВЛ 110 кВ Карбышево – Власть Труда (С-90)	ПС 110 кВ Кировская – ПС 110 кВ Власть Труда	1978	АС-120	6,6	–	6,6	–	–	6,6

ВЛ 110 кВ Власть Труда – Гауф (С-90)	ПС 110 кВ Власть Труда – ПС 110 кВ Гауф	1974	АС-120	14,53	–	–	14,53	–	–	14,53
ВЛ 110 кВ Копейкино – Гауф (С-90)	ПС 110 кВ Гауф – ПС 110 кВ Копейкино	1979	АС-120	34,3	–	–	34,3	–	–	34,3
ВЛ 110 кВ Стрела – Копейкино (С-90)	ПС 110 кВ Копейкино – ПС 110 кВ Стрела	1969	АС-120	9,2	–	–	9,2	–	–	9,2
ВЛ 110 кВ Кировская – Карбышево (С-90)	Выход с ПС 110 кВ Кировская	1978	АС-185	3,9	–	–	–	–	3,9	7,8
ВЛ 110 кВ Стрела – Новоуральская (С-91)	ПС 110 кВ Стрела – ПС 110 кВ Новоуральская	1962	АС-185	53,7	–	–	53,7	–	–	53,7
ВЛ 110 кВ Стрела – Новоуральская (С-91)	Перезаводы ПС 110 кВ Новоуральская	1985	АС-185	1,24	–	–	1,24	–	–	1,24
ВЛ 110 кВ Русская Поляна – Южная (С-92)	ПС 110 кВ Русская Поляна – ПС 110 кВ Южная	1978	АС-120	33,706	–	–	33,706	–	–	33,706
ВЛ 110 кВ Павлоградская – Русская Поляна (С-93)	ПС 110 кВ Павлоградская – ПС 110 кВ Русская Поляна	1978	АС-120	70,05	–	–	70,05	–	–	70,05
ВЛ 110 кВ Одесская – Павлоградская (С-94)	ПС 110 кВ Одесская – ПС 110 кВ Павлоградская	1977	АС-120	34,2	–	–	34,2	–	–	34,2
ВЛ 110 кВ Южная – Новоуральская (С-95)	ПС 110 кВ Новоуральская – ПС 110 кВ Южная	1967	АС-120	42,2	–	–	42,2	–	–	42,2
ВЛ 110 кВ Шербакульская – Кутузовская (С-96)	ПС 110 кВ Шербакульская – ПС 110 кВ Кутузовская	1977	АС-120/19	19,6	–	–	19,6	–	–	19,6
ВЛ 110 кВ Кутузовская – Екатеринбургская (С-96)	ПС 110 кВ Кутузовская – ПС 110 кВ Екатеринбургская	1977	АС-120/19	16,3	–	–	16,3	–	–	16,3
ВЛ 110 кВ Екатеринбургская – Одесская (С-96)	ПС 110 кВ Екатеринбургская – ПС 110 кВ Одесская	1980	АС-120/19	42,17	–	–	42,17	–	–	42,17
ВЛ 110 кВ Азово – Сосновская (С-98)	ПС 110 кВ Азово – ПС 110 кВ Сосновская	1976	АС-150	12,0	–	–	12,0	–	–	12,0
ВЛ 110 кВ Сосновская – Одесская (С-98)	ПС 110 кВ Сосновская – ПС 110 кВ Одесская	1977	АС-120	45,3	–	–	45,3	–	–	45,3
ВЛ 110 кВ Сосновская – Одесская (С-98), ВЛ 110 кВ Одесская – Павлоградская (С-94)	Заход на ПС 110 кВ Одесская	1977	АС-120	8,4	–	–	–	–	8,4	16,8
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская с отпайкой на ПС Куйбышевская I цепь (С-107), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская с отпайкой на ПС Куйбышевская II цепь (С-108)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 110 кВ Фрунзенская (опоры 1 – 3)	1983	АС-240/39	0,2	–	–	–	0,2	–	0,4
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская с отпайкой на ПС Куйбышевская I цепь (С-107), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская с отпайкой на ПС Куйбышевская II цепь (С-108)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 110 кВ Фрунзенская (опоры 3 – 11)	1970	АС-185/29	2,2	–	–	–	2,2	–	4,4
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская с отпайкой на ПС Куйбышевская I цепь (С-107), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская с отпайкой на ПС Куйбышевская II цепь (С-108)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 110 кВ Фрунзенская (отпайка на ПС 110 кВ Куйбышевская)	1970	АС-120/19	0,4	–	–	–	0,4	–	0,8
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская с отпайкой на ПС Куйбышевская I цепь (С-107), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская с отпайкой на ПС Куйбышевская II цепь (С-108)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 110 кВ Фрунзенская (опоры 11 – 32)	1983	АС-240/39	5,15	–	–	–	5,15	–	10,3
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская с отпайками I цепь (С-109), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская с отпайками II цепь (С-110)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 110 кВ Октябрьская (опоры 27 – 37)	1984	АС-500/64	1,6	–	–	–	1,6	–	3,2
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская с отпайками I цепь (С-109), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская с отпайками II цепь (С-110)	Выход с Омской ТЭЦ-5	1983	АС-500/64	0,33	–	–	–	0,33	–	0,66
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Икар (С-111), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Икар (С-112)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 110 кВ Икар (опоры 1 – 19)	1982	АС-300/39	4,2	–	–	–	–	4,2	8,4
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Шинная-2 с отпайкой на ПС Углеродная I цепь (С-113), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Шинная-2 с отпайкой на ПС Углеродная II цепь (С-114)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 110 кВ Шинная-2 (опоры 36 – 51)	1982	АС-300/39	4,3	–	–	–	–	4,3	8,6
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Шинная-2 с отпайкой на ПС Углеродная I цепь (С-113), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Шинная-2 с отпайкой на ПС Углеродная II цепь (С-114)	Отпайка на ПС 110 кВ Углеродная (опоры 1/41 – 10)	1983	АС-95/16	1,9	–	–	–	1,9	–	3,8
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Бройлерная (С-115)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 110 кВ Бройлерная	1980	АС-150	8	–	–	8	–	–	8
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №1 (С-116), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №2 (С-117)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 220 кВ Ульяновская (опоры 1 – 4)	1989	АпС-400/64	0,475	–	0,475	–	–	–	0,475
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №1 (С-116), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №2 (С-117)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 220 кВ Ульяновская (опоры 4 – 12)	1979	АпС-400/64	2,291	–	2,291	–	–	–	2,291
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №1 (С-116), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №2 (С-117)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 220 кВ Ульяновская (опоры 13 – 20)	1979	АпС-400/64	2,603	–	2,603	–	–	–	2,603
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №1 (С-116), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №2 (С-117)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 220 кВ Ульяновская (опоры 4 – 14)	1979	АпС-400/64	2,024	–	2,024	–	–	–	2,024
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №1 (С-116), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №2 (С-117)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 220 кВ Ульяновская (опоры 15 – 22)	1979	АпС-400/64	2,832	–	2,832	–	–	–	2,832
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №1 (С-116), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №2 (С-117)	Омская ТЭЦ-5 – ПС 220 кВ Ульяновская (опоры 23 – 25)	1979	АпС-400/64	0,65	–	–	–	0,65	–	1,3
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская №2 (С-117)	Заход на ПС 110 кВ Аглопорит	1989	АпС-400/64	0,1	–	–	–	0,1	–	0,2
ВЛ 110 кВ Ульяновская – Бройлерная (С-118)	ПС 220 кВ Ульяновская – ПС 110 кВ Бройлерная	1979	АС-150	8,6	–	–	8,6	–	–	8,6
ВЛ 110 кВ Ульяновская – Бройлерная (С-118), ВЛ 110 кВ Ульяновская – Дубровская (С-119)	ПС 220 кВ Ульяновская – ПС 110 кВ Бройлерная	1979	АС-185	4,66	–	–	–	–	4,66	9,32
ВЛ 110 кВ Ульяновская – Дубровская (С-119)	ПС 220 кВ Ульяновская – ПС 110 кВ Дубровская	1982	АС-185, АС-240	29,4	–	–	29,4	–	–	29,4
ВЛ 110 кВ Сельская – Тумановская с отпайкой на ПС Птичь (С-120)	ПС 110 кВ Сельская – ПС 110 кВ Тумановская (опоры 1 – 40)	1975	АС-70/11	7,2	–	–	7,2	–	–	7,2
ВЛ 110 кВ Сельская – Тумановская с отпайкой на ПС Птичь (С-120)	ПС 110 кВ Сельская – ПС 110 кВ Тумановская (опоры 40 – 137)	1976	АС-70/11	19,6	–	–	19,6	–	–	19,6
ВЛ 110 кВ Сельская – Тумановская с отпайкой на ПС Птичь (С-120)	Отпайка на ПС 110 кВ Птичь	1980	АС-70/11	0,363	–	0,363	–	–	–	0,363
ВЛ 110 кВ Утичь – Тумановская (С-120)	ПС 110 кВ Тумановская – ПС 110 кВ Утичь (опоры 1 – 174)	1981	АЖ-120	34,5	–	–	34,5	–	–	34,5
ВЛ 110 кВ Покровская – Утичь с отпайкой на ПС Жирновская (С-120)	ПС 110 кВ Покровская – ПС 110 кВ Утичь (опоры 1 – 107)	1982	АЖ-120	21,82	–	–	21,82	–	–	21,82
ВЛ 110 кВ Покровская – Утичь с отпайкой на ПС Жирновская (С-120)	ПС 110 кВ Покровская – ПС 110 кВ Утичь (опоры 1 – 215)	1988	АС-120/19	41,1	–	–	41,1	–	–	41,1
ВЛ 110 кВ Валерино – Калачинская-Т (С-123), ВЛ 110 кВ Калачинская-Т – Новокормиловская с отпайками (С-123), ВЛ 110 кВ Валерино – Калачинская-С (С-124), ВЛ 110 кВ Калачинская-С – Новокормиловская с отпайками (С-124)	ПС 110 кВ Валерино – ПС 110 кВ Новокормиловская	1955	АС-150/24	52,07	–	–	–	52,07	–	104,14
ВЛ 110 кВ Калачинская-Т – Новокормиловская с отпайками (С-123), ВЛ 110 кВ Калачинская-С – Новокормиловская с отпайками (С-124)	Заход на ПС 110 кВ Новокормиловская	1981	АС-150	1,27	–	–	–	0,67	–	0,6
ВЛ 110 кВ Валерино – Калачинская-С (С-124), ВЛ 110 кВ Калачинская-С – Новокормиловская с отпайками (С-124)	Заход на ПС 110 кВ Калачинская-С	1972	АС-150	0,29	–	–	0,2	–	0,09	0,38
ВЛ 110 кВ Горьковская – Исаковская (С-127)	ПС 110 кВ Горьковская – ПС 110 кВ Исаковская	1988	АС-150/24	47,94	–	–	47,94	–	–	47,94
ВЛ 110 кВ Красная Поляна – Дубровская (С-128), ВЛ 110 кВ Горьковская – Красная Поляна (С-128)	ПС 110 кВ Дубровская – ПС 110 кВ Горьковская	1982	АС-185, АС-240	37,8	–	–	37,8	–	–	37,8
ВЛ 110 кВ Красная Поляна – Дубровская (С-128), ВЛ 110 кВ Горьковская – Красная Поляна (С-128)	Заход на ПС 110 кВ Красная Поляна	1986	АС-185	1,1	–	–	1,1	–	–	1,1
ВЛ 110 кВ Красная Поляна – Дубровская (С-128), ВЛ 110 кВ Ульяновская – Дубровская (С-119)	Заход на ПС 110 кВ Дубровская	1987	АС-185/29	0,3	–	–	–	0,3	–	0,6
ВЛ 110 кВ Горьковская – Нижнеомская (С-129)	ПС 110 кВ Горьковская – ПС 110 кВ Нижнеомская	1983	АЖ-120	45,4	–	–	45,4	–	–	45,4
ВЛ 110 кВ Нижнеомская – Петропавловская (С-130)	ПС 110 кВ Нижнеомская – ПС 110 кВ Петропавловская	1985	АПС-120	46,7	–	–	44,8	–	1,9	48,6
ВЛ 110 кВ Петропавловская – Николаевская (С-131), ВЛ 110 кВ Николаевская – Моховой Привал (С-132)	Заход на ПС 110 кВ Николаевская	1990	АС-120	13,1	–	–	–	–	13,1	26,2
ВЛ 110 кВ Николаевская – Моховой Привал (С-132)	ПС 110 кВ Николаевская – ПС 110 кВ Моховой Привал	1986	АС-120	32,5	–	–	32,5	–	–	32,5
ВЛ 110 кВ Называевская – Называевская-Т (С-133), ВЛ 110 кВ Называевская – Называевская-Т (С-134)	ПС 220 кВ Называевская – ПС 110 кВ Называевская-Т (опоры 1 – 2)	1987	АС-120/19	0,151	–	–	–	0,151	–	0,302
ВЛ 110 кВ Называевская – Называевская-Т (С-133), ВЛ 110 кВ Называевская – Называевская-Т (С-134)	Перезавод на ПС 110 кВ Драгунская (опоры 2 – 522)	1956	АС-120/19	0,42	–	–	–	0,42	–	0,84
ВЛ 110 кВ Называевская – Называевская-Т (С-133), ВЛ 110 кВ Называевская – Называевская-Т (С-134)	Перезавод (опоры 522 – 525)	1956	АС-120/19	0,75	–	–	–	0,75	–	1,5
ВЛ 110 кВ Называевская – 2546 км (С-135), ВЛ 110 кВ Называевская – 2529 км (С-136)	ПС 220 кВ Называевская – ПС 110 кВ Мангут-С (опоры 1 – 199)	1971	АС-120/19	41,688	–	–	–	–	41,688	83,376
ВЛ 110 кВ 2546 км – Мангут-Т (С-135), ВЛ 110 кВ Майка – Мангут-Т с отпайками (С-135), ВЛ 110 кВ Называевская – 2529 км (С-136), ВЛ 110 кВ 2529 км – Новоандреевская с отпайкой на ПС Мангут-С (С-136)	ПС 220 кВ Называевская – ПС 110 кВ Мангут-С (опоры 199 – 265)	1990	АС-120/19	14,012	–	–	–	–	14,012	28,024
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Новомарьяновская (С-141), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Новомарьяновская (С-142)	ПС 110 кВ Петрушенко – ПС 110 кВ Новомарьяновская (опоры 8 – 162)	1987	АС-120/19	26,127	–	–	–	–	26,127	52,254
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Новомарьяновская (С-141), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Новомарьяновская (С-142)	ПС 110 кВ Петрушенко – ПС 110 кВ Новомарьяновская (опоры 8 – 9, 49 – 52)	1987	АС-120/19	0,326	–	0,326	–	–	–	0,326
ВЛ 110 кВ Петрушенко – Новомарьяновская (С-141), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Новомарьяновская (С-142)	ПС 110 кВ Петрушенко – ПС 110 кВ Новомарьяновская (опоры 1 – 8)	1956	АС-120/19	1,69	–	–	–	1,69	–	3,38
ВЛ 110 кВ Коммунист – Черлак (С-160)	ПС 110 кВ Коммунист – ПС 110 кВ Черлак	1969	АС-120	27,7	–	–	27,7	–	–	27,7

ВЛ 110 кВ Черлак – Большой Атмас (С-161), ВЛ 110 кВ Большой Атмас – Татарская (С-161)	ПС 110 кВ Черлак – ПС 110 кВ Татарская	1969	АС-120	31,8	–	31,8	–	–	31,8
ВЛ 110 кВ Черлак – Большой Атмас (С-161), ВЛ 110 кВ Большой Атмас – Татарская (С-161)	Заход на ПС 110 кВ Большой Атмас	1977	АС-120	1,0	–	–	–	1,0	2,0
ВЛ 110 кВ Коммунист – Иртышская с отпайкой на ПС Бердниково (С-162)	ПС 110 кВ Иртышская – ПС 110 кВ Коммунист	1969	АС-120	21,9	–	21,9	–	–	21,9
ВЛ 110 кВ Коммунист – Иртышская с отпайкой на ПС Бердниково (С-162)	Отпайка на ПС 110 кВ Бердниково	1981	АС-95	5,7	–	5,7	–	–	5,7
ВЛ 110 кВ Иртышская – Иртышская-Т (С-165), ВЛ 110 кВ Иртышская – Иртышская-Т (С-166)	ПС 500 кВ Иртышская – ПС 110 кВ Иртышская-Т	1979	АС-150	1,704	–	–	–	1,704	3,408
ВЛ 110 кВ Жатва – Новоуральская – Т (С-167), ВЛ 110 кВ Новоуральская-Т – Талапкер (С-167), ВЛ 110 кВ Талапкер – Иртышская (С-167), ВЛ 110 кВ Жатва – Любовка (С-168), ВЛ 110 кВ Любовка – Иртышская (С-168)	ПС 110 кВ Жатва – ПС 500 кВ Иртышская	1979	АС-150	85,206	–	–	–	85,206	170,412
ВЛ 110 кВ Иртышская – Татарская (С-170)	ПС 500 кВ Иртышская – ПС 110 кВ Татарская	1984	АСУ-300, АС-240	15,5	–	15,5	–	–	15,5
ВЛ 110 кВ Иртышская – Сибирская оросительная (С-171)	ПС 500 кВ Иртышская – ПС 110 кВ Сибирская оросительная	1986	АС-240	10,72	–	10,72	–	–	10,72
ВЛ 110 кВ Новоуральская – Нововаршавская (С-172)	ПС 110 кВ Новоуральская – ПС 110 кВ Нововаршавская	1974	АС-120	51,7	–	51,7	–	–	51,7
ВЛ 110 кВ Новоуральская – Пристанская (С-173)	ПС 110 кВ Новоуральская – ПС 110 кВ Пристанская	1991	АС-120	19,3	–	19,2	–	0,1	19,4
ВЛ 110 кВ Сибирская оросительная – Нововаршавская (С-174)	ПС 110 кВ Сибирская оросительная – ПС 110 кВ Нововаршавская	1986	АС-240	38,16	–	38,16	–	–	38,16
ВЛ 110 кВ Муромцево – Рязаны (С-185), ВЛ 110 кВ Рязаны – Избышева (С-186)	ПС 110 кВ Муромцево – ПС 110 кВ Избышева	1991	АС-120	76,800	4,5	68,65	1,65	2	80,45

Приложение № 8
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2017 – 2021 годы

ПЕРЕЧЕНЬ существующих подстанций напряжением 110 кВ филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» – «Омскэнерго»

№ п/п	Наименование подстанции	Класс напряжения, кВ	Наименование ответственного подразделения (РЭС / служба)	Количество силовых трансформаторов	Установленная мощность, кВА	Год завершения строительства
1	Азово	110/35/10	Азовский	2	32000	1994
2	Амурская	110/10	Городской	2	50000	1983
3	Атрачи	110/10	Тюкалинский	2	12600	1978
4	Ачарская	110/10	Омский	2	12600	1968
5	Ачарская Оросительная	110/35/10	Омский	2	26000	1979
6	Баженово 110	110/10	Саргатский	1	6300	1983
7	Бакшеево	110/10	Тевризский	2	5000	1973
8	Барановская	110/10	Городской	2	90000	1976
9	Бердниково	110/35/6	Черлакский	1	6300	1981
10	Богословка	110/10	Омский	2	12600	1983
11	Большая Тава	110/10	Усть-Ишимский	1	2500	1988
12	Большеречье	110/35/10	Большереченский	2	26000	1970
13	Большие Кучки	110/10	Тарский	1	2500	1971
14	Большие Уки	110/35/10	Большеуковский	2	16300	1973
15	Большой Атмас	110/10	Черлакский	2	16300	1977
16	Бражниково	110/10	Колосовский	1	2500	1979
17	Бройлерная	110/10	Омский	2	50000	1979
18	Валуевская 1	110/10	Тюкалинский	1	2500	1969
19	Валуевская 2	110/35/10	Тюкалинский	1	6300	1982
20	Великорусская	110/35/10	Калачинский	2	20000	1995
21	Весенняя	110/10	Городской	2	80000	2007
22	Власть труда	110/35/6	Городской	2	26000	1978
23	Восточная	110/35/6	Городской	2	20000	1964
24	Гауф	110/10	Азовский	2	16300	1974
25	Голубовская	110/10	Любинский	2	12600	1993
26	Горьковская	110/35/10	Горьковский	2	20000	1983
27	Дубровская	110/35/10	Кормиловский	2	12600	1987
28	Евгачино	110/10	Большереченский	2	5000	1970
29	Екатерининская	110/35/10	Екатерининский	2	20000	1971
30	Екатеринославка	110/35/10	Шербакульский	2	20000	1977
31	Животновод	110/10	Городской	2	20000	1976
32	Жирновская	110/10	Называевский	1	2500	1986
33	Заливино	110/10	Тарский	2	5000	1979
34	Западная	110/10	Городской	2	50000	1979
35	Знаменка	110/10	Знаменский	2	12600	1970
36	Избышева	110/35/10	Екатерининский	2	20000	1983
37	Ингалы	110/10	Большереченский	2	5000	1968
38	Иртышская	110/10	Черлакский	2	12600	1969
39	Исаковская	110/35/10	Горьковский	2	32000	1998
40	Калачинская	110/35/10	Калачинский	2	50000	1973
41	Карбышево	110/10	Городской	2	32000	1976
42	Карташево	110/10	Муромцевский	2	12600	1976
43	Кировская	110/10	Городской	2	50000	1964
44	Колосовка	110/35/10	Колосовский	2	20000	1969
45	Коммунист	110/10	Черлакский	2	12600	1969
46	Колейкино	110/35/10	Таврический	2	20000	1969
47	Красная Поляна	110/10	Горьковский	2	5000	1986
48	Крутинская	110/35/10	Крутинский	2	32000	1970
49	Куйбышевская	110/10	Городской	2	80000	1983
50	Кутузовка	110/10	Шербакульский	1	15000	1977
51	Левобережная	110/10	Городской	2	80000	1971
52	Мангут	110/35/10	Называевский	2	12600	1970
53	Маяк	110/10	Большереченский	1	2500	1984
54	Морозовка	110/10	Омский	2	20000	1981
55	Моховой Привал	110/35/10	Муромцевский	2	12600	1971
56	Муромцево	110/35/10	Муромцевский	2	26000	1971
57	Нижнеомская	110/35/10	Нижнеомский	2	20000	1985
58	Николаевская	110/10	Нижнеомский	2	12600	1990
59	Новая	110/10	Городской	2	80000	1983
60	Нововаршавская	110/35/10	Нововаршавский	2	32000	1974
61	Новокормиловская	110/35/10	Кормиловский	2	32000	1982
62	Новологинovo	110/10	Большереченский	1	2500	1971
63	Новолюбинская	110/35/10	Любинский	2	50000	1976
64	Новомарьяновская	110/35/10	Марьяновский	2	32000	1987
65	Новотроицкая	110/35/10	Омский	2	26000	1977
66	Новоуральская	110/35/10	Таврический	2	20000	1985
67	Новоцарицино	110/10	Москаленский	2	5000	1972
68	Новоягодное	110/35/10	Знаменский	2	12600	1988
69	Одесская	110/35/10	Одесский	2	20000	1982
70	Оконешниково	110/35/10	Оконешниковский	2	20000	1972
71	Октябрьская	110/10	Городской	3	121000	1953
72	Омская нефть	110/6	Городской	2	50000	1978
73	Орехово	110/10	Усть-Ишимский	2	5000	1972
74	Оросительная	110/10	Муромцевский	1	6300	1985
75	Павлоградская	110/35/10	Павлоградский	2	20000	1977
76	Память Тельмана	110/10	Азовский	2	12600	1986
77	Парниковая	110/10	Омский	2	20000	1983
78	Петропавловская	110/10	Нижнеомский	2	5000	1986
79	Победитель	110/35/10	Кормиловский	2	12600	1985
80	Покровская	110/10	Называевский	2	5000	1981
81	Почкуево	110/10	Большереченский	1	2500	1984
82	Пристанская 110	110/35/10	Таврический	1	16000	1989
83	Птицефабрика	110/35/10	Омский	2	20000	1973
84	Птичьа	110/10	Москаленский	2	8800	1980
85	Путиловская	110/10	Называевский	1	2500	1974
86	Радищево	110/10	Большеуковский	2	5000	1973
87	Романенко	110/35/10	Горьковский	2	12600	1973
88	Русская Поляна	110/35/10	Русско-Полянский	2	32000	1988
89	Рязаны	110/10	Муромцевский	2	12600	1990
90	Саргатская	110/35/10	Саргатский	2	26000	1962
91	Свердлово	110/10	Саргатский	1	2500	1980
92	Северо-Западная	110/10	Городской	2	80000	1979
93	Сельская	110/35/10	Москаленский	2	20000	1974
94	Сибзавод	110/10	Городской	2	64000	1967
95	Сибирская Оросительная	110/35/10	Нововаршавский	2	10000	1990
96	Советская	110/10	Городской	2	32000	1973
97	Сосновская	110/35/10	Таврический	2	20000	1965

Приложение № 9
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2017 – 2021 годы

СОСТАВ оборудования омских теплоэлектроцентралей (далее – ТЭЦ) акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 11»

Станционный номер агрегата	Тип агрегата	Изготовитель агрегата	Год изготовления агрегата	Год ввода агрегата в эксплуатацию	Год достижения паркового / индивидуального ресурса турбоагрегата
Омская ТЭЦ-3 Турбоагрегаты					
1	LM-2500+G4 DLE (газовая турбина в составе парогазовой установки)	GE Energy	2012	2013	2033
2	LM-2500+G4 DLE (газовая турбина в составе парогазовой установки)	GE Energy	2012	2013	2034
3	T-20/22-5,5/0,08 (паровая турбина в составе парогазовой установки)	Калужский турбинный завод	2012	2013	2050
9	ПТ-60-90/13	Ленинградский металлический завод	1958	1959	1995 / 2017
10	ПТ-120/130-12,8	Ленинградский металлический завод	2015	2016	2057
11	ПТ-60/65-130/13	Ленинградский металлический завод	1961	1962	1993 / 2025
12	ПТ-60-130/13	Ленинградский металлический завод	1963	1963	1993 / 2025
13	P-60-130-1	Ленинградский металлический завод	1963	1963	1995 / 2040
Котлоагрегаты					
1	E-38,3/8,1-5,5/0,63-521/230 (котел-утилизатор в составе парогазовой установки)	Таганрогский котельный завод	2013	2013	–
2	E-38,3/8,1-5,5/0,63-521/230 (котел-утилизатор в составе парогазовой установки)	Таганрогский котельный завод	2012	2013	–
5	ТП-230	Таганрогский котельный завод	1955	1956	–
6	ТП-230	Таганрогский котельный завод	1956	1957	–
7	ТП-230	Таганрогский котельный завод	1956	1957	–
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	–
Электрические генераторы					
1	Brush типа BDAX 193 ERH (генератор газовой турбины ст. № 1)	BRUSH Electrical Machines Ltd.	2012	2013	–
2	Brush типа BDAX 193 ERH (генератор газовой турбины ст. № 2)	BRUSH Electrical Machines Ltd.	2012	2013	–
3	ТТК-25-2УЗ-П (генератор паровой турбины ст. № 3)	Общество с ограниченной ответственностью «Электротражмаш-Привод» город Лысьва	2012	2013	–
9	ТВФ-63-2ЕУЗ	Открытое акционерное общество «Эл-сиб» город Новосибирск	1989	1991	–
10	ТЗФП-130-2УЗ	Открытое акционерное общество «Сило-вые машины»	2014	2017	–
11	ТВФ-63-2ЕУЗ	Открытое акционерное общество «Эл-сиб» город Новосибирск	1982	1993	–
12	ТВ2-60-2	Новосибирский завод «Сибэлектротражмаш»	1963	1963	–
13	ТТК-63-2УЗ-II	Общество с ограниченной ответственностью «Электротражмаш-Привод» город Лысьва	2014	2014	–
Омская ТЭЦ-4 Турбоагрегаты					
4	P-50-130/15	Ленинградский металлический завод	1967	1968	2008 / 2024
6	T-100-130	Уральский турбомоторный завод	1971	1971	2002 / 2019
7	T-100-130	Уральский турбомоторный завод	1971	1972	2006 / 2021
9	ПТ-135-130	Уральский турбомоторный завод	1978	1978	2018
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	–
Электрические генераторы					

Официально. Конкурсы

4	ТВФ-60-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1967	1968	-
6	ТВФ-120-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1971	1971	-
7	ТВФ-120-2	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1972	1972	-
9	ТВВ-165-2	Ленинградский завод «Электросила»	1978	1978	-
Омская ТЭЦ-5 Турбоагрегаты					
1	ПТ-98/108-12,8/1,28	Ленинградский металлический завод	1978	1980, 2014 (после реконструкции)	2013 / 2018
2	ПТ-98/110-130/13-1М	Ленинградский металлический завод	1980	1980, 2015 (после реконструкции)	2012 / 2018
3	Т-175/210	Уральский турбомоторный завод	1981	1982	2017
4	Т-175/210	Уральский турбомоторный завод	1983	1984	2021
5	Т-185/220	Уральский турбомоторный завод	1985	1988	2023
Котлоагрегаты					
1	ПТВМ-180 (водогрейный)	Барнаульский котельный завод	1976	1976	-
2	ПТВМ-180 (водогрейный)	Барнаульский котельный завод	1976	1976	-
3	ПТВМ-180 (водогрейный)	Барнаульский котельный завод	1978	1979	-
1	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1978	1980	-
2	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1980	1981	-
3	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1981	1982	-
4	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1982	1983	-
5	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1983	1984	-
6	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1984	1985	-
7	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1985	1986	-
8	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1986	1988	-
9	БКЗ-420-140-5 (паровой)	Барнаульский котельный завод	1987	1989	-
Электрические генераторы					
1	ТВФ-120	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1978	1979	-
2	ТВФ-120	Новосибирский завод «Сибэлектротряжмаш»	1980	1980	-
3	ТГВ-200-2М	Харьковский завод «Электротряжмаш»	1981	1982	-
4	ТГВ-200-2М	Харьковский завод «Электротряжмаш»	1984	1984	-
5	ТГВ-200-2М	Харьковский завод «Электротряжмаш»	1987	1988	-

УКАЗ Губернатора Омской области

от 2 мая 2017 года
г. Омск

№ 58

О внесении изменения в Указ Губернатора Омской области от 3 марта 2004 года № 53

Подпункт 10.2 пункта 8 Положения о Министерстве по делам молодежи, физической культуры и спорта Омской области, утвержденного Указом Губернатора Омской области от 3 марта 2004 года № 53, после слов «их последствий», дополнить словами «в том числе мероприятия, предусмотренные Комплексным планом противодействия идеологии терроризма в Российской Федерации на 2013 – 2018 годы, утвержденным Президентом Российской Федерации 26 апреля 2013 года № Пр-1069».

Губернатор Омской области **В. И. НАЗАРОВ.**

Указ Губернатора Омской области от 02.05.2017 № 58 «О внесении изменения в Указ Губернатора Омской области от 3 марта 2004 года № 53» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 2.05.2017 г.

УКАЗ Губернатора Омской области

от 2 мая 2017 года
г. Омск

№ 59

О внесении изменения в Указ Губернатора Омской области от 15 марта 2004 года № 63

Подпункт 60 пункта 8 Положения о Министерстве образования Омской области, утвержденного Указом Губернатора Омской области от 15 марта 2004 года № 63, после слов «их последствий», дополнить словами «в том числе мероприятий, предусмотренных Комплексным планом противодействия идеологии терроризма в Российской Федерации на 2013 – 2018 годы, утвержденным Президентом Российской Федерации 26 апреля 2013 года № Пр-1069».

Губернатор Омской области **В. И. НАЗАРОВ.**

Указ Губернатора Омской области от 02.05.2017 № 59 «О внесении изменения в Указ Губернатора Омской области от 15 марта 2004 года № 63» был впервые опубликован на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 2.05.2017 г.

Омский Вестник

Только у нас

- * Все законы Омской области
- * Нормативные акты органов исполнительной власти региона
- * 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

Подписной индекс
53023



Приложение 1
к приказу ФАС России
от 23.12.2011 № 893

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым услугам по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпромнефть-ОНПЗ» за 1 квартал 2017 г.

№ п/п	Наименование газораспределительной сети	Зона входа в газораспределительную сеть	Зона выхода из газораспределительной сети	Свободная мощность газораспределительной сети, млн. куб. м	Изменение показателей, влияющих на наличие (отсутствие) технической возможности доступа к услугам по транспортировке газа по газораспределительной сети
1	Газопровод ГРС-1 -ОНПЗ	ГРС-1	ОАО «ОМУС-1» АО «Газпромнефть-ОНПЗ» ООО «ЭКРОС» ОАО «Омсккровля» ЗАО «Завод Сибгазстройдеталь» ООО «Бизнес-Центр» ООО «Бизнес-Партнер» АО «Группа компаний «Титан» ООО «Сиброс» АО «Омскоблгаз» ЗАО «СМУ-4 КПД» ООО «ЗСЖБИ №5 тр. железобетон» ООО «Инструменталь» ООО «Титан-Агро» ИП Тимошенко ИП Галкин ИП Румянцев ООО «Геоинформ» АО «ТГК-11» ТЭЦ-4 ОАО «СГ-Трейддинг» ФКУ ИК-8 УФСИН ООО «ОРКО» ООО «Газпром Межрегионгаз Омск» ООО «Газпром Межрегионгаз» ПАО НК «Роснефть» ООО «Газоснабжающая организация»	29,805	Изменение погодных условий

Приложение За
к приказу ФАС России
от 23.12.2011 № 893

Информация об условиях, на которых осуществляется оказание регулируемых услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпромнефть-ОНПЗ» за 1 квартал 2017 г.

№ п/п	Наименование газораспределительной сети	Зона входа в газораспределительную сеть	Зона выхода из газораспределительной сети	Существенные условия договора об оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительной сети	Сроки подачи заявок на оказание услуг по транспортировке газа по газораспределительной сети	Содержание заявок с указанием перечня необходимых для представления заявителем субъектам естественных монополий документов с целью получения доступа к услугам по транспортировке газа по газораспределительной сети
1	Газопровод ГРС-1 -ОНПЗ	ГРС-1	ОАО «ОМУС-1» АО «Газпромнефть-ОНПЗ» ООО «ЭКРОС» ОАО «Омсккровля» ЗАО «Завод Сибгазстройдеталь» ООО «Бизнес-Центр» ООО «Бизнес-Партнер» АО «Группа компаний «Титан» ООО «Сиброс» АО «Омскоблгаз» ЗАО «СМУ-4 КПД» ООО «ЗСЖБИ №5 тр. железобетон» ООО «Инструменталь» ООО «Титан-Агро» ИП Тимошенко ИП Галкин ИП Румянцев ООО «Геоинформ» АО «ТГК-11» ТЭЦ-4 ОАО «СГ-Трейддинг» ФКУ ИК-8 УФСИН ООО «ОРКО» ООО «Газпром Межрегионгаз Омск» ООО «Газпром Межрегионгаз» ПАО НК «Роснефть» ООО «Газоснабжающая организация»	Наличие технической возможности поставки газа	До 31.12.17 г.	Согласования всех заинтересованных организаций о технической возможности транспортировки газа. Уставные документы предприятия

Приложение 3б
к приказу ФАС России
от 23.12.2011 № 893

Информация об условиях, на которых осуществляется подключение (подсоединение) к газораспределительным сетям АО «Газпромнефть-ОНПЗ» за 1 квартал 2017 г.

№ п/п	Наименование газораспределительной сети	Зона входа в газораспределительную сеть	Зона выхода из газораспределительной сети	Существенные условия договора о подключении (подсоединении) к газораспределительной сети	Содержание заявок с указанием перечня необходимых для представления заявителем субъектам естественных монополий документов с целью подключения (подсоединения) к газораспределительной сети
1	Газопровод ГРС-1 -ОНПЗ	ГРС-1	ОАО «ОМУС-1» АО «Газпромнефть-ОНПЗ» ООО «ЭКРОС» ОАО «Омсккровля» ЗАО «Завод Сибгазстройдеталь» ООО «Бизнес-Центр» ООО «Бизнес-Партнер» АО «Группа компаний «Титан» ООО «Сиброс» АО «Омскоблгаз» ЗАО «СМУ-4 КПД» ООО «ЗСЖБИ №5 тр. железобетон» ООО «Инструменталь» ООО «Титан-Агро» ИП Тимошенко ИП Галкин ИП Румянцев ООО «Геоинформ» АО «ТГК-11» ТЭЦ-4 ОАО «СГ-Трейддинг» ФКУ ИК-8 УФСИН ООО «ОРКО» ООО «Газпром Межрегионгаз Омск» ООО «Газпром Межрегионгаз» ПАО НК «Роснефть» ООО «Газоснабжающая организация»	Выполнение требований, указанных в выданных технических условиях. Готовность объекта к приему газа	Согласования всех заинтересованных организаций о технической возможности транспортировки газа. Уставные документы предприятия

Конкурсы

Приложение 4
к приказу ФАС России
от 23.12.2011 № 893

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (подсоединением) к газораспределительным сетям АО «Газпромнефть-ОНПЗ» за 1 квартал 2017 г.

№ п/п	Наименование газораспределительной сети	Зона входа в газораспределительную сеть	Зона выхода из газораспределительной сети	Перечень технологических мероприятий, связанных с подключением (подсоединением) к газораспределительной сети, и регламент их выполнения	Порядок выполнения технологических мероприятий, связанных с подключением (подсоединением) к газораспределительной сети, и регламент их выполнения	Порядок выполнения иных мероприятий, связанных с подключением (подсоединением) к газораспределительной сети, и регламент их выполнения
1	Газопровод ГРС-1-ОНПЗ	ГРС-1	ОАО «ОМУС-1» АО «Газпромнефть-ОНПЗ» ООО «ЭКРОС» ОАО «Омсккровля» ЗАО «Завод Сибгазстройдеталь» ООО «Бизнес-Центр» ООО «Бизнес-Партнер» АО «Группа компаний «Титан» ООО «Сиброс» АО «Омскоблгаз» ЗАО «СМУ-4 КПД» ООО «ЗСЖБИ №5 тр.железобетон» ООО «Инструменталь» ООО «Титан-Агро» ИП Тимошенко ИП Галкин ИП Румянцев ООО «Геоинформ» АО «ТГК-11» ТЭЦ-4 ОАО «СГ-Трейддинг» ФКУ ИК-8 УФСИН ООО «ОРКО» ООО «Газпром Межрегионгаз Омск» ООО «Газпром Межрегионгаз» ПАО НК «Роснефть» ООО «Газоснабжающая организация»	отключение действующих газопроводов; продувка газопроводов воздухом; присоединение вновь построенных газопроводов; продувка газопроводов газом	контрольная опрессовка присоединяемого газопровода; перекрытие отключающих устройств на действующих газопроводах; подготовка места врезки (очистка от изоляции и разметка); установка манометров и продувочных свечей; врезка вновь построенных газопроводов; проверка герметичности сварных швов врезки прибором или мыльной эмульсией под рабочим давлением газа; изоляция места врезки и проверка приборным методом качества изоляции после засыпки котлована	обход трассы присоединенного газопровода; выполнение мероприятий по обеспечению безопасности при производстве работ

Приложение 5
к приказу ФАС России
от 23.12.2011 № 893

Информация о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпромнефть-ОНПЗ» за 1 кв. 2017 г.

№ п/п	Наименование газораспределительной сети	Зона входа в газораспределительную сеть	Зона выхода из газораспределительной сети	Виды (группы) товаров (работ, услуг), необходимых для оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительной сети	Объемы приобретаемых товаров (работ, услуг) отдельно по каждому виду (группе) товаров, необходимых для оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительной сети	Стоимость приобретаемых товаров (работ, услуг) отдельно по каждому виду (группе) товаров, необходимых для оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительной сети	Способы приобретения товаров (работ, услуг) отдельно по каждому виду (группе) товаров, необходимых для оказания услуг по транспортировке газа по газораспределительной сети
1	Газопровод ГРС-1А-ОНПЗ	ГРС-1А	ОАО «ОМУС-1» АО «Газпромнефть-ОНПЗ» ООО «ЭКРОС» ОАО «Омсккровля» ЗАО «Завод Сибгазстройдеталь» ООО «Бизнес-Центр» ООО «Бизнес-Партнер» АО «Группа компаний «Титан» ООО «Сиброс» АО «Омскоблгаз» ЗАО «СМУ-4 КПД» ООО «ЗСЖБИ №5 тр.железобетон» ООО «Инструменталь» ООО «Титан-Агро» ИП Тимошенко ИП Галкин ИП Румянцев ООО «Геоинформ» АО «ТГК-11» ТЭЦ-4 ОАО «СГ-Трейддинг» ФКУ ИК-8 УФСИН ООО «ОРКО» ООО «Газпром Межрегионгаз Омск» ООО «Газпром Межрегионгаз» ПАО НК «Роснефть» ООО «Газоснабжающая организация»	Техническое обслуживание ГРС-1А и газопровода-отвода протяженностью 11,5 км.	Согласно смете расходов - приложению к договору на техническое обслуживание	2 019 717 руб. без НДС	На договорной основе с ООО «Газпром трансгаз Томск»

Сообщение о проведении годового общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Омскметаллопторг» (ОАО «Оммет»)

Открытое акционерное общество «Омскметаллопторг», место нахождения: г. Омск, ул. 22-го Партсъезда, д. 105, сообщает, что 26 мая 2017 года в 14.00 часов по адресу: г. Омск, ул. Щербанева, д. 25, оф. 602 будет проведено годовое общее собрание акционеров открытого акционерного общества «Омскметаллопторг» в форме собрания, время начала регистрации 13 часов 30 минут местного времени.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров Общества, – 2 мая 2017 года.

Повестка дня годового общего собрания акционеров Общества:

1. Утверждение годового отчета Общества за 2016 год.
2. Утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 год.
3. О распределении прибыли (в том числе выплата (объявлении) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2016 года
4. Выборы Совета директоров Общества.
5. Выборы Ревизионной комиссии Общества.
6. Выборы счетной комиссии Общества.
7. Утверждение аудитора Общества.
8. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, с утверждением существенных условий сделки (Общество – Займовцев).
9. Об одобрении сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, с утверждением существенных условий сделки (Общество – Замещки).

При подготовке к проведению годового общего собрания акционеров Общества будет предоставляться следующая информация для ознакомления:

- годовой отчет Общества за 2016 год;
- годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2016 год;
- аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2016 год;
- сведения о кандидатах в Совет директоров Общества и их согласия на выдвижение;
- сведения о кандидатах в Ревизионную комиссию Общества и их согласия на выдвижение;
- сведения о кандидате в аудитора Общества;
- рекомендации Совета директоров Общества по утверждению годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2016 год;
- рекомендации Совета директоров Общества по распределению прибыли (в том числе выплата (объявлении) дивидендов по акциям Общества) и убытков Общества по результатам 2016 года;
- выписка из протокола заседания Совета директоров Общества, состоявшегося 18.04.2017 года о существенных условиях одобряемых сделок;
- проект решений Общего собрания акционеров;
- сообщение акционерам Общества об отсутствии заключения Ревизионной комиссии Общества о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества за 2016 год (в связи с отсутствием в Обществе ревизионной комиссии).

С указанными материалами можно ознакомиться в любой день, начиная с 05 мая 2017 года по адресу: г. Омск, ул. 22-го Партсъезда, д. 105.

Генеральный директор ОАО «Оммет» И. Ф. Бабиков

Приложение N 3
к Порядку составления и утверждения отчета о результатах деятельности государственного учреждения Омской области, в отношении которого функции и полномочия учредителя осуществляет Министерство труда и социального развития Омской области, и об использовании закрепленного за ним государственного имущества

СОГЛАСОВАН
Министр труда и социального развития Омской области

В. В. Куприянов
" " 20__ года

УТВЕРЖДЕН
Председатель наблюдательного совета
Первый заместитель Министра труда и социального развития Омской области

С. В. Добрых
" " 20__ года

ОТЧЕТ о результатах деятельности АСУСО «Куйбышевский ДИ» (наименование автономного учреждения)

и об использовании закрепленного за ним государственного имущества за 2016 год

Раздел 1. Общие сведения об учреждении

1.1. Перечень видов деятельности учреждения:

N п/п	Наименование вида деятельности учреждения
1	предоставление гражданам социально-бытовых, 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 одежды, обуви;
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:

N 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:

N 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:

N п/п	Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года	Примечание (причины изменений)
1	Количество штатных единиц учреждения	251	257	Увеличение коучной мощности отделения «Милосердия»
2	Списочная численность работников учреждения	238,1	239,34	
3	Число работников, имеющих высшее профессиональное образование	25	26	
4	Число работников, имеющих среднее специальное образование	64	68	
5	Средняя заработная плата всех работников учреждения	X	17 655,47	
6	Средняя заработная плата работников, относимых к основному персоналу	X	18 296,75	

Раздел 2. Результат деятельности учреждения

2.1. Показатели стоимости нефинансовых активов учреждения:

N п/п	Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года	Изменения (увеличение, уменьшение), в процентах
	Балансовая стоимость нефинансовых активов	65 698 059,74	64 579 996,48	-1,73
	из них:			
	стоимость недвижимого государственного имущества, всего	33 183 588,98	33 183 588,98	
	в том числе: остаточная стоимость	24 661 012,12	24 316 574,37	
	стоимость движимого государственного имущества, всего	32 514 470,76	31 396 407,50	-3,56
	в том числе: остаточная стоимость	3 356 498,03	2 825 464,80	

2.2. Показатели дебиторской и кредиторской задолженности учреждения:

N 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	3 755,48		112 522,68		2 996,23	
	из них:						
2	Дебиторская задолженность по поступлениям учреждения:	0,00					
	в том числе:						
	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						
	Услуга N 1 – арендная плата						
	Услуга N 2						
	поступления от реализации ценных бумаг						
3	Дебиторская задолженность по выплатам учреждения:	97 618,02		75 781,10		-22,37	
	в том числе:						
	ГСМ	97 618,02		75 781,10			
	Прочие работы, услуги						
4	Обязательства, всего	2778848,13		4231295,19			
	из них:						
5	Кредиторская задолженность по поступлениям учреждения:	3 487,01		6 458,56			
	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						
	в том числе:						
	Услуга N 1						
	Услуга N 2						
	поступления от реализации ценных бумаг						

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

31-45-44

Конкурсы. Актуально

6	Кредиторская задолженность по выплатам учреждения:	2775361,12	4224836,63
	в том числе:		
	Заработная плата	1684632,02	2860084,54
	Прочие выплаты		595,40
	Начисления на выплаты по оплате труда	1013729,10	1344496,15
	Прочие работы, услуги		19660,54

2.3. Общая сумма выставленных требований в возмещение ущерба по недостаткам 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 учреждениям 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	5 429,90
в том числе:	
услуга N 1	5 033,18
услуга N 2	396,72
Поступления от иной приносящей доход деятельности, всего:	43 576,59
в том числе:	
Стационарное социальное обслуживание	42 582,36
Стационарное социальное обслуживание граждан Чукотского АО	663,47
Аренда нежилого помещения	91,32
Возмещение на погребение	139,58
Добровольное пожертвование	90,00
Уменьшение стоимости материальных запасов	9,86

	Услуга N 1	Услуга N 2	Услуга N 3	Услуга N 4
Январь	35,50	7553,72	260,16	1236,69
Февраль	35,50	7553,72	260,16	1236,69
Март	35,50	7553,72	260,16	1236,69
Апрель	35,50	7553,72	260,16	1236,69
Май	35,50	7553,72	260,16	1236,69
Июнь	35,50	7553,72	260,16	1236,69
Июль	35,50	7553,72	260,16	1236,69
Август	35,50	7553,72	260,16	1236,69
Сентябрь	35,50	7553,72	260,16	1236,69
Октябрь	35,50	7553,72	260,16	1236,69
Ноябрь	35,50	7553,72	260,16	1236,69
Декабрь	35,50	7553,72	260,16	1236,69

2.6. Общее количество потребителей, воспользовавшихся услугами (работами) учреждения, в том числе платными: 459

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		3 755,48	
Поступления, всего	X	110 216 046,86	110 212 549,41	99,99
в том числе:				
субсидии на выполнение государственного задания	X	60 826 009,86	60 826 009,86	100,0
целевые субсидии	X	380 037,00	380 037,00	100,0
бюджетные инвестиции	X			
поступления от оказания автономным учреждениям 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	5 433 397,15	5 429 899,70	99,99
в том числе:				
услуга N 1	X	5 036 675,56	5 033 178,11	
услуга N 2	X	396 721,59	396 721,59	
Поступления от иной приносящей доход деятельности, всего:	X	43 576 602,85	43 576 602,85	100,00
в том числе:				
стационарное социальное обслуживание	X	42 582 364,18	42 582 364,18	
стационарное социальное обслуживание граждан Чукотского АО		663 469,60	663 469,60	
аренда нежилого помещения		91 322,51	91 322,51	
возмещение на погребение		139 584,01	139 584,01	
Добровольное пожертвование		90 000,00	90 000,00	
Уменьшение стоимости материальных запасов		9 862,55	9 862,55	
Выплаты, всего:		110 219 802,34	110 103 782,21	99,89
в том числе:				
Заработная плата		51 886 317,20	51 886 317,20	
Прочие выплаты		26 640,99	26 640,99	
Начисления на выплаты по оплате труда		15 839 635,60	15 839 635,60	
Услуги связи		220 120,00	220 117,24	
Коммунальные услуги		7 080 000,0	7 077 083,22	
Работы, услуги по содержанию имущества		2 350 037,00	2 348 812,53	
Прочие работы, услуги		1 792 788,09	1 792 788,09	
Прочие расходы		2 615 620,43	2 615 620,43	
Приобретение основных средств		242 267,0	242 267,0	
Приобретение продуктов питания		21 576 238,72	21 485 309,58	
Приобретение медикаментов		1 504 000,00	1 503 868,40	
Приобретение хозяйственного и мягкого инвентаря		3 902 999,99	3 886 056,52	
Приобретение ГСМ		1 180 925,01	1 179 165,01	
Остаток средств на конец года	X		112 522,68	

3. Об использовании имущества, закрепленного за учреждением

N 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	33 183,59	33 183,59
	в том числе:		
1.1.	остаточная стоимость, тыс. рублей	24 661,0	24 316,6
1.2.	балансовая стоимость закрепленного за автономным учреждением недвижимого имущества, тыс. рублей	33 183,59	33 183,59
1.3.	балансовая стоимость закрепленного за автономным учреждением особо ценного имущества, тыс. рублей	11 759,54	12 410,54
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.	20,5	16,9

Главный бухгалтер

Г.К. Гринвальд
(подпись)

Г.К. Гринвальд
(расшифровка подписи)

Исполнитель

Г.К. Гринвальд
(подпись)

Г.К. Гринвальд
(расшифровка подписи)



ПРАВИТЕЛЬСТВО РФ ВЫПОЛНИЛО 12 МАЙСКИХ УКАЗОВ ПРЕЗИДЕНТА

Правительство отчиталось о выполнении части майских указов, подписанных президентом Владимиром Путиным в мае 2012 года.

В четверг, 4 мая, под председательством главы государства прошло заседание Госсовета, в котором принял участие Виктор Назаров. В документе, посвященном итогам реализации указа о развитии Вооруженных сил, говорится, что по состоянию на 7 апреля 2017-го выполнено и снято с контроля 12 поручений.

«Правительством приняты меры по совершенствованию нормативно-правовой базы в сфере государственного оборонного заказа и ценообразования в отношении продукции военного назначения», – отмечается в тексте. В отчете правительства от 4 мая подробно описывается, какие меры были приняты за последние 5 лет для развития оборонных предприятий, вооружения их новейшими разработками и технологиями. Также много внимания уделяется реализации программы подготовки кадров для оборонных предприятий, создания специализированных кафедр при вузах и многому другому, что укрепляет научный потенциал предприятий ВПК. Все эти меры успешно реализовывались на территории Омской области.

Стоит отметить, по итогам июля 2016 года Омская область вошла в тройку регионов – лидеров медиарейтинга по реализации майских указов президента в сфере экономики. В социальной сфере регион занял пятую позицию. В целом в 2016 году на реализацию майских указов Президента России направлены средства консолидированного бюджета Омской области в сумме 29,9 млрд рублей, в том числе по заработной плате отдельных категориям работников бюджетной сферы 15,4 млрд рублей.

Губернатор Омской области Виктор Назаров примет участие в совместном заседании Государственного совета и Комиссии по мониторингу достижения целевых показателей социально-экономического развития страны.

«На обсуждение вынесены три блока вопросов: предоставление государственных и муниципальных услуг через сеть МФЦ, независимая оценка качества услуг в социальной сфере и расселение граждан из аварийного жилья», – говорится в сообщении пресс-службы Кремля. С докладами по каждому блоку выступили профильные министры и главы регионов. Напомним, майские указы – документы с поручениями правительству, которые были подписаны Владимиром Путиным в мае 2012 года.

Указы определили цели и задачи развития страны в социальной, экономической, внешнеполитической, демографической и других сферах. Выполнение большей части поставленных задач должно быть завершено к 2018 году.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»

ОМСКИЕ ЧИНОВНИКИ ОТДАЛИ СВОЮ ПОДЕРЖАННУЮ ТЕХНИКУ МАЛОИМУЩИМ

Дарение прошло в четверг, 4 мая, в рамках стартовавшей в Омской области благотворительной акции «Техника и добро». А ее инициаторами стали бывшие омичи, ныне проживающие в Москве. Они говорят, бывших омичей не бывает.

Автором идеи собрать поддержанную, но еще хорошо работающую технику стал омич, проживающий в Москве, руководитель общественной организации «Омский союз вебмастеров» Алексей Галюкин. Ведь у многих людей дома лежат и компьютеры, и планшеты, и телефоны, которыми они не пользуются, но не знают, куда их отдать. Алексей подумал, что кто-то нуждается в электронном устройстве: либо это пенсионер, либо многодетная семья. Он бросил клич среди омичей-москвичей, и его мгновенно поддержали. Акция «#БывшихОмичейНЕбывает» была поддержана в социальных сетях известными экс-омичами: Илей Швецовым, Виктором Иссерсом, Олегом Смолиным. Так родилась идея акции «Техника и добро».

В Омске в четверг, 4 мая, открылся центр выдачи электронных устройств. Церемония открытия прошла в торжественной обстановке в торговом центре Festival City, где собрались и дарители, и те, кому подарки предназначены. Как рассказала «ОМСКРЕГИОНУ» перед церемонией координатор акции в Омской области, руководитель «Омского ИТ-сообщества» Ольга Крым, чтобы получить устройство в дар, достаточно было заполнить анкету в Комплексном центре социального обслуживания населения.

– Буквально вчера мы получили большую посылку из 50 компьютеров, 10 ноутбуков, нескольких телефонов. И сегодня с утра представители Правительства Омской области принесли телефоны и другую технику. Это хороший пример другим. Заявки мы собираем через центры социального обслуживания населения. Каждый центр выявил, кто

ИНФОРМАЦИОННОЕ ИЗВЕЩЕНИЕ
Администрация Золотонивского сельского поселения Окочешниковского муниципального района Омской области извещает о наличии предлагаемого для предоставления в аренду земельного участка для сельскохозяйственного производства, из земель с/х назначения: с кадастровым номером: 55:19:020601:584 площадью 1051604 кв.м.; Категория земель: земли сельскохозяйственного назначения (сенокосы, пастбища), разрешенное использование - «Для сельскохозяйственного производства», местоположение: Омская обл, Окочешниковский район, Золотонивское сельское поселение, отделение 1.
По вопросам приобретения прав аренды на земельный участок обращаться в месячный срок с момента опубликования данного извещения по адресу: Омская обл, Окочешниковский р-н, с. Золотая Нива, ул Садовая, 30 каб №1
Время обращения: понедельник- четверг, с 8.30ч до 16.00ч, перерыв с 12.00ч до 14.00ч.
Тел 8-381-66-54-169, 54205 Заявки принимаются с 5 мая по 5 июня 2017 г.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ

«ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

31-45-44

нуждается в компьютерах, ноутбуках и телефонах. Сейчас у нас 100 заявок, и сегодня мы часть из них удовлетворим, – рассказала координатор акции.

По словам Ольги Крым, именно центры социального обслуживания лучше других организаций знают материальное положение семей, поэтому подарки попадут по назначению. Подаренные устройства помогут общаться, обучаться и решать такие повседневные задачи, как запись ребенка в детский сад, запись на прием к врачу, оплата коммунальных услуг с помощью онлайн-сервисов.

Акцию поддержало Правительство Омской области. На старт акции и открытие центра выдачи электронных устройств пришел зампред правительства Владимир Компанейщиков. Пришел не с пустыми руками. Принес с собой телефоны.

– В наше быстро меняющееся время трудно представить жизнь без телефонов, компьютеров. От имени правительства я хотел бы поблагодарить организаторов акции, ее идейных вдохновителей за то, что они это сделали. Мы обещаем им всяческую поддержку. Те люди, которые примут участие в акции, сделают наш регион немного добрее, – сказал Владимир Компанейщиков.

Также электронную технику передал в дар начальник главного управления информационной политики регионального правительства Станислав Сумароков.

К сожалению, не смог прилететь из Москвы депутат Госдумы Олег Смолин, но все услышали его обращение к омичам по телефону. Депутат пообещал, что до конца года еще 50 компьютеров придут в Омск от бывших омичей.

Но приехал в родной город автор идеи Алексей Галюжин, который рассказал, что когда придумал акцию, то столкнулся с добрыми и бескорыстными людьми. «Когда делаешь что-то доброе, добро всегда возвращается, не материально, а хорошим настроением», – сказал омич-москвич. Один за другим поднимались на сцену представители комплексных центров, многодетные мамы, пенсионеры, те, кому эта акция адресована. Например, у жительницы Октябрьского округа Екатерины Евдокимовой шестеро детей, самый старший ребенок учится в четвертом классе, второй – во втором, скоро еще одна дочь пойдет в школу, а компьютера в семье нет. Сегодня Екатерине вручили компьютер, чему она очень рада и благодарит авторов акции.

Всю информацию об акции можно узнать на сайте omsk.darit.org. Кстати, благодаря этому сервису даритель сам сможет выбрать, кому передать свое электронное устройство.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»



В ОМСКОМ ГОСПИТАЛЕ ЛЕЧЕНИЕ ПРОХОДЯТ СТОЛЕТНИЕ ПАЦИЕНТЫ

С начала года в регионе в ходе диспансерных осмотров обследовано около 2,5 тыс. инвалидов, ветеранов Великой Отечественной войны и приравненных к ним лиц. Самым молодым пациентам госпиталя ветеранов войн из категории фронтовиков – 91–92 года.

Как пояснили в региональном Минздраве, по результатам диспансерного осмотра участников и инвалидов Великой Отечественной войны, а также приравненных к ним лиц проводится оценка состояния здоровья каждого ветерана. Также для каждого пациента из этой группы составляется индивидуальный план наблюдения и лечения, даются рекомендации по оздоровлению.

«Медицинскую помощь в форме амбулаторного и стационарного лечения за этот период получили 1 664 человека, в том числе 1 106 человек на дому. Всего в 2017 году планируется провести комплексное обследование более 5 тысяч ветеранов, проживающих в регионе», – уточнили в пресс-службе Минздрава.

По данным ведомства, для специализированной медицинской помощи ветеранам Великой Отечественной войны в медучреждениях области развернуто 544 профильные койки. Из них 200 коек – в госпитале для ветеранов войн, являющегося региональным центром по лечению и реабилитации ветеранов Великой Отечественной войны.

Также в госпитале действует единственный в области гериатрический центр, где можно получить бесплатную консультативную помощь врача, имеющего подготовку по гериатрии. Вместе с тем в индивидуальном порядке, по показаниям, специалистами госпиталя оказывается консультативная медицинская помощь на дому ветеранам Великой Отечественной войны.

По словам главного врача госпиталя Евгения Захарова, сегодня самым молодым пациентам госпиталя из категории фронтовиков 91 год, самым пожилым – далеко за 90.

– Но бывают и долгожители-рекордсмены. В прошлом году у нас проходил лечение участник войны, которому был 101 год. В этом году он, к сожалению, не приехал к нам для прохождения очередного курса лечения, – рассказал «ОМСКРЕГИОНУ» Евгений Захаров. Главврач госпиталя считает, что в Омской области создана эффективная система поддержания здоровья участников Великой Отечественной войны.

– Те, кто у нас периодически проходит обследование и лечится, живут в среднем дольше тех фронтовиков, которые избегают посещения системной медпомощи. При этом они не только долго живут, но и качество их жизни намного лучше. Наши пациенты до последних дней могут за собой ухаживать, – отметил Евгений Захаров.

Добавим, оздоровлением ветеранов в Омской области занимаются также ЦВТ «Зеленая Роща» и центр восстановительной терапии «Русь» Клинического медико-хирургического центра, на базе которого организовано оздоровление полных кавалеров ордена Славы, вдов Героев Советского Союза и полных кавалеров ордена Славы. В канун праздничных дней здесь будут проведены торжественные акции поздравления ветеранов.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»

РЖД ЗАПУСТИЛИ МОБИЛЬНОЕ ПРИЛОЖЕНИЕ ПО ПРОДАЖЕ БИЛЕТОВ

С помощью приложения можно узнать расписание, купить билеты на поезда дальнего следования и проверить информацию об уже оформленных проездных документах. Оплата осуществляется банковской картой, комиссия не взимается.

Как сообщили в службе корпоративных коммуникаций Западно-Сибирской железной дороги, новое приложение для мобильных телефонов «РЖД Пассажирам» для платформ iOS и Windows Mobile было представлено сегодня в рамках «Пассажирского форума-2017», который проходил в Москве.

Специалисты службы отмечают, что приложение «РЖД Пассажирам» имеет единую базу пользователей с сайтом ОАО «РЖД» и, если пользователь ранее приобретал электронные билеты на сайте, регистрация в мобильном приложении не требуется. Важно также, что через приложение можно приобрести билеты за бонусные баллы, отслеживать свой бонусный счет, покупать и применять транспортные карты. Сегодня же ОАО «РЖД» презентовало мобильное приложение «РЖД Онлайн», которое позволяет пассажирам оперативно получить консультацию об услугах и сервисах компании, а также оказывает помощь в решении проблем, связанных с поездкой. Оба мобильных приложения уже доступны в «онлайн-магазинах приложений AppStore и Google Play: «РЖД Пассажирам» и «РЖД Онлайн».

Для поисковых запросов пользователей приложения будут доступны после завершения необходимых процедур со стороны продавцов. В ОАО «РЖД» напомнили, что в прошлом году в магазине Google Play стало доступно для бесплатного скачивания на смартфоны и планшеты на платформе Android официальное мобильное приложение ОАО «РЖД» «Билеты на поезд». За год работы с его помощью проездные документы приобрели 700 тыс. пассажиров. На свои мобильные устройства приложение установили более 590 тыс. пользователей.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»

СЕЛЬЧАНАМ ПОДНИМУТ СУБСИДИИ НА ПРОИЗВОДСТВО МОЛОКА

В этот сезон закупщики молока начали давать хорошие цены, что уже позволяет увеличивать поголовье скота. Фермерам также помогают грантами и выплатами на развитие семейных животноводческих ферм. Сегодня региональное правительство внесло изменения в распределение субсидий местным бюджетам. Муниципалитетам было решено увеличить размер субсидий для выплаты гражданам, ведущим личное подсобное хозяйство, на возмещение части затрат по производству молока.

Министр сельского хозяйства региона Максим Чекусов рассказал, что в бюджете в 2017 году в начале года на это было запланировано 10 млн рублей, и общую сумму увеличат на 50 млн рублей.

– Предлагается увеличить субсидии 26 районам области, а также распределить субсидии Крутинскому району, дополнительно прошедшему отбор, – добавил министр. – Прогнозный размер потребности в субсидиях на молоко в ЛПХ в этом году в целом составит 105,4 млн рублей. «Наши переработчики и заготовители молока начали давать нормальную цену, она доходит до 20–23 рублей, – рассказал Максим Чекусов после заседания правительства. – Плюс есть региональные дотации, что позволяет нам сдерживать ситуацию по поголовью и в первом квартале даже наметился рост. Сейчас мы наблюдаем рост производства молока в объеме 10–12%. На это также влияют гранты для начинающих фермеров и семейных животноводческих ферм. Сейчас как раз проходит процедура отбора на гранты. Если в прошлом году у нас на грант претендовало по два фермера, то в этом году уже по шесть. Потребности серьезные, поэтому в июне обратимся в федеральный центр, чтобы нам выделили еще деньги в течение года.

По словам Максима Чекусова, по молоку в регионе планируется проводить интервенционные закупки, как по зерну, чтобы стабилизировать цену, особенно в летний период.

Кроме того, после заседания облправительства будет изменен порядок выплаты субсидий на выращивание льна-долгунца. Их предлагается выплачивать в два этапа: в срок до 1 июля – на проведение весенних полевых работ в размере 40%, а остальной размер субсидий – исходя из фактического объема произведенного и реализованного льна в переводе на волокно – до 25 декабря. В целом финансирование по этому направлению составит 25,4 млн рублей.

– Проект связан с тем, что сегодня на федеральном уровне субсидирование ведется только по факту реализованной продукции. В связи с этим наши льноводы могут не справиться с задачами по посевной и аграрии нуждаются в авансировании. На данный момент мы работаем по поиску инвесторов для строительства завода глубокой переработки льна, рассматриваем привлечение партнеров из Китая, где проработана технология, – добавил министр.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»

ОМСКИХ ВЫПУСКНИКОВ ПРИГЛАШАЮТ НА ОНЛАЙН-КУРСЫ ПОДГОТОВКИ К ЕГЭ

Яндекс перезапустил сайт для подготовки к школьным экзаменам. Теперь на Яндекс.ЕГЭ можно не только тренироваться в решении тестов единого госэкзамена, но и пройти бесплатные онлайн-курсы по математике и русскому языку.



Как сообщили в региональном представительстве Яндекса, первый онлайн-курс уже доступен на сайте.

– Он учит решать разные типы задач, которые могут встретиться на ЕГЭ по математике профильного уровня. Задания курса сопровождаются видеообъяснениями – их записали опытные репетиторы, выпускники мехмата МГУ. Проходить задания можно в любом порядке и в удобном темпе, – отмечает региональный представитель Яндекса Ольга Молодан.

Еще один курс по математике профильного уровня, а также курсы по русскому языку и написанию сочинений пройдут в мае – начале июня в формате вебинаров. Преподаватели будут вести занятия в прямом эфире, а желающие смогут подключиться к трансляции и задавать вопросы. По окончании вебинара его запись будет размещена на Яндекс.ЕГЭ.

– Вебинары по математике проведет Станислав Игоревич Комаров, выпускник мехмата МГУ. Сейчас он заведует математическим отделением московской школы № 179. Автор вебинаров по русскому языку и написанию сочинений – Людмила Викторовна Великова, учитель высшей категории и составитель учебных пособий по русскому языку, – уточняет Молодан. Напомним, Яндекс.ЕГЭ работает с 2010 года. На сайте опубликованы тренировочные тесты по всем предметам, по которым в 2017 году проводится единый государственный экзамен.

Все задания составлены экспертами специально для Яндекса и соответствуют требованиям Федерального института педагогических измерений, в котором готовят контрольно-измерительные материалы для выпускников России.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»

ОМСКИЕ ДОРОЖНИКИ ПОЛУЧИЛИ КЛЮЧИ ОТ НОВЫХ УЛИЧНЫХ ПЫЛЕСОСОВ

Кроме пяти дорожных пылесосов, которые способны собрать по три тонны грязи, на улицы города выйдут два самосвала и фронтальный погрузчик новейшей отечественной разработки.



Администрация Омска продолжает покупать современную специализированную технику для обслуживания объектов улично-дорожной сети. На эти цели в текущем году по решению мэра Вячеслава Двораковского направлены около 67 млн рублей, сообщили в пресс-службе омской мэрии. В среду, 3 мая, на площади у спортивного комплекса «Арена Омск» состоялась презентация очередной партии новой техники. Это 5 вакуумных подметально-уборочных машин (их еще называют дорожными пылесосами) на базе шасси ГАЗ. Они могут вместить 3 тонны грязи и пыли.

«Также на дороги Омска выйдут 2 самосвала МАЗ грузоподъемностью 20 тонн, они будут востребованы для вывоза снега, мусора, при проведении ремонтных работ. Фронтальный погрузчик с бортовым поворотом и набором разнообразного навесного оборудования (в том числе специального пылесоса) необходим для содержания реконструированных Любинского проспекта и улицы Чокана Валиханова, а также остановочных комплексов. Это новейшая отечественная разработка: небольшая по габаритам машина способна поднять более 1 200 килограммов груза», – сообщили в мэрии.

До 20 мая в город поступят еще 4 единицы техники: 3 машины для проведения ямочного ремонта дорог и одна коммунальная машина УКМ-2500, которая в теплое время года подметает улицы, а в зимний период с ее помощью обрабатывают дороги песко-соляной смесью. Кроме того, Управление дорожного хозяйства и благоустройства приобретет пять дорожных фрез и гусеничный асфальтоукладчик.

– Несмотря на непростую финансовую ситуацию, мы постепенно обновляем технику наших коммунальных служб. Сейчас ведем переговоры с представителями курганских заводов для того, чтобы найти взаимовыгодную возможность покупки еще 60–70 единиц спецтехники разного назначения, – отметил мэр Вячеслав Двораковский.

© Информационное агентство «ОМСКРЕГИОН»

Омский областная газета Вестник

Только у нас

- * Все законы Омской области
- * Нормативные акты органов исполнительной власти региона
- * 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



**Газета для каждого
настоящего руководителя
Подписной индекс 53023.**

информационное
агентство

ОМСКРЕГИОН

omskregion.info

**Честно о важном,
просто о сложном**

omskregion.ru

ОБЛАСТНАЯ ГАЗЕТА

Основана в 1909 г., возобновлена в 1991 г.

Учредители: Правительство Омской области, Законодательное Собрание Омской области
Издатель: БУ «Редакция газеты «Омская правда»
Адрес издателя и редакции: г. Омск-42, пр. Маркса, 39.

Директор МЕДВЕДЕВ Антон Сергеевич

Главный редактор БУТОРИН Игорь Станиславович (58-07-53).

Шеф-редактор МУДРОВА Ольга Владимировна (31-45-44).

Ответственный секретарь: РУДЕНКО Андрей Владимирович (53-20-76).

Отдел рекламы: КАТЯНОВА Юлия Ивановна (тел./факс 31-45-44).

Корректоры: МЕЛЬНИКОВА Лариса Ивановна, ЛЯШКО Олеся Валерьевна (51-12-46).

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 № 329

Время подписания в печать по графику в 20.40

Подписано в печать фактически в 20.40.

Тираж 210 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.