

В Омский областная газета Вестник

№ 19 (3596)

ПЯТНИЦА, 17 МАЯ 2019 ГОДА

ИЗДАЕТСЯ С 1909 ГОДА

18 мая – Международный день музеев

**Уважаемые сотрудники музеев!
Поздравляем вас с профессиональным праздником!**

Современные музеи – это уникальные пространства, которые дарят посетителям чувство личной сопричастности к истории, обогащают новыми знаниями и воспитывают вкус.

Вы организуете интересные выставки, ведете активную научно-исследовательскую работу, инициируете яркие творческие проекты, привлекающие в музеи людей разных возрастов.

Спасибо вам за преданность делу, неравнодушие, за то, что своим трудом приобщаете детей и взрослых к мировому историко-культурному наследию.

Желаем вам успехов в этом благородном деле, семейного благополучия, оптимизма и всего самого доброго!

**Губернатор Омской области
А. Л. БУРКОВ.**

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

23 мая – Последний звонок

**Дорогие выпускники!
Поздравляем вас с праздником! Последний звонок – особенный
день, открывающий вам дверь в самостоятельную жизнь.**

Это важное событие для учителей, которые давали вам знания и делились своим опытом, и для ваших родителей, которые всегда поддерживали вас и вкладывали все свои душевные силы.

Впереди у вас очень ответственная пора: нужно успешно сдать экзамены, выбрать профессию и определить свою дальнейшую судьбу. Некоторые уже знают, в чем их призвание, другим еще предстоит это сделать.

Желаем вам найти себя, состояться во взрослой жизни и достичь успеха! Будьте всегда смелыми и уверенными в себе, упорными и целеустремленными! Крепкого здоровья вам и всего самого наилучшего!

**Губернатор Омской области
А. Л. БУРКОВ.**

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

В ОМСКОМ ЗАКСОБРАНИИ ОСВОБОДИЛОСЬ ЕЩЕ ДВА МАНДАТА

Парламентарии 16 мая досрочно прекратили полномочия двух депутатов. Виктор Варжин написал заявление в связи с переводом на работу в другой регион, а у Сергея Калинина прокуратура обнаружила не учтенные в обязательной декларации зарубежные банковские счета.

Пленарное заседание Законодательного Собрания Омской области 16 мая началось с вопросов о досрочном прекращении полномочий сразу двух депутатов: Виктора Варжина и Сергея Калинина.

Председатель комитета по законодательству и местному самоуправлению Сергей Калинин с лета прошлого года находится в СИЗО. Его подозревают в мошенничестве в особо крупном размере. По версии следствия, аффилированные с предпринимателем структуры за счет завышенного тарифа на газ незаконно собрали 1,4 млрд рублей.

Ранее парламентарий направлял в Заксобрание заявление о досрочном сложении полномочий, но прокуратура настояла на отложении вопроса, поскольку обнаружила у Сергея Калинина не указанные в сведениях о доходах зарубежные счета.

Депутата Виктора Варжина, возглавлявшего «Газпром межрегионгаз Омск», еще в прошлом году перевели работать в Тверь. Совмещать две должности он не смог и решил отказаться от мандата.

В мандатную комиссию поступило заключение по контролю за достоверностью сведений о доходах, предоставляемых депутатом Сергеем Калинин от 30 апреля. Согласно документу, Калинин не соблюдал ограничения и запреты, установленные действующим законодательством. Мандатная комиссия рекомендует считать полномочия Сергея Калинина досрочно прекращенными, – пояснил председатель комиссии по депутатской этике Законодательного собрания Омской области Николай Иванов.

Депутаты единогласно поддержали решения мандатной комиссии и по Виктору Варжину, и по Сергею Калинин.

– Спасибо комиссии, которая скрупулезно рассматривала это дело, коммуникации были нарушены, связи с Сергеем Петровичем не было. Но закон есть закон, – подытожил спикер областного парламента Владимир ВарнаВСКИЙ.

Теперь в областном парламенте свободно три места. В октябре прошлого года депутаты досрочно прекратили полномочия Хабулды Шушубаева. Бывший парламентарий был признан виновным в растрате средств дольщиков «Ясной поляны» и осужден на 4 с половиной года.

Довыборы в Законодательное собрание региона пройдут в сентябре 2019 года, в единый день голосования.

ОКРУЖИТЬ ТЕПЛОМ: В ОМСКОЙ ОБЛАСТИ УЖЕ ГОТОВЯТ НОВЫЙ ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН

В среду, 15 мая, состоялось заседание Правительства Омской области, на котором рассматривались итоги прохождения прошлого отопительного периода. Также определены задачи грядущего сезона.

Как отметил первый заместитель председателя регионального правительства Валерий Бойко, несмотря на то что закончившийся буквально на днях отопительный сезон прошел без серьезных аварий, как в городе, так и в муниципальных районах, технические отказы были.

– Мы должны подробнейшим образом проанализировать, почему это происходило. Еще осенью мы обращали внимание на то, что пятнадцать из тридцати двух муниципальных районов и два городских поселения не получили паспорта готовности к отопительному сезону. Главам тогда было предписано совместно с Ростехнадзором за зимний период устранить замечания и получить паспорта готовности. Этого не было сделано, поэтому проблемы прошлого года придется решать сейчас, в период подготовки к следующему сезону. Вопрос очень серьезный, – отметил Валерий Бойко.

Следующая проблема, на которую обратил внимание собравшихся первый заместитель председателя регионального правительства, – долги перед ресурсоснабжающими организациями. По мнению Валерия Бойко, работа по сокращению дебиторской задолженности должна проводиться более активно.

– Обнаружилась еще одна особенность завершившегося отопительного сезона. Вроде бы технических отказов по сравнению с предыдущими годами стало меньше. Однако мы придумали для себя какие-то плановые отключения. Оникратно выросли по всем предприятиям. Какие могут быть плановые отключения в период прохождения отопительного сезона? Считаю, что за этими отключениями частенько пытаются скрыть технические сбои в подаче тепла, – сказал Валерий Бойко.

По словам заместителя председателя регионального правительства, он буквально полчаса назад обсуждал самые сложные вопросы организации отопительного сезона с губернатором Александром Бурковым. Их позиции полностью совпали. Если какая-либо теплоснабжающая организация обслуживает хотя бы один жилой дом или социальный объект, будь то школа, детсад, больница и так далее, за бесперебойное и качественное снабжение отвечает соответствующий орган муниципальной власти. Как в Омске, так и на территории муниципальных районов.

– Есть у нас жилье, объекты культуры, образования, здравоохранения, причем различных форм собственности. Они могут быть подключены к различным источникам тепловой энергии – это абсолютно не важно. За все отвечает глава района. Эта установка никогда не изменится», – уверенно заявил Валерий Бойко.

С подробным отчетом перед собравшимися, среди которых были в том числе все главы муниципальных районов, выступил зампред регионального правительства, министр строительства и ЖКК Омской области Антон Заев.

– Омская область заняла пятое место среди субъектов Сибирского федерального округа по показателям готовности к прошлому отопительному сезону. Тем не менее отсутствие паспортов готовности некоторых муниципальных районов приводит к угрозе аварийных и чрезвычайных ситуаций на объектах ЖКХ, – заявил министр.

В его докладе недостаточным был признан уровень организации подготовки к прошедшему отопительному периоду администрациями Азовского немецкого национального, Большеуковского, Колосовского, Москаленского, Муромцевского, Нижнеомского, Одесского, Русско-Полянского и Усть-Ишимского районов Омской области. Недостаточные запасы топлива были сделаны в котельных администрациями Колосовского, Седельниковского и Таврического районов Омской области. В связи с этим региональному министру и ряду взаимодействующих ведомств поручено проанализировать ситуацию, создать рабочие группы, промониторить запасы топлива в районах для их адекватной оценки на будущий отопительный сезон.

Выступая перед собравшимися, руководитель областной Госжилинспекции Александр Бурых сообщил, что за весь прошлый сезон специалисты организации проверили системы отопления в 1531 многоквартирном доме. Омичи жаловались на позднюю подачу тепла с наступлением холодного периода, недостаточно высокие температуры в системах, а также на выставленные счета в результате перерасчетов.

– Большинство собственников жилья плохо реагируют на ситуацию, когда платят по одной двенадцатой, а потом получают платежку, в которой указано, что суммарно затраты на тепло были больше. В завершение нынешнего сезона довольно существенные суммы были выставлены, к примеру, жителям целой группы домов по улице Завертяева, – уточнил Александр Бурых.

В ходе заседания было отмечено, что на особом контроле регионального министра стоит перевод котельных на газ. В 2019 году на экологически чистое топливо переведут 13 теплоисточников, разработают проектно-сметную документацию на перевод котельных в Азовском, Калачинском, Павлоградском, Полтавском, Саргатском, Шербакульском районах и техническое задание на строительство трех котельных в Черлакском районе.

Главой региона Александром Бурковым поставлена задача разработать мероприятия, которые помогут достичь реальной экономии денежных средств и энергоресурсов. Мероприятия должны проводиться комплексно, с учетом закрытия неэффективных теплоисточников, переподключения нагрузок на другие теплоисточники, перевода потребителей на индивидуальное отопление.

Омская область занимает первое место в Сибирском федеральном округе по уровню газификации жилищного фонда природным газом. В текущем году планируется обеспечить его рост до 32%, подключив к сетям газоснабжения не менее 6,1 тысячи квартир. До 2020 года запланировано обеспечить строительство порядка 400 км внутрипоселковых газопроводов для газификации около 11 тысяч квартир и 105 котельных в 43 сельских населенных пунктах Тюкалинского, Называевского, Большереченского и Одесского районов.

К следующей зиме предстоит подготовить более 8 тысяч многоквартирных домов, 1390 теплоисточников, 2,6 тыс. км тепловых сетей, 10 тыс. км водопроводных сетей, заменить 47 котлов, 36 км тепловых и 64 км водопроводных сетей. Финансирование всех мероприятий из консолидированного бюджета и средств предприятий предусмотрено в объеме 3,3 млрд рублей.

Все мероприятия по подготовке должны быть завершены до 15 сентября.

Информационные сообщения с сайта ИА «Омскрегион», <http://omskregion.info>

ЗАКОНЫ, ВСТУПАЮЩИЕ В СИЛУ В МАЕ

Пенсии участникам Великой Отечественной войны повысят на 9,5 тысячи рублей

Назначение выплат военным пенсионерам – участникам Великой Отечественной войны будет осуществляться исходя из 100 процентов денежного довольствия, учитываемого при исчислении пенсий. Предполагающий это закон принят Госдумой и одобрен Советом Федерации.

Документ был подготовлен во исполнение решений президента по подготовке к празднованию годовщины Победы в Великой Отечественной войне.

– Этот закон касается тех воен-

нослужащих, которые проходили военную службу в составе действующей армии в различных силовых структурах, – пояснила заместитель председателя Комитета Совета Федерации по социальной политике Елена Бибикина.

Нормы закона позволят увеличить пенсии участникам ВОВ в среднем на 9,5 тысячи рублей в месяц.

По данным премьер-министра Дмитрия Медведева, в 2019 году на повышение военных пенсий ветеранов ВОВ из бюджета будет выделен один миллиард рублей.



ПОРЯДОК РАБОТЫ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ ЖИЛИЩНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ОПРЕДЕЛЕН

Определяется порядок работы Единой информационной системы жилищного строительства (ЕИСЖС). В частности, постановлением Правительства определены требования к технологическим, программным, лингвистическим, правовым и организационным средствам ЕИСЖС, а также порядок размещения, хранения и обработки информации.

Оператор ЕИСЖС – АО «ДОМ.РФ». Установлено, что компания будет обеспечивать прием информации в систему от органов и лиц, передачу сведений, а также взаимодействие ЕИСЖС с другими информационными системами.

Уточняется перечень информации, обязательной для размещения в ЕИСЖС застройщиками, органами власти, контролирующими сферу долевого строительства жилья, уполномоченными банками, контролирующими назначение и размер расходования застройщиками денежных средств, привлеченных для долевого строительства.



В НЕКОТОРЫХ СЛУЧАЯХ ЗАСТРОЙЩИКИ СМОГУТ ПРИВЛЕКАТЬ ДЕНЬГИ ДОЛЬЩИКОВ БЕЗ СЧЕТОВ ЭСКРОУ

Вводятся критерии, при соответствии которым застройщик может привлекать денежные средства дольщиков без использования счетов эскроу. Речь в соответствующем постановлении Правительства идет о договорах участия в долевом строительстве, представленных на государственную регистрацию после 1 июля 2019 года.

В частности, степень готовности проекта строительства должна составлять не менее 30 процентов. В том случае если проект выполняется в рамках договоров о



развитии застроенной территории или других соглашений, которыми предусмотрены обязательства компаний по строительству и передаче объектов социальной и инженерно-технической инфраструктуры в государственную или муниципальную собственность или снос ветхого

и аварийного жилья, то степень готовности проекта строительства должна составлять не менее 15 процентов. При этом участниками долевого строительства должно быть реализовано не менее 10 процентов общей площади жилых и нежилых помещений.

Главам регионов предоставлено право скорректировать значения критериев, а также случаи их применения на основании соглашения, заключаемого ими с уполномоченным Правительством России федеральным органом исполнительной власти.

НДС БУДУТ ВЗИМАТЬ С МЕНЬШЕГО ЧИСЛА ОПЕРАЦИЙ

Безвозмездная передача объектов недвижимости в казну РФ, а также безвозмездная передача объектов социально-культурного назначения в казну региона или муниципального образования не будет признаваться объектом налогообложения по НДС.

Также вступающие в силу поправки в Налоговый кодекс исключают из перечня объектов, не являющихся объектами

налогообложения по транспортному налогу, весельные, а также моторные лодки с мощностью двигателя не более 5 лошадиных сил.

Устанавливается право налогоплательщика, состоящего на учете в нескольких налоговых органах на территории одного региона, на представление единой налоговой отчетности по налогу на имущество организаций в один налоговый орган по своему выбору.

ПАЛЛИАТИВНЫЕ ПАЦИЕНТЫ БЫСТРЕЕ ПОЛУЧАТ СРЕДСТВА РЕАБИЛИТАЦИИ

Сроки обеспечения инвалидов, нуждающихся в паллиативной помощи, техническими средствами реабилитации серийного производства сокращены с тридцати до семи дней.

В предписывающем это постановлении Правительства речь идет в том числе о вещах ежедневного использования. Например, о противопролежневых матрасах и подушках.

Вступивший в силу 17 марта закон вывел на новый уровень поддержку неизлечимо больных пациентов. Теперь «уходящие» больные смогут рассчитывать на паллиативную помощь как в больнице и в условиях дневного стационара, так и на дому, причем государство гарантирует им право на качественное обезболивание, где бы они ни находились. Заботиться о таких больных будут как медики и волонтеры, так и соцработники, психологи и представители религиозных конфессий.

ВЫПЛАТЫ НА КАРТУ «МИР» ПОЛУЧАТ БОЛЬШЕ РОССИЯН

Расширяется перечень выплат гражданам из бюджетов всех уровней на карту «Мир».

В частности, в этот список включены выплаты безработным, пособия гражданам, имеющим детей, а также выплаты россиянам, подвергшимся воздействию радиации, в том числе во время аварии на Чернобыльской АЭС.

ПРАВИЛА РАЗГЛАШЕНИЯ ИНСАЙДЕРСКОЙ ИНФОРМАЦИИ УТОЧНЯТ

Уточняются особенности работы с инсайдерской информацией. В частности, Правительство получает полномочие определять случаи, в которых подобные сведения не подлежат раскрытию или подлежат раскрытию в ограниченном составе.

Также вступающие в силу нормы закона корректируют перечень тех, кто считается инсайдерами, требования по ведению и передаче списка инсайдеров, понятие инсайдерской информации.

Отдельные положения документа расширяют полномочия Банка России при проведении проверок в сфере противодействия незаконным инсайдерским операциям. Так, уточняется понятие «манипулирование рынком». При этом ЦБ должен утверждать исчерпывающий перечень действий, которые будут считаться подобным манипулированием.

Кроме того, документ предписывает, что инсайдеры обязаны уведомлять эмитента или управляющую компанию об осуществленных операциях с их ценными бумагами только в случае поступления от них запроса.

RNR.RU СВЕЖИЕ ЗАКОНЫ С ДОСТАВКОЙ НА ДОМ

ПЛАСТИКОВУЮ ПОСУДУ ПРЕДЛАГАЮТ ЗАПРЕТИТЬ

С 2021 года такие ограничения планируются в Евросоюзе. 7 мая глава Минприроды Дмитрий Кобылкин сообщил, что его ведомство также выступает за сокращение загрязнения окружающей среды. «Многие крупные торговые сети нас уже поддерживают», – сказал он.

Возможности российской промышленности позволяют изготавливать посуду из органических материалов, например из бумаги и картона, которые поддаются разложению и не нарушают баланс окружающей среды, уверен заместитель председателя Комитета Госдумы по экологии и охране окружающей среды, депутат от ЛДПР Кирилл Черкасов. Но сейчас у нас недостаточно предприятий, которые производят такие товары.

Главное, чтобы замена пластика на бумагу и биоразлагаемые материалы не ударила по кошельку потребителя, считают парламентарии. «Запрет пластиковой тары неизбежен как в России, так и в любой другой стране, – заявил «Парламентской газете» глава Комитета Госдумы по экологии Владимир Бурматов. – Вопрос в том, когда это может произойти и какой посудой мы будем пользоваться вместо пластиковой». В Евросоюзе альтернатива вводилась на протяжении нескольких десятилетий, и экологичная упаковка не сразу, а поэтапно вытесняла пластиковую. А чтобы биоразлагаемая посуда не была слишком дорогой, ее производят из вторичного сырья.

Глава Комитета Совета Федерации по аграрно-продовольственной политике и природопользованию Алексей Майоров предложил предпринимателям учиться производить упаковочную продукцию из экологических материалов, используя новые технологии. «Нам надо идти в ногу со временем и постепенно отходить от использования пластиковой упаковки и посуды, – сказал он «Парламентской газете». – Но эту тему необходимо обсудить с экспертным сообществом, общественными организациями и представителями бизнеса. Самое главное, чтобы запрет пластика не привел к росту цен на конечную продукцию и все это не легло на потребителя».

Напомним, что период разложения пластика, по разным оценкам, составляет от 50 до 120 лет. В Тихом океане образовался мусорный остров, куда пластиковые отходы приносит течение. Площадь острова – до 1,5 миллиона квадратных километров. Пластик дольше всех других отходов хранится на городских свалках, загрязняя почву и воздух. В отличие от мусора, подверженного биоразложению, под действием света он лишь распадается на мелкие частицы, при этом сохраняя полимерную структуру и все вредные вещества. В итоге полимеры оседают в воде и почве и становятся пищей животных и рыб, которые, в свою очередь, попадают в пищу человека.

МАРИЯ СОКОЛОВА



ГОСУДАРСТВО ПОМОЖЕТ ПОГАСИТЬ ИПОТЕКУ МНОГОДЕТНЫМ СЕМЬЯМ

Как рассказал «Парламентской газете» еще один разработчик инициативы, первый зампред Комитета Совета Федерации по бюджету и финансовым рынкам Николай Журавлев, документ даст Правительству право определять сроки действия и порядок осуществления таких выплат. Предполагается, что они не будут облагаться налогом, подчеркнул сенатор. Он добавил, что агентом по реализации программы такой поддержки многодетных семей планируется назначить Единый институт развития в жилищной сфере – АО «ДОМ.РФ».

450 тысяч рублей – это приличная сумма, особенно если ее сложить со средствами маткапитала, которые сегодня составляют 453 тысячи рублей, обратил внимание глава Комитета Совета Федерации по социальной политике Валерий Рязанский. «Я уверен, что для большинства семей, живущих в разных регионах страны, это станет большим подспорьем», – сказал он. По словам сенатора, сейчас средства маткапитала в 95 процентах случаев тратятся именно на погашение жилищ-

ных займов и на строительство жилья.

Ранее Вячеслав Володин заявлял, что поручения президента, которые касаются поддержки многодетных семей, войдут в блок первоочередной законодательной работы Госдумы. Это относится и к данной инициативе: уже 13 мая она будет рассмотрена на Совете Думы, а затем в приоритетном порядке – на пленарном заседании палаты.

«Мы уже неоднократно обсуждали это поручение. Я думаю, этот законопроект мы примем очень быстро. Возможно, уже летом появится закон», – сказала «Парламентской газете» глава Комитета Госдумы по вопросам семьи, женщин и детей Тамара Плетнева.

Напомним, что в Совете Федерации по поручению его председателя Валентины Матвиенко идет работа над законом о многодетных семьях, в котором будут закреплены все гарантии для этой категории россиян. «Без этого рассчитывать на рост многодетных семей не приходится», – отметила спикер.

МАРИНА ТРЕТЬЯКОВА

КАКИЕ ЕЩЕ ЛЬГОТЫ ПОЛОЖЕНЫ МНОГОДЕТНЫМ

Еще одно поручение Владимира Путина, озвученное во время Послания Федеральному Собранию, касалось отмены «налога на шесть соток» для многодетных семей. Соответствующий закон вступил в силу 15 апреля: теперь они имеют право на вычет шести соток при определении налоговой базы по земельному налогу.

В октябре прошлого года президент подписал закон, который позволил родителям трех и более детей в возрасте до 12 лет брать ежегодный оплачиваемый отпуск в любое удобное для них время.

Кроме того:

- 30-процентная скидка на услуги ЖКХ;
- бесплатные путевки в детские лагеря, 50-процентная скидка для проезда к месту санаторно-курортного лечения;
- 50-процентная скидка на обучение в музыкальной школе, школе искусств и других некоммерческих учреждениях дополнительного образования;
- внеочередной прием детей в поликлиниках;
- бесплатные лекарства для больных детей в возрасте до шести лет;
- школьники из многодетных семей могут бесплатно ездить на городском транспорте, обедать в школе и получать школьную форму;
- многодетным семьям выделяются участки для сада, огорода или строительства дома.

УКАЗ Губернатора Омской области

от 29 апреля 2019 года
г. Омск

№ 61

О Программе развития электроэнергетики в Омской области на 2019 – 2023 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 2019 – 2023 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 2018 года № 51 «О Программе развития электроэнергетики в Омской области на 2018 – 2022 годы».

Исполняющий обязанности Губернатора Омской области В. П. БОЙКО.

Указ Губернатора Омской области от 29 апреля 2019 года № 61-у «О Программе развития электроэнергетики в Омской области на 2019 – 2023 годы» был впервые опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 7.05.2019 года.

Приложение
к Указу Губернатора Омской области
от 29 апреля 2019 года № 61

ПРОГРАММА развития электроэнергетики в Омской области на 2019 – 2023 годы

1. ПАСПОРТ

Программы развития электроэнергетики в Омской области на 2019 – 2023 годы

Наименование	Программа развития электроэнергетики в Омской области на 2019 – 2023 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	2019 – 2023 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 2019 года – 1944,2 тыс. человек. Доля городского населения в общей численности населения – 72,8 процента, в сельской местности проживает 27,2 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) (1164,8 тыс. человек), город Тара (28,0 тыс. человек), город Исилькуль (22,6 тыс. человек), город Калачинск (22,6 тыс. человек), город Называевск (10,9 тыс. человек), город Тюкалинск (10,2 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, обуславливающие 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 переработки нефти, которая составляет более 90 процентов. Проводится модернизация Омского нефтеперерабатывающего завода – реализуется проект по производству катализаторов каталитического крекинга и гидропроцессов.

Одной из 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, науко-

емкой 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 акционерного общества «Государственный космический научно-производственный центр им. М.В. Хруничева» (далее – «ПО «Полет» – филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»), филиал акционерного общества «Объединенная двигателестроительная корпорация» «Омское моторостроительное объединение им. П.И. Баранова» (далее – филиал АО «ОДК» «ОМО им. П.И. Баранова») 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 АО «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, стекольной продукции, 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 тефлонера, 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 обеспечивающей 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 «Омские распределительные тепловые сети» (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»;
- 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 «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго») 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 «Оборонэнерго» из реестра субъектов оптового рынка).

Потребители, расположенные на территории Омской области и входившие в границы зоны деятельности АО «Оборонэнерго», 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 электроснабжения 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 «Газпром энергосбыт» осуществляет поставку для акционерного общества «Газпромнефть – ОНПЗ» (далее – АО «Газпромнефть – ОНПЗ»);
- 2) общество с ограниченной ответственностью «Русэнерго» 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»;

5) общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго» осуществляет поставку для акционерного общества «Транснефть – Западная Сибирь», акционерного общества «Транснефть – Урал»;

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 «Мосэнергобыт» осуществляет поставку для общества с ограниченной ответственностью «Метро Кэш энд Керри», публичного акционерного общества «Сбербанк России», филиала общества с ограниченной ответственностью «Юнилевер Русь»;

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 акционерного общества «Омскишина» (далее – АО «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, Восход и Иртышская по линиям электропередачи 500 кВ, 220 кВ, 110 кВ и подстанцию 110 кВ Валерино по двум линиям электропередачи 110 кВ.

Подстанция 500 кВ Таврическая и подстанция 500 кВ Восход являются основными питающими центрами, обеспечивающими большую часть перетока электрической энергии в энергетическую систему Омской области из Единой энергетической системы России.

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, объединенной энергетической системы Сибири и Единой энергетической системы России.

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 2017 году доля выработки электрической энергии омскими ТЭЦ и блок-станциями промышленных предприятий (собственная выработка) увеличилась до 64,4 процента по сравнению с 2016 годом и составила 6956,5 млн кВт.ч (при снижении общего уровня электропотребления в Омской области до 10806,9 млн кВт.ч).

В 2018 году произошло снижение (по сравнению с 2017 годом) объема электрической энергии, выработанной омскими ТЭЦ и блок-станциями промышленных предприятий, который составил 6625,5 млн кВт.ч при увеличении общего уровня электропотребления на 1,9 процента – до 11015,0 млн кВт.ч (доля собственной выработки снизилась до 60,2 процента).

В настоящее время в Омской области продолжается реализация ряда энергоёмких инновационных проектов, в том числе 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 2018 года по развитию магистральных электросетевых объектов ПАО «ФСК ЕЭС», включенным в схему и программу развития Единой энергетической системы России на 2018 – 2024 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28 февраля 2018 года № 121 (далее – Схема и программа развития ЕЭС России), являлось строительство подстанции 500 кВ Восход с заходами линий электропередачи 500 кВ и 220 кВ, реализация которого позволила обеспечить надежное электроснабжение потребителей в Омской области, усилить существующие электрические связи энергетической системы Омской области с Единой энергетической системой России.

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 500 кВ Восход.

В 2018 году завершено строительство распределительного устройства 220 кВ и заходов линий электропередачи 220 кВ на подстанцию 500 кВ Восход.

В целях увеличения потребляемой мощности и обеспечения надежности электроснабжения электроустановок АО «Газпромнефть – ОНПЗ» в марте 2018 года осуществлена реконструкция подстанции 220 кВ Ароматика с увеличением трансформаторной мощности (с заменой силовых трансформаторов). В 2018 году завершён проект по реконструкции подстанции 220 кВ Нефтезаводская.

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

Основной вариант реконструкции Омской ТЭЦ-3 – внедрение парогазовой установки с последующей модернизацией оборудования второй очереди станции. Запуск в эксплуатацию парогазовой установки мощностью 85,2 МВт на Омской ТЭЦ-3 осуществлен 13 июня 2013 года.

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

Запланированные этапы модернизации Омской ТЭЦ-3 завершены в 2016 году. 23 декабря 2016 года введен в эксплуатацию турбоагрегат мощностью 120 МВт (взамен демонтированного турбоагрегата станционный номер (далее – ст. №) 10).

В целях обеспечения схемы выдачи мощности Омской ТЭЦ-3, с учетом вновь введенного турбоагрегата мощностью 120 МВт филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в 2017 году завершена работа по строительству и вводу в эксплуатацию двухцепной кабельно-воздушной линии электропередачи 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3.

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».

В 2018 году завершены работы по замене силовых трансформаторов по титулу «Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ Сургутская с заменой трансформаторов 2 x 25 МВА, заменой оборудования открытого распределительного устройства 110 кВ, 35 кВ, закрытого распределительного устройства 10 кВ и общеподстанционного пункта управления». В 2019 году планируется завершение работ по данному титулу в части создания независимых каналов связи для реализации управляющих воздействий от устройств противоаварийной автоматики. Оставшиеся вопросы финансирования по данному титулу будут урегулированы в 2020 году в соответствии с инвестиционной программой ПАО «МРСК Сибири».

Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20 декабря 2018 года № 25@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «МРСК Сибири» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Сибири», утвержденную приказом Минэнерго России от 28.12.2017 № 30@» утверждена инвестиционная программа электросетевой компании, 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 2019 – 2023 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 ЕЭС России, схемы теплоснабжения города Омска до 2033 года, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 17 октября 2018 года № 895 (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 (2018 – 2022 годы), разработанной филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго» в 2017 году.

Основными принципами формирования Программы являются:

- 1) экономическая эффективность решений, основанная на оптимизации режимов работы энергетической системы Омской области, в том числе:
 - использовании парогазовых 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;
- 2) применение новых технологических решений;
- 3) скоординированное развитие в Омской области магистральной и распределительной сетевой инфраструктуры, генерирующих мощностей, соответствующее инвестиционным программам развития субъектов электроэнергетики, расположенных на территории Омской области;
- 4) публичность и открытость государственных инвестиционных стратегий и решений.

4. Схема развития электроэнергетики Омской области

- 4.1. 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 2023 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 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:

- 1) три подстанции 500 кВ – Таврическая, Иртышская, Восход;
- 2) пять подстанций 220 кВ – Лузино, Московка, Ульяновская, Называевская, Загородная;
- 3) семь воздушных линий электропередачи напряжением 500 кВ (ВЛ 500 кВ) общей протяженностью 845,474 км;
- 4) двадцать воздушных линий электропередачи напряжением 220 кВ (ВЛ 220 кВ) общей протяженностью 827,09 км;
- 5) три воздушные линии электропередачи напряжением 110 кВ (ВЛ 110 кВ) общей протяженностью 68,87 км.

Подстанции 110 кВ Юбилейная и Полтавская с 1 апреля 2019 года переданы от филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей в эксплуатационное обслуживание филиалу ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго».

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 производственных отделения:

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

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

- 1) 5207,451 км линий электропередачи напряжением 110 кВ;
- 2) 125 подстанций напряжением 110 кВ с общей мощностью трансформаторов 3066 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:

- 1) с энергетической системой Республики Казахстан:
 - по трем линиям электропередачи 500 кВ (параллельная работа): ЕЭК (акционерное общество «Евразийская энергетическая корпорация») – Иртышская; Аврора – Таврическая;
 - Экибастузская ГРЭС-1 – Таврическая;
 - по двум линиям электропередачи 220 кВ (параллельная работа): Мынкуль – Иртышская (224); Валиханово – Иртышская (225);
 - по трем линиям электропередачи 110 кВ (раздельная работа): Юбилейная – Булаево I цепь, с отпайкой на подстанцию Юнино; Юбилейная – Булаево II цепь, с отпайкой на подстанцию Юнино; Горьковская – Полтавка;
- 2) с энергетической системой Новосибирской области:
 - по одной линии электропередачи 500 кВ (параллельная работа) – Барабинская – Восход;
 - по одной линии электропередачи 220 кВ (параллельная работа):

Восход – Татарская;
- по двум линиям электропередачи 110 кВ (параллельная работа):
Валерино – Каратканск с отпайками (З-15);
Валерино – Колония с отпайкой на подстанцию Илюшкино (З-16);
З) с энергетической системой Тюменской области:
- по одной линии электропередачи 500 кВ (параллельная работа) – Восход – Витязь;
- по трем линиям электропередачи 110 кВ (раздельная работа):
Выстрел – Мангут-Т с отпайкой на подстанцию Мангут (С-135);
2529 км – Новоандреевская с отпайкой на подстанцию Мангут (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:

- «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, Исылкуль, Москаленки, Мариановка, Пикетное, Полтавская.

Основные «узкие места» энергетической системы Омской области:

1. Недопустимое снижение напряжения на шинах 110 кВ подстанций 110 кВ «южного энергорайона», токовая перегрузка трансформаторов тока линии электропередачи 110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23) на подстанции 110 кВ Москаленки и линии электропередачи 110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на подстанцию Помурино (С-24) на подстанции 110 кВ Москаленки, токовая перегрузка трансформаторов тока нормально включенной ремонтной перемычки 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) 2СШ-110 подстанции 220 кВ Лузино в осенне-зимнем периоде, которое приводит:

- к превышению номинального тока трансформаторов тока в ячейке линии электропередачи 110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23) на подстанции 110 кВ Москаленки;

- к превышению номинального тока трансформаторов тока нормально включенной ремонтной перемычки 110 кВ подстанции 110 кВ Мариановка;

- к снижению напряжения ниже минимально допустимого на подстанциях 110 кВ «южного энергорайона»: Павлоградская, Одесская, Память Тельмана, Азово, Сосновская, Шербакульская, Русская Поляна.

При отключении 1СШ-110 подстанции 220 кВ Лузино (или линии электропередачи 110 кВ Лузино – Мариановка с отпайками (С-23)) из нормальной схемы с учетом реализации схемно-режимных мероприятий также имеет место недопустимая токовая перегрузка трансформаторов тока линии электропередачи 110 кВ Пикетное – Москаленки с отпайкой на подстанцию Помурино (С-24) на подстанции 110 кВ Москаленки.

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, первый трансформатор подстанции 110 кВ Тумановская и первый трансформатор подстанции 110 кВ Птичь) на питание от подстанции 220 кВ Называевская по линии электропередачи 110 кВ Называевская – Покровская (С-35) (13,6 МВт), а также превентивный перевод питания нагрузки с линии электропередачи 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками II цепь (С-64) на линию электропередачи 110 кВ Лузино – Кировская с отпайками I цепь (С-63) (26 МВт);

- включение батарей статических конденсаторов (БСК) на подстанции 110 кВ Новоуральская;

- превентивное изменение положения устройств регулирования под нагрузкой (РПН) на автотрансформаторах АТ-1, АТ-2, АТ-3 подстанции 220 кВ Лузино (переключение из 6 в 12 положение);

- превентивное изменение положения устройств РПН на автотрансформаторах АТ-1, АТ-2 подстанции 500 кВ Иртышская (переключение из 6 в 10 положение);

- загрузка генерирующего оборудования Омских ТЭЦ по реактивной мощности.

С учетом выполнения вышеуказанных схемно-режимных мероприятий в послеаварийном режиме действием автоматики ограничения снижения напряжения (далее – АОСН) на подстанции 110 кВ Одесская будет отключено 6,9 МВт потребителей.

При этом в случае аварийного отключения 2СШ-110 подстанции 220 кВ Лузино в осенне-зимнем периоде с учетом вышеуказанных схемно-режимных мероприятий:

- перегрузка трансформаторов тока в ячейке линии электропередачи 110 кВ Мариановка – Москаленки с отпайками (С-23) на подстанции 110 кВ Москаленки составит 54 процента (494 А при длительно допустимом токе 320 А);

- перегрузка трансформаторов тока нормально включенной ремонтной перемычки 110 кВ подстанции 110 кВ Мариановка составит 29 процентов (540 А при длительно допустимом токе 420 А);

- напряжение на шинах 110 кВ подстанции 110 кВ Память Тельмана поднимается до 88 кВ, что ниже минимально допустимых значений и при этом нагрузка потребителей (6,9 МВт), отключенных АОСН подстанции 110 кВ Одесская, останется отключенной до ввода в работу 2СШ-110 подстанции 220 кВ Лузино или перевода присоединений 2СШ-110 на 1СШ-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 28 МВт на подстанциях тягового транзита Лузино – Юбилейная и до 1,1 МВт в «южном энергорайоне», а также отключение потребителей действием противоаварийной автоматики в объеме 6,9 МВт на подстанции 110 кВ Одесская.

Возможными мероприятиями для исключения схемно-режимной ситуации, характеризующейся повышенной вероятностью выхода параметров электроэнергетического режима из области допустимых значений, являются установка секционного выключателя 110 кВ на подстанции 110 кВ Сосновская, что позволяет выполнить перевод части нагрузки (до 22 МВт) из энергорайона тягового транзита «Лузино – Юбилейная» в «южный энергорайон», и реконструкция подстанции 110 кВ Москаленки с увеличением пропускной способности трансформаторов тока.

2. Недопустимая нагрузка трансформаторов ряда подстанций 110 кВ филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго», приводящая к перегрузке трансформаторов в послеаварийном режиме (при отключении одного из трансформаторов):

- подстанция 110 кВ Советская – 126 процентов (Сном 1, 2 Т – 16 МВА, Сфакт – 20,21 МВА, зафиксирована 20 декабря 2017 года);

- подстанция 110 кВ Кировская – 123 процента (Сном 1, 2 Т – 25 МВА, Сфакт – 30,84 МВА, зафиксирована 21 декабря 2016 года);

- подстанция 110 кВ Энтузиастов – 112 процентов (Сном 1, 2 Т – 40 МВА, Сфакт – 44,97 МВА, зафиксирована 21 декабря 2016 года);

- подстанция 110 кВ Куйбышевская – 106 процентов (Сном 1, 2 Т – 40 МВА, Сфакт – 42,31 МВА, зафиксирована 20 декабря 2017 года);

- подстанция 110 кВ Новотроицкая – 159 процентов (Сном 1 Т – 10 МВА, 2 Т – 16 МВА, Сфакт – 15,9 МВА, перегрузка зафиксирована 17 декабря 2014 года).

Проектные решения о необходимости замены трансформаторного оборудования в работе рассматривались в соответствии с требованиями к перегрузочной способности трансформаторного оборудования, указанными в Правилах технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 года № 937 (далее – ПТФ).

3. Ликвидация недопустимого повышения напряжения (до 127,5 кВ, что выше величины наибольшего рабочего напряжения) в летний минимум электропотребления в нормальной схеме 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 Больше-речье 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 Усть-Ишим – Орехово (С-80), Утьма – Усть-Ишим (С-79) или одной из питающих данный узел нагрузок линий электропередачи 110 кВ в энергетической системе Тюменской области, возникает необходимость обеспечения электроснабжения потребителей данного энергорайона от электрических сетей энергетической системы Омской области, что приводит к тому, что в летний минимум нагрузок напряжение на шинах 110 кВ подстанций «северного энергорайона» достигает 127 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 на шинах 110 кВ подстанций «северного энергорайона» предлагается установка управляемого шунтирующего реактора мощностью 25 Мвар на шинах 110 кВ подстанции 110 кВ Тара, при использовании которого напряжения ожидаются на уровне допустимых – от 117,8 до 120,9 кВ.

4. Отсутствие второго источника электроснабжения для потребителей II категории по надежности электроснабжения (Акт разграничения балансовой принадлежности от 7 апреля 2014 года № СО 6.595/0), запитанных от подстанции 110 кВ Полтавская при выполнении ремонтных или аварийно-восстановительных работ на линии электропередачи 110 кВ Новоцарицыно – Полтавская с отпайкой на подстанцию Шербакульская (С-5), в условиях отсутствия возможности включения линии электропередачи 110 кВ Горьковская – Полтавка со стороны энергетической системы Республики Казахстан.

Организация электроснабжения всех потребителей подстанции 110 кВ Полтавская по электрической сети 35 кВ от подстанции 110 кВ Юбилейная невозможна в связи с выявленным недопустимым снижением уровней напряжения до 18,98 кВ в электрической сети 35 кВ, прилегающей к подстанции 110 кВ Полтавская и подстанциям 35 кВ Еремеевка, Вольное, Ольгино.

Для компенсации недопустимого снижения напряжения была рассмотрена установка батарей статических конденсаторов (БСК), суммарной мощностью 19 Мвар на шинах 110 кВ подстанций 35 кВ Ольгино, Еремеевка, Вольное, Мясники. Расчет послеаварийного режима при отключении линии электропередачи 110 кВ Новоцарицыно – Полтавская (С-5) с отпайкой на подстанцию Шербакульская (С-5) и установке батарей статических конденсаторов на подстанциях 35 кВ в рассматриваемом энергорайоне 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 прекращения 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 рекомендуется строительство линии электропередачи 110 кВ Екатеринославская – 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 2019 – 2023 годах планируется строительство и реконструкция ряда линий электропередачи и подстанций напряжением 110 кВ.

В 2019 – 2023 годах планируется осуществить следующие мероприятия:

1) строительство линии электропередачи 110 кВ Екатеринославская – 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 110/35/10 кВ Сосновская с установкой секционного выключателя 110 кВ, которая позволит исключить недопустимое снижение уровней напряжения на подстанциях 110 кВ «южного энергорайона» Омской области, а также исключить перегрузку трансформаторов тока на подстанции 110 кВ Мариановка в послеаварийных режимах при отключении 2СШ-110 подстанции 220 кВ Лузино;

3) реконструкция подстанции 110/10 кВ Москаленки (ОАО «РЖД») с увеличением пропускной способности трансформаторов тока, которая позволит исключить перегрузку трансформаторов тока на подстанции 110 кВ Москаленки в послеаварийном режиме при отключении 2СШ-110 (1СШ-110) подстанции 220 кВ Лузино;

4) 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;

5) для исключения прекращения электроснабжения потребителей II категории по надежности электроснабжения (Акт разграничения балансовой принадлежности от 24 декабря 2014 года № 1), запитанных от подстанции 110 кВ Большие Уки, в период ремонта линии электропередачи 110 кВ Знаменка – Большие Уки (С-81), а также в случае ее аварийного отключения рекомендуется установка на подстанции 110/35/10 кВ Большие Уки резервных источников электроснабжения – двух дизельных электростанций суммарной мощностью 2 x 2 МВА, подключенных к секциям шин 10 кВ.

Организация электроснабжения потребителей подстанции 110 кВ Большие Уки от других источников электроснабжения невозможна в связи с отсутствием линий электропередачи, связывающих подстанцию 110/35/10 кВ Большие Уки с другими центрами питания;

6) реконструкция подстанции 110/10 кВ Новотроицкая с заменой силового трансформатора мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА и силового трансформатора мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА.

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

По результатам контрольных замеров в 2014 – 2018 годах при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора превышала бы 105 процентов:

- в 2014 году в диапазоне 105 – 159 процентов (10,53 – 15,94 МВА) в течение 13 часов непрерывно;
- в 2015 году в диапазоне 108 – 120 процентов (10,84 – 11,95 МВА) в течение 16 часов непрерывно;
- в 2017 году в диапазоне 110 – 134 процентов (11,01 – 13,37 МВА) в течение 24 часов непрерывно.

Указанная выше перегрузка трансформаторов превышает допустимую по ПТФ.

С учетом утвержденных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению, – 1,855 МВт с учетом эффекта совмещения максимума нагрузок) при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора может составить 111 процентов и 177 процентов соответственно. Мероприятие по замене силового трансформатора мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА и силового трансформатора мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 25 МВА включено в указанные технические условия на технологическое присоединение (технические условия от 1 марта 2019 года № 8000374440).

Альтернативное мероприятие по переводу нагрузки на другие центры питания по сети 35 кВ невозможно в связи с недопустимым снижением напряжения на шинах 35 кВ подстанций 35 кВ Надежно, Солнечная долина, Аграрная, Петровка и токовой перегрузкой линий электропередачи 35 кВ 312Ц, 84Ц, и трансформаторов подстанции 110 кВ Восточная до 200 процентов в послеаварийном режиме.

Невыполнение мероприятия по реконструкции данной подстанции приведет к необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 7 МВт;

7) реконструкция подстанции 110/10 кВ Советская, которая предполагает замену существующих силовых трансформаторов 2 x 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 2014 – 2018 годах при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора превышала бы 105 процентов:

- в 2015 году в диапазоне 106 – 108 процентов (17,01 – 17,22 МВА) в течение 3 часов непрерывно;
- в 2016 году в диапазоне 107 – 108 процентов (17,07 – 17,28 МВА) в течение 3 часов непрерывно;
- в 2017 году в диапазоне 106 – 126 процентов (17,04 – 20,21 МВА) в течение 15 часов непрерывно;
- в 2018 году в диапазоне 105 – 106 процентов (16,96 – 17,07 МВА) в течение 2 часов непрерывно.

С учетом утвержденных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению, – 0,9 МВт с учетом эффекта совмещения максимума нагрузок) при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора может составить 133 процента. Мероприятие по замене силовых трансформаторов мощностью 2 x 16 МВА на трансформаторы мощностью 2 x 25 МВА подстанции 110/10 кВ Советская включено в указанные технические условия на технологическое присоединение (технические условия от 5 февраля 2016 года № 8000261999, от 18 мая 2015 года № 8000235376-СИ, от 20 марта 2015 года № 8000228820-СИ).

Указанная выше перегрузка трансформаторов превышает допустимую по ПТФ.

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. Расчет.

Невыполнение мероприятия по реконструкции данной подстанции приведет к необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 3,9 МВт;

8) строительство подстанции 110/10 кВ Кристалл (со строительством двух кабельных линий 110 кВ от двухцепной кабельно-воздушной линии электропередачи 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 до подстанции 110/10 кВ Кристалл) с установкой силовых трансформаторов 2 x 25 МВА и переводом нагрузки с подстанции 110/10 кВ Энтузиастов.

Реализация мероприятия позволит ликвидировать перегрузку трансформаторов подстанции 110 кВ Энтузиастов в послеаварийном режиме, достигающую 112 процентов. Реконструкция подстанции 110 кВ Энтузиастов (замена трансформаторов 2 x 40 МВА на 2 x 63 МВА или установка третьего трансформатора) не представляется возможной, поскольку:

- существующее закрытое распределительное устройство (далее – ЗРУ) 110 кВ по габаритным размерам не рассчитано на установку трансформаторов мощностью 63 МВА или установку третьего трансформатора;

- отсутствует возможность расширения ЗРУ 110 кВ из-за нахождения подстанции в зоне интенсивной жилой застройки.

Кроме того, увеличение мощности трансформаторов или их количества не решает проблему обеспечения допустимых уровней напряжения у конечного потребителя, запитанного от подстанции 110/10 кВ Энтузиастов и территориально удаленного от нее.

По результатам контрольных замеров в 2014 – 2018 годах при отключении одного из трансформаторов подстанции 110 кВ Энтузиастов нагрузка другого трансформатора превышала бы 105 процентов: - в 2016 году в диапазоне 106 – 112 процентов (42,24 – 49,97 МВА) в течение 10 часов непрерывно.

Указанная выше перегрузка трансформаторов превышает допустимую по ПТФ.

С учетом утвержденных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению, – 13,912 МВт с учетом эффекта совмещения максимума нагрузок) при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора может составить 159,7 процента. Мероприятие по строительству подстанции 110/10 кВ Кристалл (со строительством двух кабельных линий 110 кВ от двухцепной кабельно-воздушной линии электропередачи 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 до подстанции 110/10 кВ Кристалл) с установкой силовых трансформаторов 2 x 25 МВА включено в указанные технические условия на технологическое присоединение (технические условия от 18 мая 2015 года № 8000235376-СИ, от 20 марта 2015 года № 8000228820-СИ, от 4 апреля 2014 года № 8000185395-С, от 25 марта 2015 года № 8000228886-СИ, от 8 мая 2014 года № 8000190471-СИ, от 12 сентября 2014 года № 8000197224-СИ, от 25 августа 2014 года № 8000202217-СИ, от 16 апреля 2014 года № 8000187694-СИ, от 11 августа 2014 года № 8000204941-СИ, от 3 сентября 2014 года № 8000208294-СИ, от 7 октября 2013 года № 8000166583-СИ, от 21 октября 2013 года № 8000168235-СИ, от 1 августа 2014 года № 8000203579-СИ, от 12 сентября 2014 года № 8000197709-СИ, от 22 июля 2014 года № 8000201993-СИ, от 29 января 2016 года № 8000223794).

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 аварийного ограничения режима потребления на величину до 22 МВт.

Проект реализуется с учетом мероприятий по «цифровизации» электросетевого комплекса;

9) строительство подстанции 110/10 кВ Семиреченская (вместо подстанции 110 кВ Кировская) с установкой силовых трансформаторов 2 x 40 МВА, с переводом нагрузки от подстанции 110/10 кВ Кировская, на которой установлены трансформаторы 2 x 25 МВА.

По результатам контрольных замеров в 2014 – 2018 годах при отключении одного из трансформаторов подстанции 110/10 кВ Кировская нагрузка другого трансформатора превышала бы 105 процентов:

- в 2014 году в диапазоне 107 – 118 процентов (26,7 – 29,41 МВА) в течение 15 часов непрерывно;
- в 2015 году в диапазоне 108 – 111 процентов (27 – 27,88 МВА) в течение 10 часов непрерывно;
- в 2016 году в диапазоне 107 – 123 процентов (26,78 – 30,88 МВА) в течение 14 часов непрерывно;
- в 2017 году в диапазоне 106 – 120 процентов (26,52 – 29,99 МВА) в течение 15 часов непрерывно;
- в 2018 году в диапазоне 106 – 115 процентов (26,52 – 28,78 МВА) в течение 14 часов непрерывно.

Указанная выше перегрузка трансформаторов превышает допустимую по ПТФ.

С учетом утвержденных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению, – 0,8 МВт с учетом эффекта совмещения максимума нагрузок) при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора может составить 127 процентов. Мероприятие по строительству подстанции 110/10 кВ Семиреченская (вместо реконструкции подстанции 110/10 кВ Кировская) с установкой силовых трансформаторов 2 x 40 МВА включено в указанные технические условия на технологическое присоединение (технические условия от 13 января 2016 года № 8000246126, от 16 октября 2015 года № 8000254921).

Выполнение реконструкции подстанции 110 кВ Кировская с заменой силовых трансформаторов 2 x 25 МВА на 2 x 40 МВА и основного электротехнического оборудования подстанции, а также реализация мероприятий по приведению технического состояния строительных конструкций подстанции в соответствие с требованиями законодательства, в том числе по восстановлению целостности и несущей способности элементов здания (заключение о комплексном обследовании строительных конструкций зданий общеподстанционного пункта управления, ЗРУ подстанции 110/10 кВ Кировская от 5 сентября 2015 года, общество с ограниченной ответственностью «Арх-е»), требуют значительных капиталовложений (427 643 тыс. рублей с НДС) по сравнению со строительством новой подстанции (438 585 тыс. рублей с НДС).

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 4,9 МВт;

10) реконструкция подстанции 110/10 кВ Куйбышевская, которая предполагает замену существующих силовых трансформаторов 2 x 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 за 2016 – 2018 годы при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора составила бы 106 процентов (42,4 МВА) в течение 5 часов непрерывно. Указанная перегрузка трансформаторов превышает допустимую по ПТФ.

С учетом утвержденных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению, – 2,2 МВт с учетом эффекта совмещения максимума нагрузок) может составить 114 процентов. Мероприятие по замене существующих силовых трансформаторов 2 x 40 МВА на два трансформатора мощностью по 63 МВА каждый включено в указанные технические условия на технологическое присоединение (технические условия от 1 февраля 2018 года № 8000306522, от 12 августа 2016 года № 8000230809, от 26 декабря 2016 года № 8000262413).

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 2,5 МВт;

11) реконструкция подстанции 110/10 кВ Карбышево с заменой силовых трансформаторов мощностью 16 МВА на два трансформатора мощностью по 25 МВА каждый.

По результатам зимнего контрольного замера за 2016 – 2018 годы при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора составила бы 105 процентов (16,8 МВА), что допустимо.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме, которая с учетом утвержденных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению, – 1,4 МВт с учетом эффекта совмещения максимума нагрузок) может составить 114 процентов.

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 Карбышево с другими центрами питания.

Мероприятие по замене существующих силовых трансформаторов мощностью 16 МВА на два трансформатора мощностью по 25 МВА каждый включено в указанные технические условия на технологическое присоединение (технические условия от 26 декабря 2016 года № 8000259878, от 26 декабря 2016 года № 8000249515, от 6 сентября 2016 года № 8000263140).

Невыполнение мероприятия по реконструкции данной подстанции приведет к необходимости ввода

графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 1,6 МВт;

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

По результатам зимнего контрольного замера за 2016 – 2018 годы при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора составила бы 105 процентов (26,25 МВА), что допустимо.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме, которая с учетом утвержденных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению, – 3,4 МВт с учетом эффекта совмещения максимума нагрузок) может составить 119 процентов.

Данное мероприятие включено в указанные технические условия на технологическое присоединение (технические условия от 25 апреля 2017 года № 8000307619).

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 приведет к необходимости ввода графиков аварийного ограничения режима потребления на величину до 3,7 МВт;

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

По результатам зимнего контрольного замера за 2016 – 2018 годы при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора составила бы 102 процента (25,5 МВА), что не превышает 105 процентов.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме, которая с учетом утвержденных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению, – 4 МВт с учетом эффекта совмещения максимума нагрузок) может составить 116 процентов.

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.

Данное мероприятие включено в указанные технические условия на технологическое присоединение (технические условия от 12 марта 2014 года № 8000173482-С);

14) реконструкция подстанции 110 кВ Левобережная (2 x 40 МВА) с установкой третьего силового трансформатора мощностью 40 МВА.

По результатам зимнего контрольного замера за 2014 – 2018 годы при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора составила бы 99 процентов (39,6 МВА), что не превышает 105 процентов.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме, которая с учетом утвержденных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению, – 3,2 МВт с учетом эффекта совмещения максимума нагрузок) может составить 109 процентов.

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 Левобережная с другими центрами питания.

Данное мероприятие включено в указанные технические условия на технологическое присоединение (технические условия от 14 сентября 2016 года № 8000273268, от 25 августа 2016 года № 8000182451, от 29 марта 2017 года № 8000295560, от 26 августа 2016 года № 8000262265);

15) реконструкция подстанции 110 кВ Северо-Западная (2 x 40 МВА) с установкой третьего силового трансформатора мощностью 40 МВА.

По результатам зимнего контрольного замера за 2014 – 2018 годы при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора составила бы 91 процент (36,4 МВА), что не превышает 105 процентов.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме, которая с учетом утвержденных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению, – 4,5 МВт с учетом эффекта совмещения максимума нагрузок) может составить 116 процентов.

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 кВ Северо-Западная с другими центрами питания.

Данное мероприятие включено в указанные технические условия на технологическое присоединение (технические условия от 25 августа 2016 года № 8000257837, от 25 августа 2016 года № 8000259126, от 14 сентября 2016 года № 8000279469);

16) реконструкция подстанции 110 кВ Новая с заменой силовых трансформаторов мощностью 40 МВА на два трансформатора мощностью по 63 МВА каждый. По результатам зимнего контрольного замера за 2014 – 2017 годы при отключении одного из трансформаторов подстанции нагрузка другого трансформатора составила бы 84 процента (33,6 МВА), что не превышает 105 процентов.

Мероприятие выполняется в целях ликвидации перегрузки силовых трансформаторов подстанции в послеаварийном режиме, которая с учетом утвержденных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям (общий объем мощности, планируемой к присоединению, – 8,6 МВт с учетом эффекта совмещения максимума нагрузок) может составить 108 процентов.

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 кВ Новая с другими центрами питания.

Данное мероприятие включено в указанные технические условия на технологическое присоединение (технические условия от 5 сентября 2016 года № 8000261996, от 14 сентября 2016 года № 8000273268);

17) строительство участка двухцепной линии электропередачи 110 кВ в обход территории производственного комплекса акционерного общества «Омское моторостроительное конструкторское бюро» (далее – АО «ОМКБ») длиной 0,9 км, с последующим выносом существующей линии электропередачи 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская I, II цепь (С-109, С-110) с территории АО «ОМКБ». Мероприятие по выносу с территории АО «ОМКБ» участка существующей линии электропередачи 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская I, II цепь (С-109, С-110) выполняется для обеспечения возможности развития производственных площадей АО «ОМКБ» со строительством нового испытательного комплекса, способного обеспечить потребность в наращивании объемов выпуска продукции в рамках государственного оборонного заказа Российской Федерации.

Оценка объемов капитальных вложений в электросетевые объекты выполнена с учетом материалов Схемы и программ развития ЕЭС России, а также данных инвесторов (исполнителей проектов).

4.1.2. Перечень планируемых в 2019 – 2023 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
Мероприятия, направленные на ликвидацию «узких мест» в энергосистеме Омской области			
1	Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ Сосновская с установкой секционного выключателя 110 кВ. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2020 году (постановка под напряжение и ввод в эксплуатацию секционного выключателя 110 кВ – в 2019 году)	27,153
2	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Москаленки с увеличением пропускной способности трансформаторов тока. Исполнитель: ОАО «РЖД»	Завершение реализации проекта планируется в 2019 году	62,18
3	Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ Тара с установкой управляемого шунтирующего реактора. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2020 году	194,198
4	Строительство ВЛ 110 кВ Екатеринбургская – Полтавская. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2025 году	270,545

5	Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ Большие Уки с установкой двух дизельных электростанций суммарной мощностью 2 x 2 МВА, подключенных к секциям шин 10 кВ. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2025 году	110,72
6	Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ Новотроицкая с заменой трансформатора 10 МВА на трансформатор 25 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2021 году	126,573
7	Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ Новотроицкая с заменой трансформатора 16 МВА на трансформатор 25 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2025 году	92,43
8	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Советская с заменой трансформаторов 2 x 16 МВА на 2 x 25 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2021 году	86,626
9	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Куйбышевская с заменой трансформаторов 2 x 40 МВА на 2 x 63 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2025 году	317,269
10	Строительство подстанции 110/10 кВ Кристалл (2 x 25 МВА) с частичным переводом нагрузки с подстанции 110/10кВ «Энтузиастов» (реализация проекта «Цифровая подстанция») Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2025 году	391,639
11	Строительство двух КЛ-110 кВ от линии электропередачи 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 до подстанции 110/10 кВ Кристалл. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2025 году	275,407
12	Строительство (реконструкция) подстанции 110/10 кВ Семиреченская 2 x 40 МВА (с переводом нагрузки от подстанции 110/10 кВ Кировская). Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2025 году	438,585
13	Строительство участка двухцепной линии электропередачи 110 кВ в обход территории производственного комплекса АО «ОМКБ» с последующим выносом существующей линии электропередачи 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская I, II цели (С-109, С-110) с территории АО «ОМКБ» Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2023 году	25,227
Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения			
14	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Карбышево с заменой трансформаторов 2 x 16 МВА на 2 x 25 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2025 году	134,359
15	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Западная с заменой трансформаторов 2 x 25 МВА на 2 x 40 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2025 году	188,124
16	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Амурская с заменой трансформаторов 2 x 25 МВА на 2 x 40 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2022 году	116,596
17	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Левобережная с установкой третьего трансформатора 1 x 40 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2025 году	202,172
18	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Северо-Западная с установкой третьего трансформатора 1 x 40 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2025 году	202,172
19	Реконструкция подстанции 110/10 кВ Новая с заменой трансформаторов 2 x 40 МВА на 2 x 63 МВА. Исполнитель: филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Омскэнерго»	Завершение реализации проекта планируется в 2025 году	317,27

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 на 1 января 2019 года составляет 1601,2 МВт.

На долю ТЭЦ, расположенных в городе Омске, приходится 97,8 процента установленной мощности электрических станций энергетической системы Омской области (1565,2 МВт).

Оставшиеся 2,2 процента установленной мощности (36 МВт) электрических станций энергетической системы Омской области составляют генерирующие мощности (блок-станции) промышленных предприятий: общества с ограниченной ответственностью «Омсктехуглерод» (далее – ООО «Омсктехуглерод»), ООО «Теплогенерирующий комплекс», АО «Омскшина».

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 тепловых, теплосбытовых 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:

1) 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;

2) 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;

3) 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:

1) Омская ТЭЦ-2 – работает в режиме котельной, основное топливо – природный газ (в качестве то-

плива используется также кузнецкий уголь, мазут). Введена в эксплуатацию в 1941 году, установленная мощность – 378 Гкал/час;

2) 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 демонтаж 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 2022 году.

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

В 2017 году на Омской ТЭЦ-3 выведены из эксплуатации два котлоагрегата марки ТП-230 ст. № 5 и ст. № 6, в феврале 2018 года выведен из эксплуатации котлоагрегат марки ТП-230 ст. № 7, тепловая мощность станции осталась без изменений.

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 2023 году, ст. № 6 – в 2022 году, ст. № 7 – в 2020 году, ст. № 9 – в 2019 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 2019 – 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.

В 2018 году вводов в эксплуатацию котельного и генерирующего оборудования на омских ТЭЦ и КРК не осуществлялось.

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 – 2018 годах

Тип и ст. № агрегата	Установленная мощность, МВт	Год вывода из эксплуатации
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 тремя электростанциями, подключенными

на параллельную работу к энергетической системе Омской области:

- 1) теплоэлектростанция ООО «Омсктехуглерод»:
 - установленная электрическая мощность – 18 МВт;
 - установленная тепловая мощность – 38,4 Гкал/час;
- 2) теплоэлектростанция АО «Омскшина» установленной электрической мощностью 12 МВт;
- 3) теплоэлектростанция ООО «Теплогенерирующий комплекс»:
 - установленная электрическая мощность – 6 МВт;
 - установленная тепловая мощность – 5,9 Гкал/час.

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

№ п/п	Наименование и тип агрегата	Количество единиц оборудования (шт.)	Установленная мощность (МВт)	Вид топлива
ООО «Омсктехуглерод»				
1	Паровая турбина П-6-1,2/0,5	3	6 МВт	Технологический газ, получаемый в процессе производства технического углерода
2	Турбогенератор Т-6-2УЗ	3	6 МВт	
АО «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 G3520E	3	2 МВт	Газ

В части реконструкции объектов генерации энергетической системы Омской области АО «ТГК-11» планирует выполнить техническое перевооружение турбоагрегата ст. № 7 на Омской ТЭЦ-4 без увеличения мощности со сроком ввода в 2021 году. Основанием для выполнения проекта является заключение открытого акционерного общества «Всероссийский дважды ордена Трудового Красного знамени теплотехнический научно-исследовательский институт» (город Москва) по техническому состоянию турбины (от 31.10.2016 № 04/33). Решение о реконструкции без изменения мощности либо об увеличении мощности турбоагрегата ст. № 7 на Омской ТЭЦ-4 будет принято после разработки документации по титулу «Схема выдачи мощности Омской ТЭЦ-4 с учетом реконструкции ТГ-7».

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 покрытия существующей потребности в мощности ПАО «Омский каучук» и собственной перспективной нагрузки АО «ГК «Титан» (договор на технологическое присоединение от 7 апреля 2015 года № 09/03ТП). В настоящее время ведется проектирование энергообъекта. В связи с тем что мероприятие не включено в Схему и программу развития ЕЭС России, объект не включается в перечень планируемых к строительству и реконструкции электрических 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 2019 – 2023 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			
Техническое перевооружение турбоагрегата ст. № 7 типа Т-100/120-130-2	0	Реализация проекта планируется в 2019 – 2021 годах	734,5
Всего увеличение установленной мощности энергетической системы Омской области до 2023 года	0		

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:

- 1) 37064,89 км линий электропередачи напряжением 0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ, 35 кВ;
- 2) 190 подстанций напряжением 35 кВ с общей мощностью трансформаторов 955,76 МВА;
- 3) 10038 трансформаторных подстанций напряжением 6 – 10(35)/0,4 кВ с общей мощностью трансформаторов 2179,607 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 гражданским законодательством ОАО «Омскэлектро» с 27 марта 2015 года переименовано в АО «Омскэлектро».

АО «Омскэлектро» 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 – 2067,17 км;
- 3) кабельные линии электропередачи напряжением 0,4 кВ – 1652,11 км;
- 4) воздушные линии электропередачи напряжением 6 – 10 кВ – 335,23 км;
- 5) воздушные линии электропередачи напряжением 0,4 кВ – 1365,79 км;
- 6) кабельные и воздушные линии электропередачи наружного освещения напряжением 0,4 кВ – 988,9 км;
- 7) трансформаторные подстанции и распределительные пункты – 1613 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 2019 – 2023 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 подстанции 110/10 кВ Октябрьская с реконструкцией ЗРУ 10 кВ с заменой 5 масляных выключателей на вакуумные	5 шт.	11,786
Строительство трансформаторных подстанций (0,4 – 10 кВ)	27 МВА	143,0

Наименование мероприятия	Объемные показатели	Объем финансирования проекта, млн рублей с НДС
Реконструкция подстанций 35 кВ с увеличением трансформаторной мощности (Омская (замена трансформаторов 2 x 6,3 МВА на 2 x 10 МВА (проект «Цифровая подстанция»), Красноярская (замена трансформаторов 2 x 5,6 МВА на 2 x 10 МВА))	2 шт. / 40 МВА	192,5
Строительство кабельных линий (0,4, 10, 35 кВ)	10 км	81,5
Строительство воздушных линий (0,4, 10, 35 кВ)	493,6 км	962,5
Реконструкция воздушных линий 0,4 кВ, 10 кВ, в том числе с заменой голого провода на самонесущий изолированный провод	789,9 км	612,2
Реконструкция трансформаторных подстанций и распределительных пунктов 6 – 10 кВ	1,25 МВА	6,5
Городской РЭС производственного отделения «Западные электрические сети», распределительная сеть от подстанции 35/10 кВ Омская (проект «Цифровой РЭС»)		
Реконструкция распределительных сетей от подстанции 35/10 кВ Омская Городского РЭС производственного отделения «Западные электрические сети» (с применением телеуправляемых разъединителей и выключателей нагрузки, организацией каналов связи и других элементов повышения наблюдаемости электрических сетей)	10 шт.	4,84
Реконструкция воздушных линий 6 – 10 кВ с установкой реклоузеров в Омской области (фидеры Ом-1, Ом-2, Ом-3, Ом-5, Ом-6)	10 шт.	14,78
Модернизация оперативного программно-технического комплекса для обеспечения технологического и ситуационного управления	–	111,84
Модернизация систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже)	23 точки учета	0,4584
Модернизация распределительного устройства 10 кВ подстанции 110/10 кВ Карбышево с заменой выключателя 10 кВ и устройств релейной защиты и автоматики	1 шт.	2,014
Модернизация воздушной линии 10 кВ фидер КБ-2313 с установкой реклоузера	1 шт.	1,684
Исполнитель: АО «Омскэлектро»		
Реконструкция воздушных линий 0,4 кВ	21,84 км	19,37
Замена масляных выключателей на вакуумные выключатели в распределительных пунктах и трансформаторных подстанциях	41 шт.	9,08
Реконструкция трансформаторных подстанций и распределительных пунктов	2 шт.	14,94
Строительство кабельных линий 10 кВ (взамен существующих)	16,34 км	62,46
Строительство блочных распределительных трансформаторных пунктов (2БРТГ-630-10/0,4 кВ) (взамен существующих)	2,52 МВА	28,58
Строительство сетей электроснабжения, в том числе взамен существующих	4 МВА / 8 км	46,20
Внедрение автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии на территории города Омска	78 лицевого счетов	1,95
Исполнитель: АО «Электротехнический комплекс»		
Реконструкция подстанции 110/10/6 кВ Кислородная в части распределительного устройства 6 кВ (замена оборудования в ячейках)		106,0

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 «Омскэлектро»:

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

Приказом Региональной энергетической комиссии Омской области от 26 декабря 2017 года № 613/82 «Об установлении плановых показателей уровня надежности и качества услуг, оказываемых территориальными сетевыми организациями на территории Омской области в пределах долгосрочных периодов регулирования на 2018 – 2020 годы и 2018 – 2022 годы» установлены следующие показатели уровня надежности оказываемых услуг:

Наименование показателя	Значение показателя (по годам)				
	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	0,6195	0,6102	0,601	0,592	0,5831
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	0,4411	0,4345	0,428	0,4216	0,4153

- 2) АО «Омскэлектро».

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

В соответствии со Схемой и программой развития ЕЭС России объекты генерации с высокой вероятностью реализации в период с 2019 года по 2023 год отсутствуют, в связи с чем Перечень планируемых в 2019 – 2023 годах к строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не приводится.

Вместе с тем между Правительством Омской области, обществом с ограниченной ответственностью «Хевел» и обществом с ограниченной ответственностью «Авелар Солар Технолоджи» (далее – ООО «Авелар Солар Технолоджи») подписано соглашение от 25 февраля 2014 года № 10-С о сотрудничестве в вопросах перспективного развития солнечной электроэнергетики (далее – Соглашение).

В рамках Соглашения планируется строительство обществом с ограниченной ответственностью «Грин Энерджи Рус» (далее – ООО «Грин Энерджи Рус»), управляющей компанией которого является ООО «Авелар Солар Технолоджи», объектов солнечной генерации на территории Русско-Полянского, Нововаршавского, Одесского и Павлоградского муниципальных районов Омской области.

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».

В соответствии с обращением ООО «Авелар Солар Технолоджи» от 27 февраля 2019 года № 0525/01/исх-19 с целью соблюдения порядка квалификации генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, установленного постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 года № 426 «О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии», в перечень дополнительных предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования

возобновляемых источников энергии, включены мероприятия по строительству солнечной электростанции в Нововаршавском муниципальном районе Омской области. Данный объект генерации приводится справочно в таблице 4.5.1, в балансах производства и потребления электроэнергии и мощности (разделы 5.2.1 и 5.2.3 Программы) не учитывается. Параметры реализации проектов по созданию объектов солнечной генерации на территории Русско-Полянского, Одесского и Павлоградского муниципальных районов Омской области находятся в разработке.

4.5.1. Перечень дополнительных предложений по строительству в 2019 – 2023 годах генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

Наименование мероприятия	Ввод мощности, МВт	Сроки реализации перспективного проекта
Исполнитель: ООО «Грин Энерджи Рус»		
Строительство солнечной электростанции в Нововаршавском муниципальном районе Омской области мощностью 30 МВт (первый этап, код группы точек поставки (далее – ГТП) – GVIE0671)	15	Завершение реализации проекта планируется в 2020 году
Строительство солнечной электростанции в Нововаршавском муниципальном районе Омской области мощностью 30 МВт (второй этап, код ГТП – GVIE0682)	15	Завершение реализации проекта планируется в 2020 году
Всего увеличение установленной мощности энергетической системы Омской области до 2023 года	30	

В Омской области запланировано также развитие малой (распределенной) энергетики. Конкретные проекты по мере их проработки 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 2019 – 2023 годах сформирован с учетом положений Схемы и программы развития ЕЭС России, а также анализа отчетной динамики и структуры потребления электрической энергии в Омской области в 2014 – 2018 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 2017 году сохранилась тенденция снижения общего уровня электропотребления в Омской области, который составил 10806,9 млн кВт.ч (снижение к уровню 2016 года на 0,5 процента).

В 2018 году объем электропотребления в Омской области увеличился и составил 11015,0 млн кВт.ч (рост к уровню 2017 года на 1,9 процента).

В структуре потребления электрической энергии на территории Омской области традиционно высокую долю занимает промышленность – в 2014 – 2018 годах – до 42,5 процента.

При этом в структуре промышленного производства наибольшая доля относится к обрабатывающим отраслям промышленности (нефтехимической, машиностроительной) – до 28,4 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», АО «Омскшина», ОАО «ОмскВодоканал».

5.1.1. Перечень основных (крупных) потребителей электрической энергии

Наименование потребителя	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
АО «Газпромнефть – ОНПЗ»	1518,5	1483,6	1531,6	1501,5	1527,1
ОАО «РЖД»	975,6	920,3	1125,1	1051,9	1116,0
ПАО «Омский каучук»	298,2	327,2	302,9	312,9	305,3
АО «Омскшина»	160,3	151,0	149,5	161,7	163,2
ОАО «ОмскВодоканал»	146,8	140,2	189,45	127,0	125,5
АО «Омский завод транспортного машиностроения»	101	112,1	130,5	97,7	94,5
Филиал АО «ОДК» «ОМО им. П.И. Баранова»	48,1	35,6	55,9	55,2	51,7
«ПО «Полет» – филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	49,3	42,6	37,9	32,7	41,4
Общество с ограниченной ответственностью «ИКЕА МОС (Торговля и Недвижимость)»	40,8	41,1	39,9	38,4	35,0
АО «ОмПО «Иртыш»	19,7	17,2	17,1	18,2	16,7

5.1.2. Прогноз спроса на электрическую энергию и мощность в Омской области в 2019 – 2023 годах

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Потребление электрической энергии в энергетической системе Омской области, млн кВт.ч	11058	11142	11187	11270	11330
Максимум потребления электрической энергии в энергетической системе Омской области, МВт	1830	1839	1851	1864	1874

5.1.3. Структура потребления электрической энергии в Омской области в 2014 – 2018 годах по видам экономической деятельности

Наименование показателя	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 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	327	3,0	326,4	3,0	305,7	2,8	216,1	2,0	275,4	2,5
Промышленность, в том числе	4616,5	42,1	4624,3	42,5	4516,5	41,6	4203,9	38,9	4472,1	40,6
1) обрабатывающие производства	3080,5	28,1	3090,1	28,4	2986,7	27,5	2647,7	24,5	2908,0	26,4
2) производство и распределение электроэнергии, газа и воды	1536	14,0	1534,2	14,1	1529,8	14,1	1556,2	14,4	1564,1	14,2
Добыча полезных ископаемых	89	0,8	87	0,8	82,2	0,8	75,7	0,7	88,1	0,8
Строительство	153	1,4	130,6	1,2	108,0	1,0	64,8	0,6	88,1	0,8
Транспорт и связь	1255	11,4	1207,8	11,1	1190,9	10,9	1296,8	12,0	1266,7	11,5
Предоставление прочих коммунальных, социальных и персональных услуг	91	0,8	141,5	1,3	131,4	1,2	345,8	3,2	220,3	2,0
Потреблено населением	1694	15,4	1675,6	15,4	1700,2	15,6	1685,9	15,6	1729,4	15,7
Прочие виды экономической деятельности	1587	14,4	1599,5	14,7	1733,7	16,0	1737,2	16,2	1762,4	16,0
Потери в электрических сетях	1180	10,7	1088,1	10,0	1093,8	10,1	1167,2	10,8	1112,5	10,1
Потреблено электрической энергии, всего	10992,5	100,0	10880,8	100,0	10862,4	100,0	10806,9	100,0	11015,0	100,0

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

Перспективный баланс производства и потребления электрической энергии и мощности в Омской области на 2019 – 2023 годы сформирован на основе анализа баланса и структуры выработки электрической энергии в 2014 – 2018 годах, без учета реализации мероприятий по вводу генерирующих мощностей в энергетической системе Омской области (в связи с отсутствием в Схеме и программе развития ЕЭС России планируемых к строительству генерирующих объектов с высокой вероятностью реализации,

функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии).

В 2014 – 2018 годах доля электрической энергии, вырабатываемой омскими ТЭЦ АО «ТГК-11» и блок-станциями промышленных предприятий, в общем балансе электрической энергии в энергетической системе Омской области составляла от 60 до 66 процентов.

Прогнозный баланс мощности энергетической системы Омской области в период с 2019 года по 2023 год является дефицитным (значения максимального потребления мощности (зима) в энергетической системе Омской области превышает значение располагаемой мощности электростанций Омской области).

5.2.1. Баланс производства и потребления электрической энергии в Омской области

Наименование показателя	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Потребление электрической энергии в энергетической системе Омской области, всего, млн кВт.ч	10992,5	10880,8	10862,4	10806,9	11015	11058	11142	11187	11270	11330
Выработка электрической энергии омскими ТЭЦ, блок-станциями промышленных предприятий, всего, млн кВт.ч	7061,1	7194,6	6876,4	6956,5	6625,5	7951	7397	7709	7903	7884
Сальдо-переток электрической энергии в энергетической системе Омской области, млн кВт.ч	3913,4	3686,2	3986	3850,4	4389,5	3107	3745	3478	3367	3446
Доля выработки электрической энергии электростанциями, расположенными на территории Омской области, в общем объеме потребления электрической энергии, процентов	64	66	63	64	60	72	66	69	70	70
Доля сальдо-перетока в общем объеме потребления электрической энергии, процентов	36	34	37	36	40	28	34	31	30	30

5.2.2. Фактический баланс производства и потребления мощности в Омской области

Наименование показателя	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Максимальное потребление мощности в энергетической системе Омской области, всего, МВт	1802	1782	1818	1786	1791
Установленная электрическая мощность электростанций, МВт, в том числе	1556,2	1542,2	1682,2	1607,2	1607,2
1) установленная электрическая мощность омских ТЭЦ	1520,2	1500,2	1640,2	1565,2	1565,2
2) установленная электрическая мощность блок-станций промышленных предприятий	36	42	42	42	42
Генерация мощности электростанциями энергетической системы Омской области, всего, МВт, в том числе	1076	1065	1208	1052	1168
1) генерация мощности Омской ТЭЦ-3, МВт	241	262	365	305	339
2) генерация мощности Омской ТЭЦ-4, МВт	251	220	248	216	261
3) генерация мощности Омской ТЭЦ-5, МВт	562	561	570	505	545
4) генерация мощности блок-станциями промышленных предприятий, МВт	22	22	25	26	23
Сальдо-переток мощности в энергетической системе Омской области, МВт	726	717	610	734	623
Доля сальдо-перетока в максимальном потреблении мощности в энергетической системе Омской области, процентов	40	40	34	41	35

5.2.3. Прогнозный баланс производства и потребления мощности в Омской области

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Максимальное потребление мощности в энергетической системе Омской области (зима), всего, МВт	1830	1839	1851	1864	1874
Максимальное потребление мощности в энергетической системе Омской области (лето), всего, МВт	1252	1258	1266	1275	1282
Установленная электрическая мощность электростанций, МВт, в том числе	1601,2	1601,2	1601,2	1601,2	1601,2
1) установленная электрическая мощность омских ТЭЦ	1565,2	1565,2	1565,2	1565,2	1565,2
2) установленная электрическая мощность блок-станций промышленных предприятий	36	36	36	36	36

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Располагаемая мощность электростанций энергетической системы Омской области, всего, МВт, в том числе	1571	1571	1571	1571	1571
1) располагаемая мощность Омской ТЭЦ-3, МВт	445	445	445	445	445
2) располагаемая мощность Омской ТЭЦ-4, МВт	370	370	370	370	370
3) располагаемая мощность Омской ТЭЦ-5, МВт	734	734	734	734	734
4) располагаемая мощность блок-станций промышленных предприятий, МВт	22	22	22	22	22
Дефицит / избыток мощности в энергетической системе Омской области, МВт	259	268	280	293	303
Доля сальдо-перетока в максимальном потреблении мощности в энергетической системе Омской области, процентов	14	15	15	16	16

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) 2014 год – 24329 тыс. Гкал;
- 2) 2015 год – 22973 тыс. Гкал;
- 3) 2016 год – 23484 тыс. Гкал;
- 4) 2017 год – 22776 тыс. Гкал;
- 5) 2018 год – 23854 тыс. Гкал.

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 177 теплоисточников суммарной установленной мощностью 9170,84 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 (40 процентов 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) 25 отопительных котельных МП города Омска «Тепловая компания» установленной мощностью 559,4 Гкал/час (6,1 процента);
- 4) 147 ведомственных и производственных котельных установленной мощностью 3979,2 Гкал/час (43,4 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.

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

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

Показатель	2014 год		2015 год		2016 год		2017 год		2018 год	
	Гкал	Процент								
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	10076325	100,00	9662508	100,00	9679995	100,00	9621996	100,00	10153686	100,00
1) промышленность	2768924	27,48	2656366	27,49	2619002	27,06	2546534	26,5	2839662	28,0
2) строительство	84915	0,84	77872	0,81	65432	0,68	64812	0,7	59781	0,6
3) транспорт и связь	248806	2,47	256322	2,65	231185	2,39	222333	2,3	236826	2,3
4) жилищнокоммунальный комплекс	28975	0,29	20688	0,21	23259	0,24	51237	0,5	52930	0,5
5) население	4472273	44,38	4409681	45,64	4434658	45,81	4462639	46,4	4539322	44,7
6) бюджетные потребители	874770	8,68	797713	8,26	833367	8,60	827179	8,6	906438	8,9
7) потери транспортировщиков	655974	6,51	579968	6,00	646215	6,68	616537	6,4	590960	5,8
8) прочие	941688	9,35	863898	8,94	826877	8,54	830725	8,6	927767	9,2

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 2998 котельных, отапливающих в том числе жилищный фонд и объекты социального назначения, из них 689 котельных – на балансе предприятий жилищно-коммунального комплекса, 571 котельная – на балансе областных учреждений, 1230 котельных – на балансе сельских администраций, 508 котельных, находящихся на балансе прочих предприятий (ведомственных).

6.4. Динамика выработки и потребления тепловой энергии в Омской области в 2019 – 2023 годах

С учетом анализа потребления тепловой энергии в Омской области в 2014 – 2018 годах, планируемых к реализации инвестиционных проектов, потребление тепловой энергии в Омской области в 2019 – 2023 годах прогнозируется на уровне 23000 – 24000 тыс. Гкал в год с сохранением имеющейся региональной структуры теплотребления (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 теплотребления (порядка 11000 тыс. Гкал).

6.4.1. Прогноз выработки тепловой энергии омскими ТЭЦ АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» в 2019 – 2023 годах, тыс. Гкал

Наименование	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
АО «ТГК-11»					
Омская ТЭЦ-3	3378,44	3378,44	3378,44	3378,44	3405,00
Омская ТЭЦ-4	2033,24	2033,24	2033,24	2033,24	2126,73
Омская ТЭЦ-5	3445,92	3445,92	3445,92	3445,92	3471,62
Итого по АО «ТГК-11»	8857,60	8857,60	8857,60	8857,60	9003,35
АО «ОмскРТС»					
Омская ТЭЦ-2	786,03	786,03	786,03	786,03	786,03
КРК	1185,10	1185,10	1185,10	1185,10	1185,10
Итого по АО «ОмскРТС»	1971,13	1971,13	1971,13	1971,13	1971,13
ВСЕГО	10828,73	10828,73	10828,73	10828,73	10974,48

6.5. Направления развития системы теплоснабжения Омской области в 2019 – 2023 годах

Стратегия развития системы теплоснабжения Омской области в 2019 – 2023 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 (в том числе внедрение инновационных технологий, повышение энергетической эффективности, оптимизация топливообеспечения).

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 967,1 км, в том числе:

- 1) от магистральных тепловых сетей АО «ОмскРТС» – 696,7 км;
- 2) от собственных котельных МП города Омска «Тепловая компания» – 181,2 км;
- 3) от ведомственных котельных – 89,2 км.

6.2.1. Перечень основных (крупных) потребителей тепловой энергии АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» в 2014 – 2018 годах

Потребители	Теплоисточники	Объем потребления, Гкал				
		2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
АО «Газпром-нефть – ОНПЗ»	ТЭЦ-3, 4	2442701	2362823	2303351	2250181	2539353
ПАО «Омский каучук»	ТЭЦ-3	138882	137445	161669	145171	139090
Открытое акционерное общество Омское производственное объединение «Радио-завод имени А.С. Попова»	ТЭЦ-5	27868	25020	28123	27793	32650
Учреждения Министерства обороны Российской Федерации	ТЭЦ-2, 3, 5	24168	22768	22190	22194	37874
Акционерное общество «Первая грузовая компания»	ТЭЦ-3	110452	126605	109065	110775	121486
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Омский государственный аграрный университет имени П.А. Столыпина»	ТЭЦ-3, 5	38715	35140	35529	35184	38550
Акционерное общество «Центральное конструкторское бюро авто-матики»	ТЭЦ-5	25637	22137	20500	19102	20577

вационных технологий, повышение энергетической эффективности, оптимизация топливообеспечения).

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 2018 году проведена ее корректировка, в соответствии с которой сценарий развития системы теплоснабжения на территории города Омска предполагает:

- 1) строительство и расширение тепловых сетей для передачи тепловой энергии с правого берега на левый берег реки Иртыш в зоны перспективного роста тепловой нагрузки;
- 2) изменение зон действия теплоисточников АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» (переключение части потребителей Омской ТЭЦ-5 и КРК на Омскую ТЭЦ-3);
- 3) закрытие котельной ФКУ ИК-3 УФСИН России по Омской области с подключением потребителей к Омской ТЭЦ-3;
- 4) закрытие котельной публичного акционерного общества «Сатурн» с подключением потребителей к Омской ТЭЦ-5;
- 5) переключение потребителей котельной «ПО «Полет» – филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» (территории «О» и «Г») на Омскую ТЭЦ-5;
- 6) переключение потребителей котельной общества с ограниченной ответственностью «ГорСервис» на Омскую ТЭЦ-5.

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» – крупнейших производителей электрической и тепловой энергии на территории Омской области

В 2018 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	890,800	0,873	–
Омская ТЭЦ-4	8,400	3,540	1476,880
Омская ТЭЦ-5	–	10,490	2610,070

Энергоисточник	Газ, млн куб. м	Мазут, тыс. тонн	Уголь, тыс. тонн
Омская ТЭЦ-2	99,687	0,209	17,764
КРК	176,002	0,018	—
ВСЕГО	1174,889	15,130	4104,714

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 2019 – 2023 годах.

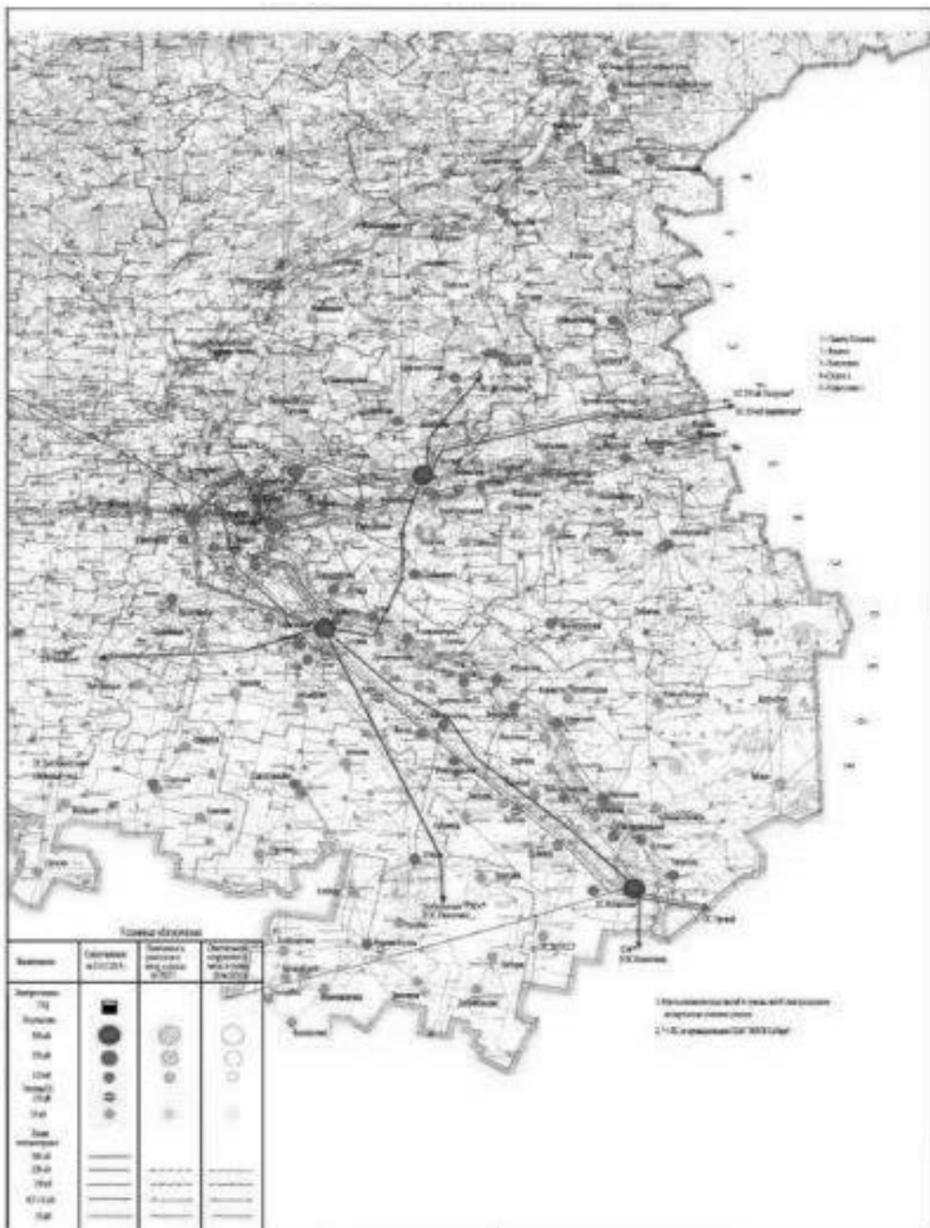
6.6.3. Перспективная потребность в топливе омских ТЭЦ АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС» на 2019 – 2023 годы

Наименование показателя и единицы измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
АО «ТГК-11»					
Омская ТЭЦ-3					
Газ, млн куб.м	897,00	872,00	872,00	872,00	876,00
Мазут, тыс. тонн	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Омская ТЭЦ-4					
Газ, млн куб.м	102,00	102,00	113,00	113,00	114,00
Мазут, тыс. тонн	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Уголь, тыс. тонн	1298,00	1303,00	1280,00	1280,00	1302,00
Омская ТЭЦ-5					
Мазут, тыс. тонн	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
Уголь, тыс. тонн	2843,00	2846,00	2846,00	2846,00	2853,00
Итого по АО «ТГК-11»					
Газ, млн куб.м	999,00	974,00	985,00	985,00	990,00
Мазут, тыс. тонн	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Уголь, тыс. тонн	4141,00	4149,00	4126,00	4126,00	4155,00
АО «ОмскРТС»					
Омская ТЭЦ-2					
Газ, млн куб.м	84,59	84,59	84,59	85,10	85,10
Мазут, тыс. тонн	0,20	0,20	0,20	0,18	0,18
Уголь, тыс. тонн	26,12	26,12	26,12	24,79	24,79
Кировская районная котельная					
Газ, млн куб.м	156,03	156,03	156,03	156,03	156,03
Мазут, тыс. тонн	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Итого по АО «ОмскРТС»					
Газ, млн куб.м	240,62	240,62	240,62	241,13	241,13
Мазут, тыс. тонн	0,22	0,22	0,22	0,20	0,20
Уголь, тыс. тонн	26,12	26,12	26,12	24,79	24,79
ВСЕГО по АО «ТГК-11» и АО «ОмскРТС»					
Газ, млн куб.м	1239,62	1214,62	1225,62	1226,13	1231,13
Мазут, тыс. тонн	20,22	20,22	20,22	20,20	20,20
Уголь, тыс. тонн	4167,12	4175,12	4152,12	4150,79	4179,79

Приложение № 1
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2019 – 2023 годы

КАРТА-СХЕМА

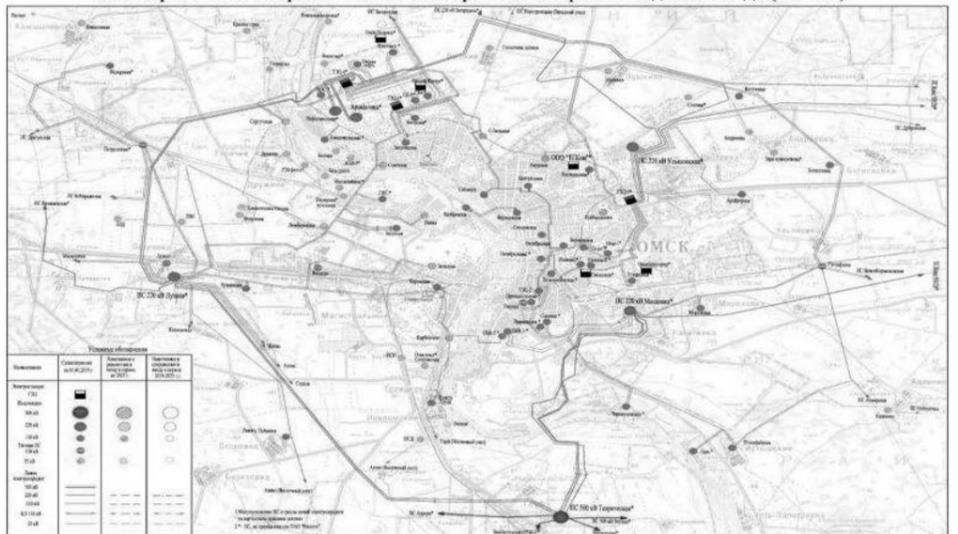
электрических сетей 110 кВ филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» – «Омскэнерго» и электрических сетей 220 – 500 кВ филиала публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей с перспективой развития до 2023 года (часть 1)



Приложение № 2
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2019 – 2023 годы

КАРТА-СХЕМА

электрических сетей 110 кВ филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая 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 2023 года (часть 2)



Приложение № 3
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2019 – 2023 годы

КАРТА-СХЕМА

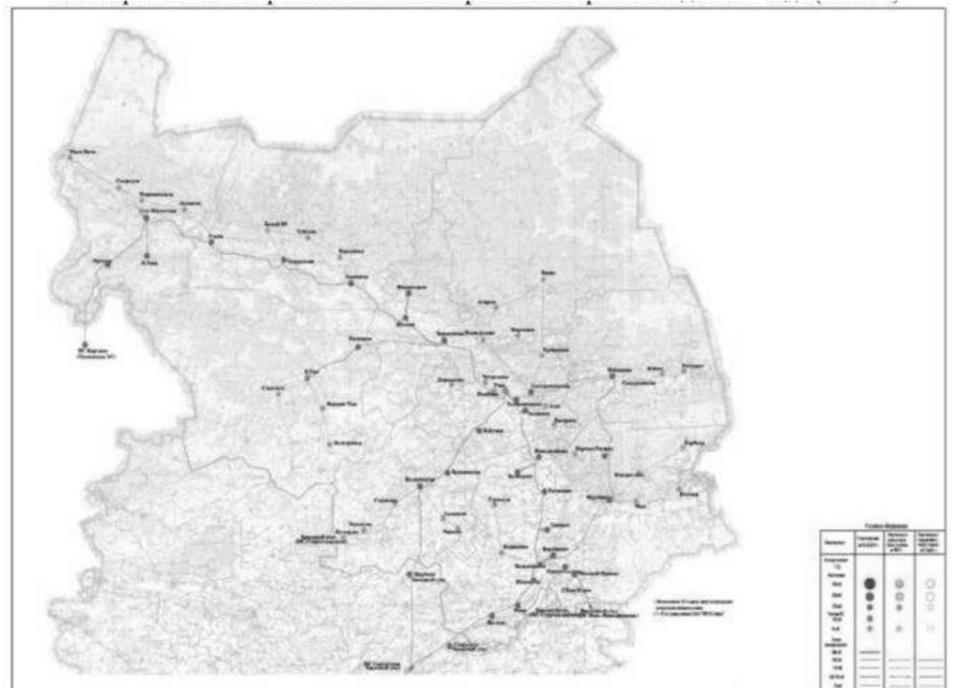
электрических сетей 110 кВ филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» – «Омскэнерго» и электрических сетей 220 – 500 кВ филиала публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» – Западно-Сибирское предприятие магистральных электрических сетей с перспективой развития до 2023 года (часть 3)



Приложение № 4
к Программе развития электроэнергетики
в Омской области на 2019 – 2023 годы

КАРТА-СХЕМА

электрических сетей 110 кВ филиала публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая 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 2023 года (часть 4)



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 Барабинская – Восход	500	75,898
2	ВЛ 500 кВ Восход – Таврическая	500	73,094
3	ВЛ 500 кВ ЕЭК (акционерное общество «Евразийская энергетическая корпорация») – Иртышская	500	9,987
4	ВЛ 500 кВ Иртышская – Таврическая	500	117,300
5	ВЛ 500 кВ Аврора – Таврическая	500	165,483
6	ВЛ 500 кВ Экибастузская ГРЭС-1 – Таврическая	500	133,400
7	ВЛ 500 кВ Восход – Витязь	500	270,312
8	ВЛ 220 кВ Загородная – Ульяновская (Д-1)	220	60,046
9	ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская № 1 (Д-5)	220	5,889

№ п/п	Наименование линии электропередачи	Класс напряжения, кВ	Протяженность, км
10	ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-5 – Ульяновская № 2 (Д-6)	220	5,850
11	ВЛ 220 кВ Лузино – Ароматика (Д-7)	220	27,068
12	ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Лузино (Д-8/18)	220	28,711
13	ВЛ 220 кВ Лузино – Называевская (Д-9)	220	136,849
14	ВЛ 220 кВ Таврическая – Лузино I цепь (Д-11)	220	57,164
15	ВЛ 220 кВ Таврическая – Лузино II цепь (Д-12)	220	57,164
16	ВЛ 220 кВ Таврическая – Московка I цепь (Д-13)	220	44,246
17	ВЛ 220 кВ Таврическая – Московка II цепь (Д-14)	220	44,246
18	ВЛ 220 кВ Таврическая – Московка (Д-16)	220	47,315
19	ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Ароматика (Д-17)	220	4,604
20	ВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Нефтезаводская (Д-19)	220	7,565
21	ВЛ 220 кВ Нефтезаводская – Ульяновская (Д-29)	220	29,636
22	ВЛ 220 кВ Мынкуль – Иртышская (224)	220	18,456
23	ВЛ 220 кВ Валиханово – Иртышская (225)	220	18,526
24	КВЛ 220 кВ Восход – Ульяновская	220	50,987
25	КВЛ 220 кВ Восход – Московка	220	46,446
26	КВЛ 220 кВ Омская ТЭЦ-4 – Восход	220	72,109
27	КВЛ 220 кВ Восход – Татарская	220	64,213
28	ВЛ 110 кВ Юбилейная – Булаево I цепь, с отпайкой на подстанцию Юнино	110	24,770
29	ВЛ 110 кВ Юбилейная – Булаево II цепь, с отпайкой на подстанцию Юнино	110	24,770
30	ВЛ 110 кВ Горьковская – Полтавка	110	19,330
	Общая протяженность линий электропередачи		1741,434

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	1	ВВ-500Б	3	–	–	–	–	–	–	
		500	РОДУ-60000/500	1	HPL550	3	–	–	–	–	–	–	
		500	–	–	GL 317	1	–	–	–	–	–	–	
		220	–	–	ВВБ-220-31,5/2000	8	–	–	–	–	–	–	
		220	–	–	HPL 245	1	–	–	–	–	–	–	
		35	–	–	ВВУ-27,5	1	–	–	–	–	–	–	
		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	–	–	–	–	ВВУ-27,5	1	–	–	–	–	
		35	–	–	–	–	ВВН-СЭЩ-П-35-25/1600	1	–	–	–	–	
		10	ТТР-А-1000/10,5/0,4	3	–	–	ВВН-СЭЩ-ПЗ-10-20/1000	2	–	–	–	–	
		10	РТСТГ-10-400-0,7	1	–	–	ВВ/ТЕЛ-10-20/1000	11	–	–	–	–	
		500	АОДЦТН-167000/500/220/10	1	ВВ-500Б	4	–	–	–	–	–	–	
		500	РОДЦ-60000/500	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
3	Иртышская	220	АТДЦТН-125000/220/110/10	2	ВВБ-220-31,5/2000	5	–	–	–	–	–		
		220	–	–	ВВД-220Б	2	–	–	–	–	–		
		110	–	–	ВВШ-110	8	–	–	–	–	–		
		110	–	–	ВВБМ-110Б	1	–	–	–	–	–		
		110	–	–	ВГТ-110	–	–	–	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	3	–	–	ВМПЭ-10	6	–	–	ВНР-10/400	2	
		10	РБДГ-10-2500-0,20	2	–	–	–	–	–	–	–	–	
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	3	–	–	У-220	10	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	У-110	17	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	2	–	–	ВМПЭ-10	19	–	–	–	–	
4	Лузино	10	РБГ-10-2500-0,20	2	–	–	–	–	–	–	–		
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	2	300SR-K1	8	–	–	–	–	–		
		110	–	–	145SR-K1	11	–	–	–	–	–		
		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	–	–	–	–	–	–	–	–	
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	2	–	–	У-220	4	–	–	–	–	
		220	–	–	–	–	ВМТ-220	5	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	У-110	7	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	2	ВВ/ТЕЛ-10	2	ВМП-10	18	–	–	–	–	
5	Московка	10	РБДГ-10-2500-0,20	2	ВВУ-СЭЩ-Э-10	2	–	–	–	–	–		
		220	АТДЦТН-125000/220/110/10	1	ВЭБ-220	1	–	–	–	–	–		
		110	–	–	ВГТ-110	11	–	–	–	–	–		
		10	ЛТМН-16000/10/10	1	–	–	ВКЭ-10	15	–	–	–	–	
		10	ТМ-630/10/0,4	2	ВБЭ-10	1	–	–	–	–	–	–	
		10	РБГ-10-1600-25	1	–	–	–	–	–	–	–	–	
		220	АТДЦТН-125000/220/110/6	2	ВЭБ-220	2	–	–	–	–	–	–	
		110	–	–	–	–	МКП-110	7	–	–	–	–	
		6	ТМ-400/6/0,4	2	–	–	ВМП-10	31	–	–	–	–	
		6	РБСДГ-10-2x2500-0,2	2	–	–	–	–	–	–	–	–	

* 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					
			Протяженность по трассам					
			Итого	Одноцепные, с учетом материала опор	Двухцепные, с учетом материала опор		Всего с учетом двухцепного исполнения	
	Металл	Железобетон	Металл	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	25
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)	Отпайка на ПС 110 кВ Шербакульская (опоры 1 – 168)	1973	АС-95/16	31,381	–	31,381	–	–	31,381
ВЛ 110 кВ Москаленки – Сельская (С-5)	Заход на ПС 110 кВ Сельская (опоры 1 – 7)	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)	ПС 110 кВ Густафьево – ПС 110 кВ Ачаирская Оросительная	1969	АС-120	49,1	–	49,1	–	–	49,1
ВЛ 110 кВ Густафьево – Ачаирская с отпайками (С-6), КВЛ 110 кВ Московка-ОБВ-1 с отпайками (С-43)	Отпайка на ПС 110 кВ Птице-фабрика	1973	АС-120	17,651	–	17,651	–	–	17,651
ВЛ 110 кВ Густафьево – Ачаирская с отпайками (С-6), КВЛ 110 кВ Московка-ОБВ-1 с отпайками (С-43)	Отпайка на ПС 110 кВ Падь	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)	Заход на ПС 110 кВ Ачаирская Оросительная	1979	АС-120	1,3	–	–	–	1,3	2,6
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная с отпайками (С-7)	Омская ТЭЦ-4 – ПС 220 кВ Загородная (опоры 70 – 157)	1990	АС-300/48	17,84	–	17,84	–	–	17,84
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная с отпайками (С-7), ВЛ 110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8)	Отпайка на ПС 110 кВ Новотроицкая	1977	АС-120	11,4	–	–	–	11,4	22,8
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная с отпайками (С-7), ВЛ 110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8)	Заходы на ПС 220 кВ Загородная (опоры 1а – 29а)	1985	АС-300/48	5,928	–	–	–	5,928	11,856
ВЛ 110 кВ ТПК Надеждинский – Загородная с отпайками (С-8)	ВЛ 110 кВ ТПК Надеждинский – ПС 220 кВ Загородная (опоры 70 – 147, 29а)	1977	АС-300/48	19,115	–	19,115	–	–	19,115
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8)	Заход на ПС 110 кВ ТПК Надеждинский	1981	АС-300	4	–	4	–	–	4
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная с отпайками (С-7)	Омская ТЭЦ-4 – Загородная – Саргатка (опоры 33 – 70)	1977	АС-300/48	8,348	–	–	–	8,348	16,696
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная с отпайками (С-7)	Вынос ВЛ с территории публичного акционерного общества (далее – ПАО) «Омский каучук» (опоры 12 – 33)	1973	АС-300/48	6,93	–	–	6,93	–	13,86
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – ТПК Надеждинский (С-8), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Загородная с отпайками (С-7)	Омская ТЭЦ-4 – Загородная – Саргатка (опоры 1 – 12)	1961	АС-300/48	3,468	–	–	3,468	–	6,936
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – СК-1 (С-9), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – СК-2 (С-10)	Омская ТЭЦ-4 (опоры 1 – 12)	1961	АС-480/43	2,96	–	–	2,96	–	5,92
ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – СК-1 (С-9), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – СК-2 (С-10)	Омская ТЭЦ-3 – Омская ТЭЦ-4 (опоры 12 – 22)	1979	АС-300/39	2,65	–	–	2,65	–	5,3
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 – Московка с отпайкой на ПС Морозовка I цепь (С-11), КВЛ 110 кВ Густафьево – 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 – Новокормиловская	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 Новокормиловская	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 отпаек на Омский электромеханический завод	1986	АС-150/24	0,17	–	–	0,17	–	0,34
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками, ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20), КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Октябрьская – Омская ТЭЦ-3 (опоры 1 – 15)	1954	АС-185/29	2	–	–	2	–	4
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками, ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20)	Октябрьская – Омская ТЭЦ-3 (опоры 15 – 33)	1954	АС-185/29	2,42	–	–	2,42	–	4,84
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками, ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20), КВЛ 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
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками, ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20), КВЛ 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
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Отпайка на ПС Центральная	1960	АС-185/29	0,053	–	–	0,053	–	0,106
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками, ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20), КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Октябрьская – ТЭЦ-3 (опоры 47 – 60)	1954	АС-185/29	2,1	–	–	2,1	–	4,2
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Опора 60 – ПС Северо-Западная	1954	АС-185/29	4,73	–	–	4,73	–	9,46
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками, ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20), КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Омская ТЭЦ-3 – опора 33	1960	АС-300/48	3,576	–	–	3,576	–	7,152
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Опоры 33 – 57 (ПС Северо-Западная)	1978	АС-300/48	4,3	–	–	–	4,3	8,6
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками, ВЛ 110 кВ Октябрьская – Съездовская (С-20), КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Съездовская с отпайками	Отпайка на ПС Съездовская	1991	АС-185/29	0,2	–	–	0,2	–	0,4
КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-3 – Октябрьская с отпайками, КВЛ 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

Официально

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 Татьяна-новский	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)	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 цепь (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 цепь (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 цепь (С-27), ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко II цепь (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 цепь (С-27), ВЛ 110 кВ Загородная – Саргатская с отпайкой на ПС Романенко II цепь (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 цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цепь 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 – Омская ТЭЦ-3 I цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цепь 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 – Омская ТЭЦ-3 I цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цепь 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 цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цепь 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 цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цепь 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 цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цепь 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 – Омская ТЭЦ-3 I цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цепь 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 – Омская ТЭЦ-3 I цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цепь 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 цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цепь 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 цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цепь 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 цепь с отпайками, КВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Омская ТЭЦ-3 II цепь 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 цепь (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 цепь (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цепь (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 цепь (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цепь (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 цепь (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цепь (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 цепь (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цепь (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 цепь (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цепь (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 цепь (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цепь (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 цепь (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цепь (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 цепь (С-31), ВЛ 110 кВ Петрушенко – Драгунская с отпайками II цепь (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 цепь (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 цепь (С-33), ВЛ 110 кВ Драгунская – Называевская с отпайкой на ПС Кочковатская II цепь (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 цепь (С-33), ВЛ 110 кВ Драгунская – Называевская с отпайкой на ПС Кочковатская II цепь (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 цепь (С-33), ВЛ 110 кВ Драгунская – Называевская с отпайкой на ПС Кочковатская II цепь (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, недействующий 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

Официально

ВЛ 110 кВ Драгунская – Голубковская (С-38), ВЛ 110 кВ Голубковская – 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 – Голубковская (С-38), ВЛ 110 кВ Голубковская – Валуевская-1 (С-38)	Заходы на ПС 110 кВ Голубковская	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 цепь (С-40), ВЛ 110 кВ Октябрьская – Омская ТЭЦ-2 с отпайками II цепь (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 цепь (С-40), ВЛ 110 кВ Октябрьская – Омская ТЭЦ-2 с отпайками II цепь (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 цепь (С-45), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-4 – Пластмасс с отпайкой на ПС Омская нефть II цепь (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 цепь (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цепь (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 цепь (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цепь (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 цепь (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цепь (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 цепь (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цепь (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 цепь (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цепь (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 цепь (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цепь (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 цепь (С-47), КВЛ 110 кВ Москва – Промышленная с отпайками II цепь (С-48)	Отпайка на ПС 110 кВ Парникова	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
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
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
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
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 Великорусская – Оконешниковская (С-55)	ПС 110 кВ Великорусская – ПС 110 кВ Оконешниковская	2008	АС-120/19	43,458	–	–	–	–	–	43,458
ВЛ 110 кВ Победитель - Великорусская (С-57)	ПС 110 кВ Победитель – ПС 110 кВ Великорусская	1996	АС-120	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
ВЛ 110 кВ Валерино – Оконешниковская (С-59)	ПС 110 кВ Валерино – ПС 110 кВ Оконешниковская	1972	АС-95	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
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
ВЛ 110 кВ Лузино – Стрела с отпайками (С-65)	Отпайка на ПС 110 кВ Гауф	1970	АС-70	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
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 – Щербаки (С-71), ВЛ 110 кВ Щербаки – 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 – Щербаки (С-71), ВЛ 110 кВ Щербаки – Колосовка (С-71)	Отпайка на ПС 110 кВ Щербаки	1994	АпС-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
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 Почкуево (С-73)	Отпайка на ПС 110 кВ Почкуево	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 цель (С-107), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская с отпайкой на ПС Куйбышевская II цель (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 цель (С-107), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская с отпайкой на ПС Куйбышевская II цель (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 цель (С-107), ВЛ 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Фрунзенская с отпайкой на ПС Куйбышевская II цель (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

Официально

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-124), ВЛ 110 кВ Калачинская – 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 – Новокормиловская с отпайками (С-124)	Заход на ПС 110 кВ Новокормиловская	1981	АС-150	1,27	–	–	0,67	0,6	2,54
ВЛ 110 кВ Валерино – Калачинская (С-124), ВЛ 110 кВ Калачинская – 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 (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 Выстрел – Майка (С-135), ВЛ 110 кВ Выстрел – Мангут-Т с отпайкой на ПС Мангут (С-135), ВЛ 110 кВ Называевская – 2529 км (С-136), ВЛ 110 кВ 2529 км – Новоандреевская с отпайкой на ПС Мангут (С-136)	ПС 220 кВ Называевская – ПС 110 кВ Мангут (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 – Любовька (С-168), ВЛ 110 кВ Любовька – 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

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	1997
2	Амурская	110/10	Городской	2	50000	1983
3	Атрачи	110/10	Тюкалинский	2	12600	1978
4	Ачаирская	110/10	Омский	2	12600	1968
5	Ачаирская Оросительная	110/35/10	Омский	2	26000	1979
6	Баженово 110	110/35/10	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	110/35/10	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	Голубковская	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	Евгашино	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	Копейкино	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	1981
62	Новоуголино	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	Новоуричино	110/10	Москаленский	2	5000	1972
68	Новоягодное	110/10	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	120500	1953
72	Омская нефть	110/6	Городской	2	50000	1978
73	Орехово	110/10	Усть-Ишимский	2	5000	1971
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	Птичья	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
98	Стрела	110/10	Таврический	2	32000	1976
99	Сургутская	110/35/10	Городской	2	50000	1974
100	Съездовская	110/10	Городской	2	50000	1991
101	Таврическая	110/10	Таврический	1	6300	1963
102	Такмык	110/10	Большереченский	2	5000	1976
103	Тара	110/35/10	Тарский	2	32000	1964
104	Татарская	110/10	Черлакский	2	16300	1969
105	Тевриз	110/35/10	Тевризский	2	12600	1973
106	Телевизионная	110/10	Тарский	2	12600	1994
107	ТПК Надеждинский	110/10	Городской	2	32000	1981
108	Тумановка	110/35/10	Москаленский	2	12600	1975
109	Тюкалинская	110/35/10	Тюкалинский	2	32000	1970
110	Усть-Ишим	110/35/10	Усть-Ишимский	2	20000	1971
111	Утичь	110/10	Называевский	1	2500	1981
112	Утьма	110/10	Тевризский	2	5000	1974
113	Фрунзенская	110/10	Городской	2	80000	1983
114	Центральная	110/10	Городской	2	80000	1959
115	Черлак	110/35/10	Черлакский	2	26000	1969
116	Чунаевка	110/10	Городской	2	20000	1979
117	Шербакуль	110/35/10	Шербакульский	2	20000	1973
118	Шипицино	110/10	Большереченский	1	6300	1990
119	Шухово	110/10	Знаменский	2	5000	1973

120	Щербаки	110/35/10	Саргатский	2	12600	1990
121	Энтузиастов	110/10	Городской	2	80000	2004
122	Южная	110/35/10	Павлоградский	2	12600	1967
123	Прибрежная	110/10	Городской	2	80000	2010
124	Юбилейная	110/35/10	Исилькульский	2	41000	1975
125	Полтавская	110/35/10	Полтавский	2	20000	1973

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	2011	2013	2033
2	LM-2500+G4 DLE (газовая турбина в составе парогазовой установки)	GE Energy	2011	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	1958	1995 / 2022
10	T-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	1964	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	–
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-25-2У3-П (генератор паровой турбины ст. № 3)	Общество с ограниченной ответственностью «Электротяжмаш-Привод» город Лысьва	2012	2013	–
9	ТВФ-63-2ЕУЗ	Открытое акционерное общество «Элсиб» город Новосибирск	1989	1991	–
10	ТЗФП-130-2УЗ	Открытое акционерное общество «Силовые машины»	2014	2016	–
11	ТВФ-63-2ЕУЗ	Открытое акционерное общество «Элсиб» город Новосибирск	1982	1993	–
12	ТВ2-60-2	Новосибирский завод «Сибэлектротяжмаш»	1963	1963	–
13	ТТК-63-2УЗ-II	Общество с ограниченной ответственностью «Электротяжмаш-Привод» город Лысьва	2014	2014	–
Омская ТЭЦ-4 Турбоагрегаты					
4	P-50-130/15	Ленинградский металлический завод	1967	1968	2008 / 2023
6	T-100/120-130-2	Уральский турбомоторный завод	1971	1971	2002 / 2022
7	T-100/120-130-2	Уральский турбомоторный завод	1971	1972	2006 / 2020
9	ПТ-135/165-130/15	Уральский турбомоторный завод	1978	1978	2019
Котлоагрегаты					
4	БКЗ-320-140	Барнаулский котельный завод	1967	1968	–
7	БКЗ-420-140	Барнаулский котельный завод	1969	1972	–
8	БКЗ-420-140	Барнаулский котельный завод	1972	1973	–
9	БКЗ-420-140	Барнаулский котельный завод	1974	1974	–
11	БКЗ-420-140	Барнаулский котельный завод	1978	1979	–
12	БКЗ-420-140	Барнаулский котельный завод	1979	1982	–
Электрические генераторы					
4	ТВФ-60-2	Новосибирский завод «Сибэлектротяжмаш»	1967	1968	–
6	ТВФ-120-2	Новосибирский завод «Сибэлектротяжмаш»	1971	1971	–
7	ТВФ-120-2	Нов			

Правительство Омской области РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 8 мая 2019 года
г. Омск

№ 60-рп

О результатах оценки эффективности реализации государственной программы Омской области «Информационное общество Омской области» за 2018 год

В соответствии с пунктами 40, 41 Порядка принятия решений о разработке государственных программ Омской области, их формирования и реализации, утвержденного постановлением Правительства Омской области от 26 июня 2013 года № 146-п:

1. Принять к сведению прилагаемые результаты оценки эффективности реализации государственной программы Омской области «Информационное общество Омской области» (далее – го-

сударственная программа) за 2018 год.

2. Признать эффективность реализации государственной программы в 2018 году удовлетворительной.

3. Главному управлению информационных технологий и связи Омской области как ответственному исполнителю государственной программы на основе проведенного анализа причин отклонений фактических значений показателей (ожидаемых результатов реализации государственной программы (подпрограмм), целевых индикаторов) от плановых обеспечить внесение изменений в государственную программу с целью повышения ее эффективности в сроки составления проекта областного бюджета на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов, устанавливаемые Правительством Омской области, но не позднее 31 декабря 2019 года.

4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на заместителя Председателя Правительства Омской области Д.В. Ушакова.

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

Распоряжение Правительства Омской области от 8 мая 2019 года № 60-рп «О результатах оценки эффективности реализации государственной программы Омской области «Информационное общество Омской области» за 2018 год» было впервые опубликовано на «Официальном интернет - портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) 13.05.2019 года.

Приложение
к распоряжению Правительства Омской области
от 8 мая 2019 года № 60-рп

РЕЗУЛЬТАТЫ оценки эффективности реализации государственной программы Омской области «Информационное общество Омской области» за 2018 год

Оценка эффективности реализации государственной программы Омской области «Информационное общество Омской области» (далее – государственная программа) по итогам 2018 года проведена в соответствии с приложением № 9 «Порядок проведения оценки эффективности реализации государственной программы Омской области» к Порядку принятия решений о разработке государственных программ Омской области, их формирования и реализации, утвержденного постановлением Правительства Омской области от 26 июня 2013 года № 146-п (далее – Порядок).

Целью государственной программы является повышение качества жизни населения, получение гражданами и организациями преимуществ от применения информационных и телекоммуникационных технологий за счет обеспечения равного доступа к информационным ресурсам, повышение эффективности государственного управления и обеспечение информационной безопасности.

Достижение заявленной цели осуществляется путем решения следующих задач государственной программы:

Задача 1. Построение Электронного Правительства Омской области, повышение эффективности государственного управления, обеспечение информационной безопасности.

Задача 2. Использование результатов космической деятельности, внедрение и обеспечение функционирования технических систем управления гражданской обороны и централизованной системы оповещения населения Омской области об опасностях в ключевых сферах жизнедеятель-

ности в интересах социально-экономического развития и обеспечения безопасности Омской области.

Задача 3. Повышение уровня информированности населения Омской области посредством печати, телерадиовещания и средств массовых коммуникаций.

В структуре государственной программы предусмотрены три подпрограммы:

- 1) «Электронное Правительство Омской области»;
- 2) «Комплексное внедрение и использование технологий ГЛОНАСС и централизованной системы оповещения населения Омской области об опасностях»;
- 3) «Информирование населения Омской области через средства массовой информации и массовых коммуникаций».

Кроме того, в рамках государственной программы в 2018 году реализовывались две ведомственные целевые программы Главного управления информационной политики Омской области:

- 1) «Обеспечение единой государственной политики в сфере печати, телерадиовещания и средств массовых коммуникаций на территории Омской области»;
- 2) «Поддержка и развитие средств массовой информации на территории Омской области».

Расчет эффективности реализации подпрограмм, основных мероприятий, ведомственных целевых программ, мероприятий государственной программы, степени достижения плановых значений ожидаемых результатов отражен в приложении «Расчет оценки эффективности реализации государственной программы Омской области «Информационное общество Омской области» за 2018 год» (далее – приложение) к настоящим результатам оценки эффективности реализации государственной программы.

По итогам 2018 года были достигнуты все плановые значения показателей ожидаемых результатов реализации государственной программы.

В соответствии с пунктом 19 Порядка, на основании приложения эффективность реализации государственной программы по целевым индикаторам в 2018 году составила 97,69 %, степень достижения ожидаемых результатов реализации государственной программы – 100 %.

С учетом изложенного эффективность государственной программы является удовлетворительной, дальнейшая реализация государственной программы целесообразна.

Приложение
к результатам оценки эффективности реализации
государственной программы Омской области «Информационное общество Омской области» за 2018 год

РАСЧЕТ оценки эффективности государственной программы Омской области «Информационное общество Омской области» (далее – государственная программа) за 2018 год

1. Расчет эффективности реализации государственной программы по целевым индикаторам реализации мероприятий государственной программы:

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы (далее – ВЦП)/основного мероприятия (далее – ОМ)	Целевой индикатор реализации мероприятия государственной программы в рамках соответствующих ВЦП/ОМ (далее соответственно – целевой индикатор, мероприятие)				Степень достижения значения целевого индикатора (единиц)	Объем финансирования мероприятия, рублей				Уровень финансового обеспечения мероприятия (единиц)	Эффективность реализации мероприятия (единиц)	Эффективность реализации ВЦП/ОМ/подпрограммы государственной программы (далее – подпрограмма) /государственной программы (процентов)
		Наименование	Единица измерения	План	Факт		План	В том числе неисполненные обязательства года, предшествующего отчетному	Факт	Неисполненные обязательства отчетного года			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Подпрограмма «Электронное Правительство Омской области»													
ОМ «Развитие единой информационно-телекоммуникационной инфраструктуры Омской области»													
1	Мероприятие 1. Создание, модернизация, обеспечение функционирования и техническое обслуживание узлов и линий связи мультисервисной сети Омской области (в том числе оплата услуг связи по обеспечению функционирования мультисервисной сети Омской области, оплата сервисов и услуг по ремонту и техническому обслуживанию мультисервисной сети Омской области)	Доля органов исполнительной власти Омской области и их подведомственных учреждений, органов местного самоуправления Омской области, подключенных к мультисервисной сети Омской области	процентов	77	77	1	33 698 017,02	0,00	32 214 139,01	0,00	0,96	1	x
2	Мероприятие 2. Обеспечение информационной безопасности функционирования государственных информационных систем Омской области и инфраструктуры Электронного Правительства Омской области (в том числе обеспечение функционирования государственной информационной системы Омской области «Государственный удостоверяющий центр Омской области»)	Доля защищенных рабочих мест в государственных информационных системах Омской области	процентов	40	40	1	18 276 637,73	0,00	18 262 484,73	0,00	1	1	x
3	Мероприятие 3. Создание, развитие, обеспечение функционирования, техническое обслуживание единого центра хранения и обработки данных Омской области	Степень реализации мероприятий, направленных на создание, развитие, обеспечение функционирования, техническое обслуживание единого центра хранения и обработки данных Омской области	процентов	100	100	1	199 000,00	0,00	198 500,00	0,00	1	1	x
4	Мероприятие 4. Развитие, обеспечение функционирования и техническое обслуживание официального портала Правительства Омской области (в том числе обеспечение открытости информации о деятельности органов государственной власти и органов местного самоуправления Омской области и доступности государственных информационных ресурсов для граждан и организаций)	Ежегодное число посещений официального портала Правительства Омской области	миллионов посещений	8,5	9,04	1	1 394 600,00	0,00	1 394 600,00	0,00	1	1	x

Официально

5	Мероприятие 5. Развитие государственной системы правовой информации, «Официального интернет-портала правовой информации» (www.pravo.gov.ru)*	Количество нормативных правовых актов Омской области, опубликованных на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru)	единиц	2800	3154	1	0,00	0,00	0,00	0,00	1	1	x
6	Мероприятие 6. Обеспечение функционирования и развития информационно-телекоммуникационной инфраструктуры Омской области в органах исполнительной власти Омской области и их подведомственных учреждениях	Количество органов исполнительной власти Омской области и их подведомственных учреждений, использующих централизованную информационно-телекоммуникационную инфраструктуру	единиц	8	9	1	7 840 050,00	0,00	7 840 050,00	0,00	1	1	x
Эффективность реализации ОМ													100
ОМ «Повышение эффективности государственного управления, качества и доступности государственных услуг»													
7	Мероприятие 1. Обеспечение функционирования автоматизированной информационной системы «Единая система электронного документооборота Омской области» (далее – Единая система электронного документооборота Омской области)	Доля государственных гражданских служащих органов исполнительной власти Омской области и работников подведомственных им учреждений, имеющих учетные записи в Единой системе электронного документооборота Омской области	процентов	40	40	1	5 000 000,00	0,00	4 998 994,00	0,00	1	1	x
8	Мероприятие 2. Развитие и техническое обслуживание Ситуационного центра Губернатора Омской области, в том числе создание и развитие информационно-аналитической системы мониторинга и прогнозирования социально-экономического развития Омской области	Доля органов исполнительной власти Омской области, осуществляющих внесение отраслевых показателей в информационно-аналитическую систему мониторинга и прогнозирования социально-экономического развития Омской области	процентов	100	100	1	1 293 830,00	0,00	1 293 830,00	0,00	1	1	x
9	Мероприятие 3. Создание комплексной государственной информационной системы предоставления государственных услуг Омской области в электронном виде и ее эксплуатация	Доля государственных услуг, оказываемых в электронном виде, от общего числа государственных услуг, оказываемых органами исполнительной власти Омской области	процентов	97	93,5	0,96	9 675 615,59	0,00	9 675 615,28	0,00	1	0,96	x
10	Мероприятие 4. Создание и обеспечение функционирования государственных информационных систем Омской области	Обеспеченность выданными сертификатами ключей электронной подписи в государственных информационных системах Омской области, которые используют межведомственное электронное взаимодействие	процентов	100	100	1	477 797,00	0,00	443 200,00	0,00	0,93	1	x
11	Мероприятие 8. Создание и развитие региональной информационной системы обеспечения градостроительной деятельности	Количество записей, внесенных в региональную информационную систему обеспечения градостроительной деятельности	единиц	50000	50000	1	10 485 600,00	0,00	10 485 500,00	0,00	1	1	x
12	Мероприятие 9. Создание и развитие государственной информационной системы Омской области «Электронный архив Омской области»*	Доля особо ценных документов Архивного фонда Российской Федерации (единиц хранения), образы которых внесены в электронную базу данных, от общего количества указанных единиц хранения бюджетного учреждения Омской области «Исторический архив Омской области»	процентов	14,8	47,33	3,20	0,00	0,00	0,00	0,00	1	1	x
13	Мероприятие 10. Развитие государственной информационной системы Омской области «Электронный социальный регистр населения Омской области»	Доля модернизированных подсистем государственной информационной системы Омской области «Электронный социальный регистр населения Омской области» в общем количестве подсистем государственной информационной системы Омской области «Электронный социальный регистр населения Омской области»	процентов	85,00	85,00	1	3320000,00	0,00	3320000,00	0,00	1	1	x
14	Мероприятие 12. Развитие и обеспечение функционирования государственной информационной системы Омской области «Тариф»	Эффективность применения государственной информационной системы Омской области «Тариф»	процентов	71	71,72	1	2 743 333,33	0,00	2 743 333,33	0,00	1	1	x
15	Мероприятие 13. Комплексная автоматизация бюджетного процесса в Омской области	Степень охвата автоматизацией бюджетного процесса главных распорядителей средств областного бюджета, государственных учреждений Омской области и муниципальных образований (муниципальные районы и городской округ) Омской области	процентов	100	100	1	60 583 542,17	0,00	60 082 622,14	0,00	0,99	1	x
16	Мероприятие 14. Обеспечение функционирования и развития государственной информационной системы Омской области «Катарсис»	Доля обеспечения соответствия технологии работ государственной информационной системы Омской области «Катарсис» изменениям нормативных правовых актов Российской Федерации	процентов	100	100	1	4 650 000,00	0,00	4 650 000,00	0,00	1	1	x
Эффективность реализации ОМ													99,60
ОМ «Общесистемные мероприятия в сфере информационно-коммуникационных технологий»													
17	Мероприятие 3. Проведение Международного информационного конгресса («МИК»), регионального форума «Технологии. Инновации. Будущее»	Степень удовлетворенности участников организацией мероприятия Международного информационного конгресса («МИК»), регионального форума «Технологии. Инновации. Будущее»	процентов	80	100	1	1 192 520,00	0,00	1 192 520,00	0,00	1	1	x
Эффективность реализации ОМ													100
ОМ «Повышение эффективности и внутренней организации деятельности органов государственной власти Омской области»													
18	Мероприятие 1. Ведомственные расходы на информационно-телекоммуникационные технологии в сфере сельского хозяйства и продовольствия	Степень исполнения расходных обязательств, касающихся исполнения запланированных мероприятий по внедрению информационно-телекоммуникационных технологий в сфере сельского хозяйства и продовольствия	процентов	100	100	1	1 350 000,00	0,00	1 350 000,00	0,00	1	1	x
19	Мероприятие 4. Ведомственные расходы на внедрение, сопровождение и модернизацию информационных систем, обеспечивающих деятельность системы образования Омской области	Доля государственных и муниципальных образовательных организаций Омской области, использующих информационные системы	процентов	100	100	1	4 277 080,00	0,00	4 182 780,00	0,00	0,98	1	x
20	Мероприятие 6. Обеспечение деятельности Главного управления информационных технологий и связи Омской области	Степень реализации мероприятий, направленных на развитие подведомственных Главному управлению информационных технологий и связи Омской области отраслей	процентов	95	99,87	1	38 151 906,09	0,00	38 103 774,33	0,00	1	1	x

Официально

21	Мероприятие 7. Ведомственные расходы на информационно-телекоммуникационные технологии в сфере ветеринарии	Степень исполнения расходных обязательств, касающихся исполнения запланированных мероприятий по внедрению информационно-телекоммуникационных технологий в сфере ветеринарии	процентов	95	100	1	427 569,23	0,00	427 569,23	0,00	1	1	x
22	Мероприятие 8. Информационно-коммуникационное и техническое обеспечение деятельности Главного управления внутренней политики Омской области	Уровень обеспеченности Главного управления внутренней политики Омской области информационно-телекоммуникационными технологиями	процентов	100	100	1	3 372 797,95	0,00	2 409 766,97	0,00	0,71	1	x
23	Мероприятие 9. Ведомственные расходы на информационно-телекоммуникационные технологии в сфере культуры	Уровень обеспеченности Министерства культуры Омской области, казенного учреждения Омской области «Центр материально-технического обеспечения «Культура» информационно-телекоммуникационными технологиями	процентов	100	100	1	2 761 736,58	0,00	2 761 675,22	0,00	1	1	x
24	Мероприятие 10. Обеспечение текущей деятельности Министерства образования Омской области в сфере информационно-коммуникационных технологий	Степень исполнения расходных обязательств в сфере информационно-коммуникационных технологий Министерства образования Омской области	процентов	95	100	1	4 268 813,45	0,00	3 974 874,74	0,00	0,93	1	x
25	Мероприятие 11. Развитие и модернизация информационно-телекоммуникационной инфраструктуры в сфере молодежной политики, физической культуры и спорта	Уровень обеспеченности Министерства по делам молодежи, физической культуры и спорта Омской области информационно-телекоммуникационными технологиями	процентов	100	67	1	984 000,00	0,00	965 303,37	0,00	0,98	0,68	x
26	Мероприятие 12. Ведомственные расходы на информационно-телекоммуникационные технологии в государственном регулировании тарифов (цен)	Уровень обеспеченности Региональной энергетической комиссии Омской области информационно-телекоммуникационными технологиями	процентов	65	79,46	1	1 223 125,63	0,00	1 211 968,86	0,00	0,99	1	x
27	Мероприятие 13. Обеспечение текущей деятельности Министерства природных ресурсов и экологии Омской области в сфере информационно-коммуникационных технологий	Степень исполнения расходных обязательств в сфере информационно-телекоммуникационных технологий Министерства природных ресурсов и экологии Омской области	процентов	95	94	0,99	974 785,65	0,00	914 841,16	0,00	0,94	1	x
28	Мероприятие 14. Ведомственные расходы на информационно-телекоммуникационные технологии в сфере экономического развития	Степень исполнения расходных обязательств, касающихся исполнения запланированных мероприятий по внедрению информационно-телекоммуникационных технологий в сфере экономического развития	процентов	95	85	0,89	1 644 939,84	0,00	1 403 112,96	0,00	0,85	1	x
29	Мероприятие 15. Обеспечение деятельности Министерства здравоохранения Омской области в сфере информационно-телекоммуникационных технологий	Степень исполнения расходных обязательств, касающихся исполнения запланированных мероприятий по внедрению информационно-телекоммуникационных технологий в сфере здравоохранения	процентов	95	94	0,99	2 438 334,53	0,00	2 289 385,54	0,00	0,94	1	x
30	Мероприятие 16. Ведомственные расходы на информационно-телекоммуникационные технологии в сфере развития государственно-правовых институтов на территории Омской области	Степень исполнения расходных обязательств, касающихся исполнения запланированных мероприятий по внедрению информационно-телекоммуникационных технологий в сфере развития государственно-правовых институтов на территории Омской области	процентов	95	99,74	1	30 645 565,70	0,00	30 566 520,48	0,00	1	1	x
31	Мероприятие 17. Расходы Главного управления финансового контроля Омской области на приобретение программных продуктов	Обеспеченность Главного управления финансового контроля Омской области программными продуктами	процентов	95	100	1	787 197,53	0,00	787 197,53	0,00	1	1	x
Эффективность реализации ОМ													97,71
Эффективность реализации подпрограммы													99,33
ОМ «Внедрение технологий ГЛОНАСС на территории Омской области, систем управления гражданской обороны и централизованной системы оповещения населения Омской области об опасностях»													
32	Мероприятие 1. Создание и развитие центра по предоставлению на территории Омской области информационных услуг с использованием спутниковых данных (в том числе создание и развитие региональной геоинформационной системы Омской области)*	Доля органов исполнительной власти Омской области, использующих для реализации полномочий региональную геоинформационную систему Омской области	процентов	100	100	1	0,00	0,00	0,00	0,00	1	1	x
33	Мероприятие 3. Оснащение навигационно-связным оборудованием автотранспортных средств органов исполнительной власти Омской области и их подведомственных учреждений, в том числе используемых при осуществлении деятельности, предусмотренной постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2012 года № 1367 «Об утверждении Правил предоставления и распределения в 2013-2014 годах субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на информационно-навигационное обеспечение автомобильных маршрутов по транспортным коридорам «Север-Юг» и «Восток-Запад» (далее – Правила)	Доля зарегистрированных на территории Омской области автотранспортных средств органов исполнительной власти Омской области и их подведомственных учреждений, используемых при осуществлении деятельности, предусмотренной Правилами, и оснащенных навигационно-связным оборудованием	процентов	100	100	1	79 000,80	0,00	79 000,00	0,00	1	1	x
34	Мероприятие 4. Создание, введение в постоянную эксплуатацию, обеспечение функционирования региональной информационно-навигационной системы Омской области, включающей единую платформу навигационных приложений; систему обеспечения информационной безопасности; подсистему информационного обеспечения деятельности органов государственной власти; средства, обеспечивающие взаимодействие с внешними системами и подсистемами; подсистему мониторинга и управления пассажирскими перевозками на территории Омской области; подсистему мониторинга и управления школьными автобусами на территории Омской области; подсистему навигационно-информационной автоматизированной системы обмена информацией, обработки вызовов и управления с использованием аппаратуры спутниковой навигации ГЛОНАСС транспортными средствами территориального центра медицины катастроф, скорой и неотложной медицинской помощи на территории Омской области; подсистему мониторинга перевозок специальных опасных, крупногабаритных и тяжеловесных грузов автомобильным транспортом на территории Омской области; подсистему мониторинга автомобильных транспортных средств организаций жилищно-коммунального хозяйства на территории Омской области	Наличие региональной информационно-навигационной системы Омской области, введенной в постоянную эксплуатацию и используемой при информационно-навигационном обеспечении автомобильных маршрутов на территории Омской области	единиц	1	1	1	1 504 959,20	0,00	933 959,20	0,00	0,62	1	x

Официально

35	Мероприятие 6. Обеспечение состояния постоянной готовности к использованию технических систем управления гражданской обороны и централизованной системы оповещения населения Омской области об опасностях	Количество мероприятий по совместным проверкам оповещения органов исполнительной власти Омской области, органов местного самоуправления, населения Омской области о приведении в готовность системы гражданской обороны Омской области	штук	62	62	1	31 118 645,70	0,00	29 955 556,70	0,00	0,96	1	x
Эффективность реализации ОМ													100
Эффективность реализации подпрограммы													100
Подпрограмма «Информирование населения Омской области через средства массовой информации и массовых коммуникаций»													
ВЦП «Обеспечение единой государственной политики в сфере печати, телерадиовещания и средств массовых коммуникаций на территории Омской области»													
Мероприятия в рамках деятельности субъектов бюджетного планирования, связанной с осуществлением функций руководства и управления в сфере установленных функций													
36	Обеспечение полномочий в сфере печати, телерадиовещания и средств массовых коммуникаций на территории Омской области	Степень исполнения расходных обязательств, касающихся финансового обеспечения деятельности Главного управления информационной политики Омской области	процентов	96,5	99,9	1	27 050 631,60	0,00	27 024 512,40	0,00	1	x	x
37	Материально-техническое обеспечение деятельности Главного управления	Уровень оснащенности материально-техническим обеспечением Главного управления информационной политики Омской области	процентов	96	99,8	1	1 797 264,00	0,00	1 775 203,28	0,00		x	x
Эффективность реализации ВЦП													100
ВЦП «Поддержка и развитие средств массовой информации на территории Омской области»													
Мероприятия, за исключением мероприятий в рамках деятельности субъектов бюджетного планирования, связанной с осуществлением функций руководства и управления в сфере установленных функций													
38	Освещение деятельности органов государственной власти Омской области в средствах массовой информации	Доля населения, информированного о деятельности органов государственной власти Омской области	процент	80	83	1	20 000 000,00	0,00	19 998 392,40	0,00	1	1	x
39	Поддержка социально значимого телерадиовещания, обеспечение подготовки, производства и трансляции (вещания) телерадиопрограмм информационной, общественно-политической, социально-экономической, спортивной, детской и культурной тематики	Доля программ социально-экономического направления в общем объеме эфирного времени	процент	60	64,2	1	123 630 709,17	0,00	123 630 700,00	0,00	1	1	x
40	Обеспечение трансляции спутникового сигнала на принимающие устройства аппаратно-студийного комплекса и сети телерадиовещания	Степень обеспеченности потребности производственного комплекса телерадиовещания в трансляции спутникового сигнала на принимающие устройства	процент	100	100	1	32 450 000,00	0,00	32 450 000,00	0,00	1	1	x
41	Обслуживание телевизионных передающих устройств, антенно-фидерного комплекса, спутниковых приемных систем	Удельный вес аварийных ситуаций, возникающих в процессе эксплуатации телевизионных передающих устройств, антенного и фидерного хозяйства, спутниковых приемных систем	процент	0	0	1	2 000 000,00	0,00	2 000 000,00	0,00	1	1	x
42	Проведение социологических исследований	Удельный вес проведенных социологических исследований	процент	100	100	1	100 000,00	0,00	99 000,00	0,00	0,99	1	x
43	Обеспечение мероприятий по сбору информации на репрессированных гражданах	Удельный вес собранных материалов по репрессированным гражданам	процент	x	x	0	61 731,38	0,00	61 731,38	1,00	0	0	x
44	Организация выпуска газет с размещением информации на сайте печатного издания	Обеспеченность населения периодическими печатными изданиями, издаваемыми государственными учреждениями Омской области, подведомственными Главному управлению информационной политики Омской области	процент	13,5	14	1	92 749 197,13	0,00	92 634 350,77	0,00	1	1	x
45	Организационное обеспечение мероприятий по повышению профессионального мастерства журналистов	Удельный вес своевременно исполненных организационных мероприятий по повышению профессионального мастерства журналистов	процент	100	108,2	1	1 837 025,47	0,00	1 835 727,96	0,00	1	1	x
Эффективность реализации ВЦП													87,50
Эффективность реализации подпрограммы													93,75
Эффективность реализации программы по целевым индикаторам													97,69

2. Расчет степени достижения плановых значений ожидаемых результатов реализации государственной программы (подпрограмм):

N п/п	Наименование ожидаемого результата реализации государственной программы (подпрограммы)	Единица измерения	Значение ожидаемого результата реализации государственной программы (подпрограммы)		Степень достижения планового значения ожидаемого результата реализации государственной программы (подпрограммы)
			План	Факт	
1	2	3	4	5	6
Государственная программа					
1	Доля граждан, использующих механизм получения государственных и муниципальных услуг в электронной форме	процентов	70	70,6	1
Ожидаемые результаты реализации государственной программы					100
Подпрограмма «Электронное Правительство Омской области»					
2	Уровень удовлетворенности граждан качеством предоставления государственных услуг в электронном виде	процентов	80	81,05	1
3	Доля электронного документооборота между органами исполнительной власти Омской области в общем объеме документооборота	процентов	80	93,22	1
Подпрограмма «Комплексное внедрение и использование технологий ГЛОНАСС и централизованной системы оповещения населения Омской области об опасностях»					
4	Уровень ликвидации несанкционированного отклонения от маршрутов пассажирского транспорта, транспорта для перевозки опасных грузов, скорой и неотложной медицинской помощи, школьных автобусов, транспортных средств организаций жилищно-коммунального хозяйства	процентов	100	100,00	1
Подпрограмма «Информирование населения Омской области через средства массовой информации и массовых коммуникаций»					
5	Уровень удовлетворенности населения Омской области информацией социально значимого характера, размещаемой в средствах массовой информации	процентов	34	49,00	1
Ожидаемые результаты реализации входящих в государственную программу подпрограмм					100
Итоговая степень достижения плановых значений ожидаемых результатов реализации государственной программы					100

* Мероприятие реализовано исходя из достижения целевого индикатора без привлечения средств областного бюджета.

Правительство Омской области РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 8 мая 2019 года
г. Омск

№ 61-рп

О результатах оценки эффективности реализации государственной программы Омской области «Снижение рисков и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций, участие в обеспечении общественного правопорядка и общественной безопасности Омской области» за 2018 год

В соответствии с пунктами 40, 41 Порядка принятия решений о разработке государственных программ Омской области, их формирования и реализации, утвержденного постановлением Пра-

Приложение
к распоряжению Правительства Омской области
от 8 мая 2019 года № 61-рп

РЕЗУЛЬТАТЫ оценки эффективности реализации государственной программы Омской области «Снижение рисков и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций, участие в обеспечении общественного правопорядка и общественной безопасности Омской области» за 2018 год

Оценка эффективности реализации государственной программы Омской области «Снижение рисков и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций, участие в обеспечении общественного правопорядка и общественной безопасности Омской области» (далее – Государственная программа) за 2018 год проведена в соответствии с Порядком принятия решений о разработке государственных программ Омской области, их формирования и реализации, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 26 июня 2013 года № 146-п (далее – Порядок).

Целью Государственной программы является совершенствование и оптимизация структуры и возможностей системы, обеспечивающей общественную безопасность и защиту населения и территорий Омской области.

Достижение указанной цели осуществляется путем решения следующих задач Государственной программы:

- задача 1. Повышение качества и результативности мер по противодействию экстремизму и терроризму, обеспечению общественной безопасности;
- задача 2. Сокращение количества погибших и пострадавших в чрезвычайных ситуациях и предотвращение экономического ущерба от чрезвычайных ситуаций;
- задача 3. Повышение уровня защищенности населения и объектов экономики от пожаров;

вительства Омской области от 26 июня 2013 года № 146-п:

1. Принять к сведению прилагаемые результаты оценки эффективности реализации государственной программы Омской области «Снижение рисков и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций, участие в обеспечении общественного правопорядка и общественной безопасности Омской области» (далее – государственная программа) за 2018 год.

2. Признать эффективность реализации государственной программы в 2018 году удовлетворительной.

3. Главному управлению региональной безопасности Омской области как ответственному исполнителю государственной программы на основе проведенного анализа причин отклонений фактических значений показателей (ожидаемых результатов реализации государственной программы (подпрограмм), целевых индикаторов) от плановых обеспечить внесение изменений в государственную программу в целях повышения ее эффективности не позднее 31 декабря 2019 года.

4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя Председателя Правительства Омской области В.П. Бойко.

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

задача 4. Повышение уровня безопасности жителей Омской области за счет применения современных наукоемких информационных технологий.

В структуре Государственной программы предусмотрены четыре подпрограммы:

1) «Обеспечение общественной безопасности, профилактика наркомании, противодействие экстремизму и терроризму»;

2) «Защита населения и территорий Омской области от чрезвычайных ситуаций мирного и военного времени и совершенствование гражданской обороны»;

3) «Повышение пожарной безопасности в Омской области»;

4) «Создание систем аппаратно-программного комплекса технических средств «Безопасный город».

Кроме того, в рамках Государственной программы в 2018 году реализовывались две ведомственные целевые программы Главного управления региональной безопасности Омской области:

1) «Совершенствование механизмов организации и проведения мероприятий по гражданской обороне и предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций межмуниципального и регионального характера»;

2) «Обеспечение пожарной безопасности в сельских поселениях Омской области».

По итогам 2018 года плановые значения показателей ожидаемых результатов реализации Государственной программы достигнуты.

Расчет оценки эффективности реализации Государственной программы (далее – расчет) отражен в приложении к настоящим результатам оценки эффективности реализации Государственной программы.

В соответствии с расчетом эффективность реализации Государственной программы по целевым индикаторам в 2018 году составила 99,85 %, итоговая степень достижения плановых значений ожидаемых результатов ее реализации – 99,90 %.

Таким образом, с учетом пункта 19 приложения № 9 «Порядок проведения оценки эффективности реализации государственной программы Омской области» к Порядку эффективности реализации Государственной программы в 2018 году является удовлетворительной, дальнейшая реализация Государственной программы целесообразна.

Приложение
к результатам оценки эффективности реализации
государственной программы Омской области «Снижение рисков и смягчение последствий
чрезвычайных ситуаций, участие в обеспечении общественного правопорядка и общественной
безопасности Омской области» за 2018 год

РАСЧЕТ

оценки эффективности реализации государственной программы Омской области (далее - государственная программа)

"Снижение рисков и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций, участие в обеспечении общественного правопорядка и общественной безопасности Омской области"
за 2018 год

1. Расчет эффективности реализации государственной программы по целевым индикаторам реализации мероприятий государственной программы:

№ п/п	Наименование ведомственной целевой программы (далее - ВЦП)/основного мероприятия (далее - ОМ)	Целевой индикатор реализации мероприятия государственной программы в рамках соответствующих ВЦП/ОМ (далее соответственно - целевой индикатор, мероприятие)			Степень достижения целевого индикатора (единица)	Объем финансирования мероприятия, рублей				Уровень финансового обеспечения мероприятия (единица)	Эффективность реализации мероприятия (единица)	Эффективность реализации ВЦП/ОМ/подпрограммы государственной программы (далее - подпрограмма)/государственной программы (процентов)	
		Наименование	Единица измерения	Значение		план	факт	неисполненные обязательства отчетного года					
план	факт				факт				неисполненные обязательства отчетного года				
Подпрограмма 1 "Обеспечение общественной безопасности, профилактика наркомании, противодействие экстремизму и терроризму"													
ОМ "Общие организационные меры по профилактике наркомании и предупреждению экстремизма и терроризма в Омской области"													
1.1.1	Мероприятие 1. "Оказание поддержки гражданам и их объединениям, участвующим в охране общественного порядка"	Количество членов народных дружин и общественных объединений правоохранительной направленности	человек	1900	2266	1	460 000,00	0,00	460 000,00	0,00	1	1	X
1.1.2	Мероприятие 2. "Организация комплексной реабилитации и ресоциализации лиц, потребляющих наркотические средства или психотропные вещества без назначения врача, путем проведения закупок услуг по комплексной реабилитации и ресоциализации у юридических лиц (за исключением государственных (муниципальных) учреждений) и индивидуальных предпринимателей, осуществляющих комплексную реабилитацию и ресоциализацию лиц, потребляющих наркотические средства или психотропные вещества без назначения врача (далее - поставщики реабилитационных услуг), в соответствии с законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд"	Количество лиц, потребляющих наркотические средства или психотропные вещества без назначения врача, прошедших комплексную реабилитацию и ресоциализацию у поставщиков реабилитационных услуг	человек	14	13	0,93	720 850,00	0,00	720 850,00	0,00	1	0,93	X
1.1.3	Мероприятие 3. "Организация и проведение среди учащихся образовательных организаций, расположенных на территории Омской области, мероприятий физкультурно-спортивной, туристско-краеведческой и спортивно-технической направленности "Спорт против наркотиков"	Доля учащихся образовательных организаций, расположенных на территории Омской области, принявших участие в мероприятиях физкультурно-спортивной, туристско-краеведческой и спортивно-технической направленности "Спорт против наркотиков"	процентов	72	72	1	637 040,00	0,00	637 039,19	0,00	1	1	X
1.1.4	Мероприятие 4. "Организация мероприятий по повышению квалификации специалистов, работающих с молодежью, по предупреждению экстремизма, злоупотребления психоактивными веществами"	Доля специалистов органов по делам молодежи и учреждений органов по делам молодежи, принявших участие в мероприятиях по повышению квалификации, от общей численности специалистов учреждений органов по делам молодежи	процентов	8,7	15,1	1	200 000,00	0,00	191 840,00	0,00	0,96	1	X

Официально

1.1.5	Мероприятие 5. "Организация и проведение мероприятий в сфере профилактики наркомании и предупреждения экстремизма и терроризма для учащихся образовательных организаций, расположенных на территории Омской области"	Доля учащихся образовательных организаций, расположенных на территории Омской области, принявших участие в мероприятиях в сфере профилактики наркомании и предупреждения экстремизма и терроризма	процентов	88	88	1	91 090,00	0,00	91 090,00	0,00	1	1	X
1.1.6	Мероприятие 6. "Организация и проведение мероприятий в сфере профилактики наркомании и предупреждения экстремизма и терроризма для педагогических работников образовательных организаций, расположенных на территории Омской области"	Доля педагогических работников образовательных организаций, расположенных на территории Омской области, принявших участие в мероприятиях в сфере профилактики наркомании и предупреждения экстремизма и терроризма	процентов	48	48	1	115 857,38	0,00	115 857,38	0,00	1	1	X
	Эффективность реализации ОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	98,81
ОМ "Материально-технические мероприятия, связанные с профилактикой наркомании и предупреждением экстремизма и терроризма"													
3.1.1	Мероприятие 1. "Организация выплат денежного вознаграждения гражданам, добровольно сдавшим незаконно хранящееся огнестрельное оружие, его основные части, боеприпасы, взрывчатые вещества и взрывчатые устройства, в порядке и размерах, установленных Правительством Омской области"	Степень обеспеченности выплаты денежного вознаграждения гражданам за добровольную сдачу незаконно хранящегося огнестрельного оружия, его основных частей, боеприпасов, взрывчатых веществ и взрывчатых устройств	процентов	100	100	1	200 000,00	0,00	145 781,00	0,00	0,73	1	X
	Эффективность реализации ОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	100
	Эффективность реализации подпрограммы № 1	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	99,40
Подпрограмма 2 "Защита населения и территорий Омской области от чрезвычайных ситуаций мирного и военного времени и совершенствование гражданской обороны"													
ОМ "Развитие системы оказания помощи пострадавшим в дорожно-транспортных происшествиях и оснащение сил гражданской обороны средствами для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера"													
2.1.1	Мероприятие 1. "Приобретение специализированных аварийно-спасательных средств и оборудования для проведения неотложных работ в чрезвычайных ситуациях"	Доля вызовов, на которые отреагировали отряды спасателей	процентов	100	100	1	2 196 122,35	0,00	2 190 851,88	0,00	1	1	X
	Эффективность реализации ОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	100
ОМ "Обучение населения Омской области первичным способам защиты от опасностей, возникающих в результате чрезвычайных ситуаций и дорожно-транспортных происшествий"													
3.1.3	Мероприятие 3. "Обеспечение участия детей во всероссийских и областных массовых мероприятиях (профильные смены активистов отрядов юных инспекторов движения, конкурсы среди общеобразовательных организаций) по профилактике безопасности дорожного движения"	Численность участников всероссийских и областных массовых мероприятий по безопасности дорожного движения	единиц	150	208	1	500 000,00	0,00	492 710,00	0,00	0,99	1	X
3.1.4	Мероприятие 4. "Подготовка и создание информационно-пропагандистских теле- и радиопрограмм, направленных на участников дорожного движения, для последующего размещения на федеральных, региональных и кабельных телевизионных каналах, радиостанциях"	Удельный вес исполненных контрактов (договоров)	процентов	100	100	1	308 268,62	0,00	307 920,00	0,00	1	1	X
	Эффективность реализации ОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	100
ОМ "Создание и содержание запасов индивидуальной защиты для обеспечения населения Омской области в целях гражданской обороны, а также для защиты населения Омской области при возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера"													
4.1.1	Мероприятие 1. "Поддержание в состоянии постоянной готовности к функционированию мест хранения имущества гражданской обороны на территории Омской области и оснащение средствами механизации погрузочно-разгрузочных и внутрискладских работ"	Доля готовых к функционированию мест хранения имущества гражданской обороны на территории Омской области	процентов	25	25	1	877 803,41	0,00	877 803,41	0,00	1	1	X
	Эффективность реализации ОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	100
ВЦП "Совершенствование механизмов организации и проведения мероприятий по гражданской обороне и предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций межмуниципального и регионального характера"													
6.1	"Обеспечение готовности аварийно-спасательных формирований к реагированию на чрезвычайные ситуации и проведению работ по их ликвидации"	Количество обслуживаемых объектов и территорий организаций по осуществлению контроля за выполнением мероприятий по обеспечению безопасности, соблюдением технологических, инженерно-технических требований в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	единиц	500	502	1	23 188 071,60	0,00	23 175 881,63	0,00	1	1	X
	"Создание условий, направленных на предупреждение чрезвычайных ситуаций природного, техногенного и военного характера"	Степень готовности специализированных складских помещений гражданской обороны к сохранности мобилизационного резерва	процентов	75	75	1	41 610 713,05	0,00	41 504 852,81	0,00	1	1	X
	"Подготовка и обучение населения в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера"	Количество лиц, прошедших подготовку и обучение в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	человек	2778	2976	1	9 660 589,00	0,00	9 660 588,13	0,00	1	1	X
	"Предоставление субсидий некоммерческим организациям - казачьим обществам на осуществление уставной деятельности"	Количество членов казачьих обществ	человек	2000	2012	1	30 000 000,00	0,00	30 000 000,00	0,00	1	1	X
Мероприятия в рамках деятельности субъектов бюджетного планирования, связанной с осуществлением функций руководства и управления в сфере установленных функций													
	"Реализация комплекса мероприятий, направленных на совершенствование системы гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций на региональном и межмуниципальном уровне"	Доля муниципальных районов Омской области, участвовавших в штабных тренингах по теме "Действия руководящего состава, сил и средств звена муниципального района Омской области при ликвидации крупных аварий на коммунально-энергетических объектах и сетях, организация жизнеобеспечения населения Омской области"	единиц	15,6	18,8	1	44 323 690,27	0,00	44 257 999,52	0,00	1	1	X
	Эффективность реализации ВЦП	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	100
	Эффективность реализации подпрограммы № 2	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	100
Подпрограмма 3 "Повышение пожарной безопасности в Омской области"													
ВЦП "Обеспечение пожарной безопасности в сельских поселениях Омской области"													
3.1	"Обеспечение состояния постоянной готовности противопожарной службы"	Доля вызовов, на которые отреагировали подразделения противопожарной службы	процентов	100	100	1	220 591 899,93	0,00	220 260 131,87	0,00	1	1	X
	"Осуществление государственной поддержки социально ориентированных некоммерческих организаций, не являющихся государственными (муниципальными) учреждениями, осуществляющих деятельность по профилактике и (или) тушению пожаров в границах населенных пунктов сельских поселений Омской области"	Доля социально ориентированных некоммерческих организаций, получивших субсидию	процентов	100	100	1	3 186 000,00	0,00	3 162 880,60	0,00	0,99	1	X
	Эффективность реализации ВЦП	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	100
	Эффективность реализации подпрограммы № 3	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	100
Подпрограмма 4 "Создание систем аппаратно-программного комплекса технических средств "Безопасный город"													
ОМ "Создание базовой и коммуникационной инфраструктуры аппаратно-программного комплекса "Безопасный город" на территории Омской области"													
1.1.1	Мероприятие 1 "Проведение опытно-конструкторских работ и создание опытного образца аппаратно-программного комплекса "Безопасный город"	Доля выполненных видов работ, входящих в этапы опытно-конструкторской работы и направленных на создание опытного образца АПК "Безопасный город"	процентов	13,3	13,3	1	202 300 000,00	0,00	202 300 000,00	0,00	1	1	X
1.1.2	Мероприятие 2. "Содержание и эксплуатация камер видеонаблюдения в местах массового пребывания граждан и технических средств, использование информации, полученной посредством применения технических средств"	Доля технических средств, функционирующих в штатном режиме	процентов	75,9	83	1	60 799 569,45	0,00	56 087 238,94	0,00	0,92	1	X
	Эффективность реализации ОМ	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	100
	Эффективность реализации подпрограммы № 4	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	100
	Эффективность реализации государственной программы по целевым индикаторам	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	99,85

2. Расчет степени достижения плановых значений ожидаемых результатов реализации государственной программы (подпрограммы):

№ п/п	Наименование ожидаемого результата реализации государственной программы (подпрограммы)	Единица измерения	Значение ожидаемого результата реализации государственной программы (подпрограммы)		Степень достижения планового значения ожидаемого результата реализации государственной программы
			План	Факт	
1	2	3	4	5	6
Государственная программа					
1	Количество детей, подростков и молодежи в возрасте от 11 до 30 лет, вовлеченных в мероприятия по профилактике наркомании	процентов	31,6	31,6	1
2	Доля обучаемого населения Омской области первичным способом защиты от опасностей, возникающих в результате чрезвычайных ситуаций и дорожно-транспортных происшествий	процентов	100	100	1
3	Доля муниципальных образований Омской области, принимающих участие в противопожарной пропаганде и обучении населения Омской области мерам пожарной безопасности	процентов	100	100	1

4	Количество муниципальных образований Омской области (муниципальные районы Омской области и муниципальное образование городской округ город Омск Омской области), интегрированных в системы аппаратно-программного комплекса технических средств "Безопасный город" (далее - АПК "Безопасный город")	единиц	7	7	1
Ожидаемые результаты реализации государственной программы					100
Подпрограмма 1 "Обеспечение общественной безопасности, профилактика наркомании, противодействие экстремизму и терроризму"					
5	Количество совершенных правонарушений	ед./100 тыс.	1529	1385	1
6	Уровень антитеррористической защищенности мест массового пребывания граждан с применением технических средств обеспечения безопасности	процентов	71	71	1
Подпрограмма 2 "Защита населения и территорий Омской области от чрезвычайных ситуаций мирного и военного времени и совершенствование гражданской обороны"					
7	Доля спасенных человеческих жизней при ликвидации чрезвычайных ситуаций	процентов	0,24	0,25	1
8	Доля обеспеченности населения Омской области средствами индивидуальной защиты	процентов	95	95	1
9	Доля обустроенных мест массового отдыха населения Омской области на водных объектах, расположенных на территории Омской области	процентов	100	100	1
Подпрограмма 3 "Повышение пожарной безопасности в Омской области"					
10	Количество пожарных постов в сельских поселениях Омской области	единиц	121	120	0,99
Подпрограмма 4 "Создание систем АПК "Безопасный город"					
11	Доля персонала АПК "Безопасный город" и сотрудников взаимодействующих дежурно-диспетчерских служб, прошедших обучение	процентов	100	100	1
12	Доля оповещаемого населения Омской области от чрезвычайных ситуаций и военных конфликтах	процентов	100	100	1
Ожидаемые результаты реализации входящих в государственную программу подпрограмм					99,79
Итоговая степень достижения плановых значений ожидаемых результатов реализации государственной программы					99,90

Правительство Омской области РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 8 мая 2019 года
г. Омск

№ 62-рп

О ликвидации общества с ограниченной ответственностью «Русско-Полянская районная типография», общества с ограниченной ответственностью «Тарская районная типография», государственного предприятия Омской области «Калачинская районная типография»

В соответствии с пунктом 2 статьи 61 Гражданского кодекса Российской Федерации, статьями 39, 57 Федерального закона «Об обществах с ограниченной ответственностью», пунктом 1 статьи 23, статьей 53 Закона Омской области «Об управлении собственностью Омской области»:

1. Ликвидировать государственное предприятие Омской области «Калачинская районная типография».
2. Главному управлению информационной политики Омской области осуществить юридически значимые действия по ликвидации государственного предприятия Омской области «Калачинская районная типография».
3. Министерству имущественных отношений Омской области осуществить юридически значимые действия по ликвидации общества с ограниченной ответственностью «Русско-Полянская районная типография», общества с ограниченной ответственностью «Тарская районная типография».
4. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя Председателя Правительства Омской области В.П. Бойко.

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

Правительство Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 8 мая 2019 года
г. Омск

№ 154-п

О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 14 сентября 2015 года № 243-п

Внести в приложение «Порядок формирования и ведения реестра масштабных инвестиционных проектов» к постановлению Правительства Омской области от 14 сентября 2015 года № 243-п следующие изменения:

- 1) в пункте 5:
 - абзац третий изложить следующей редакции:
 - «2) бизнес-план (технично-экономическое обоснование), содержащий временной график реализации инвестиционного проекта (далее – временной график), и финансовая модель инвестиционного проекта, разработанные в соответствии с требованиями, установленными Министерством;»;
 - абзац шестой изложить в следующей редакции:
 - «- выписка с расчетного счета инвестора, полученная не ранее чем за месяц до даты подачи заявления, и (или) копии кредитных договоров, и (или) иные документы, подтверждающие наличие собственных и (или) привлекаемых средств для реализации инвестиционного проекта в размере не менее 30 процентов от общей стоимости.»;
 - после абзаца шестого дополнить абзацем следующего содержания:
 - «Копии документов, указанных в абзацах пятом, шестом настоящего пункта, должны быть заверены подписью физического лица или руководителя юридического лица;»;
 - после абзаца восьмого дополнить абзацем следующего содержания:
 - «В случае если инвестиционный проект реализуется за счет привлекаемых средств других организаций (кроме кредитных организаций), копии документов, указанных в абзаце девятом настоящего пункта, представляются в отношении каждой организации, участвующей в его финансировании. В случае привлечения средств иностранных инвесторов представляются документы, подтверждающие создание (регистрацию) указанных организаций в соответствии с законодательством государств, в которых они учреждены. Указанные документы должны быть получены не ранее чем за месяц до даты подачи заяв-

ния и переведены на русский язык в установленном законодательством порядке.»;

2) пункт 11 изложить в следующей редакции:

«11. Сведения об инвестиционном проекте вносятся в реестр (исключаются из реестра) в течение десяти рабочих дней со дня принятия Министерством решения о включении в реестр (об исключении из реестра) инвестиционного проекта.

Актуализация информации, содержащейся в реестре и временном графике, осуществляется Министерством ежеквартально в срок до двадцатого числа месяца, следующего за отчетным кварталом. Указанная актуализация осуществляется на основании отчета о реализации инвестиционного проекта, ежеквартально представляемого инвестором в Министерство в срок не позднее пятнадцатого числа месяца, следующего за отчетным кварталом (далее – отчет).

В случае завершения реализации инвестиционного проекта отчет не предоставляется начиная с квартала, следующего за кварталом, в котором инвестором предоставлены сведения о завершении реализации инвестиционного проекта.»;

3) в пункте 11.1:

- абзац первый изложить в следующей редакции:

«11.1. Отчет должен содержать:»;

- в абзаце втором слова «реализации инвестиционного проекта, содержащемуся в представленном инвестором бизнес-плане (техничноэкономическом обосновании) инвестиционного проекта (далее – временной график)» исключить;

- в абзаце четвертом точку заменить точкой с запятой;

- после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

«4) сведения о завершении реализации инвестиционного проекта, подтверждающие осуществление капитальных вложений в инвестиционный проект в размере общей стоимости и ввод в эксплуатацию всех предусмотренных инвестиционным проектом объектов строительства (указанные сведения предоставляются в случае завершения реализации инвестиционного проекта).»;

- в абзаце пятом слова «информацию о реализации инвестиционного проекта, указанную в настоящем пункте,» заменить словами «ежеквартальные отчеты»;

4) дополнить пунктом 11.2 следующего содержания:

«11.2. Содержащаяся в реестре информация о земельном участке, на котором реализуется (планируется к реализации) инвестиционный проект, предоставление которого необходимо инвестору для реализации инвестиционных проектов в соответствии с Законом Омской области «О критериях, которым должны соответствовать объекты социальнокультурного и коммунально-бытового назначения, масштабные инвестиционные проекты в целях предоставления земельных участков в аренду без проведения торгов» (далее – информация о земельном участке), актуализируется при одновременном соблюдении следующих условий:

1) капитальные вложения в инвестиционный проект не осуществлены в полном объеме на дату подачи ежеквартального отчета;

2) предлагаемая к актуализации информация о земельном участке на дату подачи ежеквартального отчета не содержится в реестре как информация о земельном участке, на котором реализуется (планируется к реализации) иной инвестиционный проект. Данное требование не распространяется на инвестиционный проект, в рамках которого на дату подачи заявления о включении инвестиционного проекта в реестр созданы (создаются) объекты капитального строительства в установленном законодательством порядке.

При несоблюдении условий, предусмотренных настоящим пунктом, Министерство принимает решение об отказе в актуализации информации о земельном участке в форме распоряжения в течение 5 рабочих дней со дня поступления ежеквартального отчета в Министерство.»;

5) в пункте 12:

- абзац второй изложить в следующей редакции:

«1) подачи инвестором заявления об исключении инвестиционного проекта из реестра по форме, установленной Министерством. Инвестор может представить заявление в форме электронного документа (подписанного электронной подписью) в соответствии с законодательством;»;

- в абзаце пятом точку заменить точкой с запятой;

- после абзаца пятого дополнить абзацами следующего содержания:

«5) нарушения сроков реализации инвестиционного проекта, предусмотренных временным графиком, более чем на восемнадцать месяцев с учетом актуализации временного графика;

6) выявления несоответствия инвестиционного проекта требованиям, установленным подпунктами 1, 3 пункта 2 статьи 7.1 Закона.»;

- в абзаце шестом цифру «4» заменить цифрой «6»;

6) приложение № 1 «Форма реестра масштабных инвестиционных проектов» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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

Постановление Правительства Омской области от 8 мая 2019 года № 154-п «О внесении изменений в постановление Правительства Омской области от 14 сентября 2015 года № 243-п» было впервые опубликовано на Официальном интернет-портале правовой информации (www.pravo.gov.ru) 13.05.2019 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 8 мая 2019 года № 154-п
"Приложение № 1 порядку формирования и ведения
реестра масштабных инвестиционных проектов

Форма ведения реестра инвестиционных проектов (далее-проект)

№ п/п	Наименование проекта	Наименование инвестора	Территориальное принадлежность проекта (наименование муниципального образования (муниципальное образование))	Вид экономической деятельности (по ОКЕД/2)	Дата окончания проекта*	Дата начала проекта и дата окончания (квартал и год)	Наименование продукции (услуг), которая производится в процессе реализации проекта	Плановый объем выпуска продукции (услуг) в текущем году**	Финансовая оценка проекта				Основные показатели экономической эффективности					Основные показатели социальной эффективности проекта					Основные показатели бюджетной эффективности проекта					Кадровые ресурсы земельных участков (при их наличии)							
									Общая стоимость млн. рублей		в том числе:		Сумма фактически осуществленных капитальных вложений в проект*	Потребность в финансировании*	Чистый дисконтированный доход (NPV), млн. рублей	Период окупаемости (PP), лет	Дисконтированный срок окупаемости (DPBP), лет	Внутренняя норма доходности (IRR), процентов	Индекс прибыльности (PI), процентов	Выплата выкупа** - млн. рублей	Число рабочих мест на дату реализации	Число рабочих мест на дату завершения реализации	в том числе:		Размер заработной платы на одного сотрудника* - тыс. рублей	Сумма поступлений налогов в бюджет Омской области, млн. рублей	в том числе:	включенных в бюджет Омской области, млн. рублей	находящихся в собственности инвестора	принятых инвестором	находящихся в собственности инвестора	предоставленные прочие земельные участки инвестору			
									собственные средства	иные средства	бюджетные средства	иные средства											число созданных	число ликвидированных									в том числе:	в том числе:	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36

* по состоянию на последнее число месяца отчетного квартала.

** среднегодовой показатель после выхода проекта на проектную мощность.

Правительство Омской области ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 8 мая 2019 года
г. Омск

№ 155-п

О внесении изменения в постановление Правительства Омской области от 19 августа 2009 года № 156-п

Приложение «Схема территориального планирования Омской области» к постановлению Правительства Омской области от 19 августа 2009 года № 156-п изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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

Постановление Правительства Омской области от 8 мая 2019 года № 155-п «О внесении изменения в постановление Правительства Омской области от 19 августа 2009 года № 156-п» было впервые опубликовано на Официальном интернет-портале правовой информации (www.pravo.gov.ru) 13.05.2019 года.

Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 8 мая 2019 года № 155-п
«Приложение
к постановлению Правительства Омской области
от 19 августа 2009 года № 156-п»

СХЕМА территориального планирования Омской области

1. Положения о территориальном планировании Омской области

Раздел 1.1. Цели и задачи территориального планирования

Целью территориального планирования является обеспечение устойчивого развития территорий и благоприятных условий жизнедеятельности человека, ограничение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду, охрана и рациональное использование природных ресурсов.

Задачи Схемы территориального планирования Омской области (далее – Схема) строго ориентированы на максимально эффективное использование всех ресурсов в целях повышения валового регионального продукта Омской области, повышения качества жизни, уровня предоставляемых населению социальных благ и повышения рейтинга Омской области в Российской Федерации.

Основными задачами Схемы являются:

- обеспечение возможности устойчивого развития Омской области в условиях жесткой конкуренции за ресурсы;

Раздел 1.2. Сведения о видах, назначении и наименованиях планируемых для размещения объектов регионального значения Омской области, а также характеристики зон с особыми условиями использования территорий в случае, если установление таких зон требуется в связи с размещением данных объектов

ПЕРЕЧЕНЬ планируемых объектов регионального значения

№ п/п	Наименование объекта (строительство или реконструкция)	Местоположение объекта	Проектная характеристика (мощность) объекта	Срок реализации	Зоны с особыми условиями использования территории
1. В области транспорта (железнодорожного, водного, воздушного транспорта), автомобильных дорог регионального или межмуниципального значения					
1.1. Объекты, необходимые для осуществления дорожной деятельности в отношении автомобильных дорог регионального и межмуниципального значения и обеспечения безопасности дорожного движения на них					
1.1.1. Автомобильные дороги регионального и межмуниципального значения					
1	Строительство автомобильной дороги от ул. Багнюка в г. Омске до станции «Пламя»	Омская область, г. Омск	2,25 км	2017 – 2020 годы	Придорожная полоса
2	Строительство подъездной дороги к ферме молочного направления	Омская область, Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области, Цветнополюское сельское поселение	Ориентировочно 1,1 км	2020 год	Придорожная полоса
3	Реконструкция автомобильной дороги «Омск-Тара» – Большемурлы, участок км 2+370 – км 5+00 в Большереченском муниципальном районе Омской области	Омская область, Большереченский муниципальный район Омской области	2,6 км	2022 год	Придорожная полоса
4	Реконструкция автомобильной дороги Омск-Тара, участок км 198 – км 204 в Большереченском районе Омской области	Омская область, Большереченский муниципальный район Омской области	6,0 км	2024 год	Придорожная полоса
5	Реконструкция автомобильной дороги Уленкуль – Каракуль, участок км 1+500 – км 4+500 в Большереченском муниципальном районе Омской области	Омская область, Большереченский муниципальный район Омской области	3,2 км	2019 год	Придорожная полоса
6	Реконструкция автомобильной дороги Алексеевка – Георгиевка – Новопокровка, участок Богданово – Новопокровка в Горьковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Горьковский муниципальный район Омской области	4,9 км	2019 год	Придорожная полоса
7	Реконструкция автомобильной дороги Алексеевка – Новопокровка – Саратово, участок км 19+190 – км 24+190 в Горьковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Горьковский муниципальный район Омской области	4,9 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
8	Реконструкция автомобильной дороги Алексеевка – Новопокровка – Саратово, участок км 18+690 – км 19+190 в Горьковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Горьковский муниципальный район Омской области	0,65 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
9	Реконструкция автомобильной дороги Горьковское – Соснино, участок км 4 – Соснино в Горьковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Горьковский муниципальный район Омской области	3,2 км	2019-2020 годы	Придорожная полоса
10	Реконструкция автомобильной дороги Красная Поляна – Павлодаровка, участок км 1 – Исаевка в Горьковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Горьковский муниципальный район Омской области	5,4 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
11	Реконструкция автомобильной дороги Октябрьское – Новооболонь – Георгиевка, участок Обход с. Георгиевка в Горьковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Горьковский муниципальный район Омской области	1,238 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
12	Реконструкция автомобильной дороги Солдатка – Максим Горький, участок км 11+800 – км 16+600 в Знаменском муниципальном районе Омской области	Омская область, Знаменский муниципальный район Омской области	5,1 км	2019 год	Придорожная полоса
13	Реконструкция автомобильной дороги Знаменское – Качуково, участок км 4+280 – км 6+230 с устройством подъездов к Знаменской паромной переправе через реку Иртыш в Знаменском муниципальном районе Омской области	Омская область, Знаменский муниципальный район Омской области	1,9 км	2022 год	Придорожная полоса
14	Реконструкция автомобильной дороги «Челябинск – Омск – Новосибирск» – Рославка в Исилькульском муниципальном районе Омской области	Омская область, Исилькульский муниципальный район Омской области	2,2 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
15	Реконструкция автомобильной дороги Комсомольский – Лесной, участок Комсомольский – дорога «Челябинск – Омск – Новосибирск» в Исилькульском муниципальном районе Омской области	Омская область, Исилькульский муниципальный район Омской области	4,5 км	2019 год	Придорожная полоса
16	Реконструкция автомобильной дороги Комсомольский – Лесной, участок км 4+455 – 5+600 в Исилькульском муниципальном районе Омской области	Омская область, Исилькульский муниципальный район Омской области	1,2 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
17	Реконструкция автомобильной дороги «Исилькуль – Полтавка» – Боровое, участок км 3 – Боровое в Исилькульском муниципальном районе Омской области	Омская область, Исилькульский муниципальный район Омской области	2,9 км	2019 год	Придорожная полоса
18	Реконструкция подъезда к д. Михайловка, участок км 1+500 – км 2+00 в Колосовском муниципальном районе Омской области	Омская область, Колосовский муниципальный район Омской области	0,5 км	2023 год	Придорожная полоса
19	Реконструкция автомобильной дороги Оглухино – Пушкино в Крутинском муниципальном районе Омской области	Омская область, Крутинский муниципальный район Омской области	6,0 км	2017 – 2021 годы	Придорожная полоса
20	Реконструкция автомобильной дороги «Любинский – Камышловский» в Любинском муниципальном районе Омской области	Омская область, Любинский муниципальный район Омской области	Ориентировочно 5,7 км	2019 год	Придорожная полоса
21	Строительство автомобильной дороги «Северный обход г. Омска»	Омская область, Любинский, Омский муниципальные районы Омской области	53,85 км	2017 – 2020 годы	Придорожная полоса
22	Реконструкция подъезда к деревне Тарлык Любинского муниципального района Омской области	Омская область, Любинский муниципальный район Омской области	2,4 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
23	Реконструкция автомобильной дороги Алексеевка – Илеуш, участок подъезда к аулу Илеуш в Москаленском муниципальном районе Омской области	Омская область, Москаленский муниципальный район Омской области	0,8 км	2019 год	Придорожная полоса
24	Реконструкция автомобильной дороги Муромцево – Низовое – Гузенево, участок км 29+300 – км 30+300 в Муромцевском муниципальном районе Омской области	Омская область, Муромцевский муниципальный район Омской области	1,3 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
25	Реконструкция автомобильной дороги Муромцево – Низовое – Гузенево, участок км 30+300 – км 37+000 в Муромцевском муниципальном районе Омской области	Омская область, Муромцевский муниципальный район Омской области	6,7 км	2018 – 2020 годы	Придорожная полоса

26	Реконструкция автомобильной дороги Называевск – Черемновка, участок Спасск – Черемновка в Называевском муниципальном районе Омской области	Омская область, Называевский муниципальный район Омской области	18 км	2022 год	Придорожная полоса
27	Реконструкция автомобильной дороги Омск – Нижняя Омка – граница Новосибирской области, участок км 128+158 – км 133+158 в Нижнеомском муниципальном районе Омской области	Омская область, Нижнеомский муниципальный район Омской области	5,6 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
28	Реконструкция автомобильной дороги Нижняя Омка – Локти (правый берег), участок км 17-км 24 в Нижнеомском муниципальном районе Омской области	Омская область, Нижнеомский муниципальный район Омской области	7,0 км	2022 год	Придорожная полоса
29	Строительство подъездной дороги к животноводческому комплексу	Омская область, Нововаршавский муниципальный район Омской области, Изумрудинское сельское поселение	Ориентировочно 0,16 км	2020 год	Придорожная полоса
30	Строительство окружной дороги г. Омска, участок Федоровка – Александровка	Омская область, Марьяновский, Любинский, Омский муниципальные районы Омской области	1,34 км	2019 год	Придорожная полоса
31	Строительство автомобильной дороги «Омск – Красноярка» – Племзавод «Омский» участок км 0 – км 2	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	2,3 км	2022 год	Придорожная полоса
32	Реконструкция автомобильной дороги Омск – Нижняя Омка – граница Новосибирской области, участок км 8 – км 32 в Омском муниципальном районе Омской области	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	24,0 км	2020 – 2022 годы	Придорожная полоса
33	Реконструкция автомобильной дороги Калинино – Новая – Евтушенко, участок км 0 – км 5 в Омском муниципальном районе Омской области	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	5,0 км	2019 год	Придорожная полоса
34	Строительство подъездной дороги к межмуниципальному центру обращения с отходами в Омском муниципальном районе Омской области	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Андреевское сельское поселение	Ориентировочно 0,9 км	2020 год	Придорожная полоса
35	Строительство подъездной дороги к молочному комплексу	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Андреевское сельское поселение	Ориентировочно 2,4 км	2020 год	Придорожная полоса
36	Строительство подъездной дороги к племенному репродуктору на 2300 свиноматок, расположенному по адресу: Омская область, Омский район, Калининское сельское поселение, ЗАО ППР «Луч»	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Калининское сельское поселение	3,4 км	2019 год	Придорожная полоса
37	Строительство подъезда к комбикормовому заводу ООО «Титан»	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Пушкинское сельское поселение	0,213 км	2019 год	Придорожная полоса
38	Строительство автомобильной дороги Комсомол – Спайка в Омском и Кормиловском муниципальных районах Омской области	Омская область, Омский, Кормиловский муниципальные районы Омской области	10,0 км	2018 – 2020 годы	Придорожная полоса
39	Строительство автомобильной дороги «Красная Тула – Дальний» в Кормиловском муниципальном районе Омской области	Омская область, Омский, Кормиловский муниципальные районы Омской области	Ориентировочно 9,6 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
40	Строительство подъездной дороги к товарному комплексу	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Лузинское сельское поселение	Ориентировочно 1,4 км	2020 год	Придорожная полоса
41	Строительство подъездной дороги к свинопольному комплексу «Петровский»	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Петровское сельское поселение	Ориентировочно 3,4 км	2020 год	Придорожная полоса
42	Реконструкция транспортной развязки «Станция Входная» в Омском муниципальном районе Омской области	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	4,8 км	2017 – 2022 годы	Придорожная полоса
43	Строительство подъездной дороги к товарному комплексу	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Розовское сельское поселение	Ориентировочно 1,9 км	2020 год	Придорожная полоса
44	Строительство обхода пос. Магистральный в Омском муниципальном районе Омской области (1, 2 этапы)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	4,5 км	2017 – 2020 годы	Придорожная полоса
45	Реконструкция автомобильной дороги Калинино – Новая – Евтушенко, участок км 5 – Новая в Омском муниципальном районе Омской области	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	6,0 км	2022 год	Придорожная полоса
46	Реконструкция автомобильной дороги Омск – Одесское – граница Республики Казахстан, участок обхода с. Одесское в Одесском муниципальном районе Омской области	Омская область, Одесский муниципальный район Омской области	4,2 км	2019 – 2020 годы	Придорожная полоса
47	Реконструкция участка автомобильной дороги Омск – Одесское – граница Республики Казахстан (км 108) в Одесском муниципальном районе Омской области	Омская область, Одесский муниципальный район Омской области	0,5 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
48	Реконструкция автомобильной дороги Золотая Нива – Сергеевка, участок Березовка – Сергеевка в Оконешиновском муниципальном районе Омской области	Омская область, Оконешиновский муниципальный район Омской области	5,0 км	2020 – 2021 годы	Придорожная полоса
49	Реконструкция автомобильной дороги Оконешиново – Стрельниково, участок км 7+570 – км 10+070 в Оконешиновском муниципальном районе Омской области	Омская область, Оконешиновский муниципальный район Омской области	2,4 км	2019 год	Придорожная полоса
50	Реконструкция подъезда к деревне Константиноградка в Павлоградском муниципальном районе Омской области	Омская область, Павлоградский муниципальный район Омской области	4,0 км	2022 год	Придорожная полоса
51	Реконструкция автомобильной дороги Бакбасар – Азово – Шербакуль – Полтавка, участок км 130+400 – км 135+400 в Полтавском муниципальном районе Омской области	Омская область, Полтавский муниципальный район Омской области	5,0 км	2018 – 2021 годы	Придорожная полоса
52	Строительство подъездной дороги к молочно-товарной ферме	Омская область, Полтавский муниципальный район Омской области, Новоильиновское сельское поселение	Ориентировочно 1,9 км	2020 год	Придорожная полоса
53	Строительство автомобильной дороги Омск – Русская Поляна, участок с. Милоградка – с. Алабота в Русско-Полянском и Павлоградском муниципальных районах Омской области	Омская область, Русско-Полянский, Павлоградский муниципальные районы Омской области	15,79 км	2017 – 2020 годы	Придорожная полоса
54	Реконструкция автомобильной дороги Тобольск – Тара – Томск, участок Ельничное – граница Новосибирской области в Седельниковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Седельниковский муниципальный район Омской области	4,0 км	2022 – 2025 годы	Придорожная полоса
55	Строительство автомобильной дороги Тобольск – Тара – Томск, участок Самсоново – Екатеринбургское (км 12 – км 23) в Тарском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тарский муниципальный район Омской области	11,3 км	2022 год	Придорожная полоса
56	Реконструкция автомобильной дороги Тобольск – Тара – Томск, участок Тара – Седельниково – Ельничное в Тарском, Седельниковском муниципальных районах Омской области	Омская область, Тарский, Седельниковский муниципальные районы Омской области	131,5 км	2022 – 2025 годы	Придорожная полоса
57	Реконструкция автомобильной дороги Тобольск – Тара – Томск, участок Тара – Седельниково – Междуречье в Тарском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тарский муниципальный район Омской области	12,5 км	2022 год	Придорожная полоса
58	Реконструкция автомобильной дороги Самсоново – Пологрудово, участок Самсоново – Крапивка в Тарском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тарский муниципальный район Омской области	13,5 км	2022 год	Придорожная полоса
59	Реконструкция автомобильной дороги Самсоново – Пологрудово, участок Крапивка – Пологрудово в Тарском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тарский муниципальный район Омской области	13,5 км	2022 год	Придорожная полоса
60	Строительство подъездной дороги к масложировому комплексу	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Таврическое городское поселение	Ориентировочно 0,73 км	2020 год	Придорожная полоса
61	Строительство автомобильной дороги Обход р.п. Таврическое в Таврическом муниципальном районе Омской области	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области	2,0 км	2018 – 2022 годы	Придорожная полоса
62	Реконструкция автомобильной дороги Тевриз – Кузнецово, участок Белый Яр – Кузнецово в Тевризском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области	10,0 км	2017 – 2022 годы	Придорожная полоса
63	Реконструкция автомобильной дороги Тевриз – Александровка, участок Бичили – Екатериновка в Тевризском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области	3,6 км	2019 год	Придорожная полоса
64	Реконструкция автомобильной дороги Нагорно-Аевск – Бородинка, участок км 7 – км 12 в Тевризском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области	4,0 км	2018 – 2022 годы	Придорожная полоса
65	Реконструкция подъезда к деревне Приозерка в Тюкалинском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тюкалинский муниципальный район Омской области	5,5 км	2019 год	Придорожная полоса
66	Строительство автомобильной дороги Оброскино – «Подъезд к деревне Тарлык» в Тюкалинском районе Омской области	Омская область, Тюкалинский муниципальный район Омской области	1,30 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
67	Строительство подъезда к с. Большая Тебендя в Усть-Ишимском муниципальном районе Омской области	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	0,3 км	2019 год	Придорожная полоса
68	Реконструкция автомобильной дороги Тобольск – Тара – Томск, участок Усть-Ишим – Загвадино – граница Тюменской области в Усть-Ишимском муниципальном районе Омской области	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	63,28 км	2022 – 2025 годы	Придорожная полоса
69	Реконструкция автомобильной дороги Тобольск – Тара – Томск, участок Тара – Усть-Ишим в Усть-Ишимском, Тевризском, Знаменском, Тарском муниципальных районах Омской области	Омская область, Усть-Ишимский, Тевризский, Знаменский, Тарский муниципальные районы Омской области	231,8 км	2022 – 2025 годы	Придорожная полоса
70	Строительство подъездной дороги к животноводческому комплексу	Омская область, Черлакский муниципальный район Омской области, Солянское сельское поселение	Ориентировочно 1,1 км	2020 год	Придорожная полоса
71	Строительство подъездной дороги к животноводческому комплексу	Омская область, Черлакский муниципальный район Омской области, Иртышское сельское поселение	Ориентировочно 0,65 км	2020 год	Придорожная полоса
72	Реконструкция автомобильной дороги Большой Атмас – Погранично-Григорьевка, участок км 24+800 – км 29+800 в Черлакском муниципальном районе Омской области	Омская область, Черлакский муниципальный район Омской области	5,0 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
73	Реконструкция автомобильной дороги Екатеринославка – Шахат, участок км 1+00 – км 4+800 в Шербакульском муниципальном районе Омской области	Омская область, Шербакульский муниципальный район Омской области	3,7 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
74	Реконструкция автомобильной дороги «Шербакуль – Бабеж» – Больше-Васильевка в Шербакульском муниципальном районе Омской области	Омская область, Шербакульский муниципальный район Омской области	1,6 км	2019 год	Придорожная полоса
75	Реконструкция автомобильной дороги «Шербакуль – Солнцево» – Кудук-Чилик в Шербакульском муниципальном районе Омской области	Омская область, Шербакульский муниципальный район Омской области	0,8 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
76	Реконструкция автомобильной дороги Бакбасар – Азово – Шербакуль – Полтавка, участок км 105 – км 108 в Шербакульском муниципальном районе Омской области	Омская область, Шербакульский муниципальный район Омской области	3,0 км	2018 – 2019 годы	Придорожная полоса
77	Реконструкция автомобильной дороги Бакбасар – Азово – Шербакуль – Полтавка, участок км 71 – км 74 в Шербакульском муниципальном районе Омской области	Омская область, Шербакульский муниципальный район Омской области	3,0 км	2019 – 2020 годы	Придорожная полоса
1.1.2. Объекты транспортной, инженерной инфраструктуры (мосты, тоннели, путепроводы)					
1	Строительство Омского метрополитена	Омская область, г. Омск, Омский и Любинский муниципальные районы Омской области	Ориентировочный общий пассажиропоток 330 тыс. чел/сутки	Не ранее 2022 года	Охранный зона
2	Строительство мостового перехода через реку Тевриз на 1 км автомобильной дороги Яковлевка – Чебачиха в Большеуковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Большеуковский муниципальный район Омской области	19,01 пог.м/0,383 км	2019 – 2020 годы	Охранный зона
3	Строительство мостового перехода через реку Большая Тава на 30 км автомобильной дороги Яковлевка – Чебачиха в Большеуковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Большеуковский муниципальный район Омской области	13,85 пог.м/0,825 км	2020 – 2021 годы	Охранный зона
4	Строительство мостового перехода через реку Еланка на 38 км автомобильной дороги Яковлевка – Чебачиха в Большеуковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Большеуковский муниципальный район Омской области	13,85 пог.м/0,586 км	2020 – 2021 годы	Охранный зона

5	Строительство мостового перехода через реку Чебачиха на 46 км автомобильной дороги Яковлева – Чебачиха в Большеуковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Большеуковский муниципальный район Омской области	5,6 пог.м/0,25 км	2021 – 2022 годы	Охранная зона
6	Строительство мостового перехода через реку Становка на 17 км автомобильной дороги Большие Уки – Форпост в Большеуковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Большеуковский муниципальный район Омской области	14,3 пог.м/0,3 км	2022 год	Охранная зона
7	Строительство мостового перехода через реку Становка на 2 км автомобильной дороги Становка – Коновалиха в Большеуковском муниципальном районе Омской области	Омская область, Большеуковский муниципальный район Омской области	12,8 пог.м/0,386 км	2020 – 2021 годы	Охранная зона
8	Реконструкция мостового перехода через реку Омь на автомобильной дороге Горьковское – Калачинск – Оконешниково в Калачинском муниципальном районе Омской области	Омская область, Калачинский муниципальный район Омской области	135,5 пог.м/0,37 км	2018 – 2022 годы	Охранная зона
9	Строительство мостового перехода через реку Тарбуга на автомобильной дороге Омск – Нижняя Омка – граница Новосибирской области в Кормиловском муниципальном районе Омской области	Омская область, Кормиловский муниципальный район Омской области	20 пог.м/0,4 км	2019 – 2020 годы	Охранная зона
10	Строительство мостового перехода через реку Ачаирка на автомобильной дороге Омск – Нижняя Омка – граница Новосибирской области в Нижнеомском муниципальном районе Омской области	Омская область, Кормиловский муниципальный район Омской области	60 пог.м/0,4 км	2020 – 2021 годы	Охранная зона
11	Строительство мостового перехода через реку Итюгас на 36 км автомобильной дороги Тевриз – Александровка в Тевризском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области	46,31 пог.м/0,861 км	2019 – 2020 годы	Охранная зона
12	Строительство мостового перехода через ручей на 55 км автомобильной дороге Тевриз – Александровка в Тевризском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области	12,7 пог.м/0,863 км	2022 год	Охранная зона
13	Строительство мостового перехода через реку Тевриз на 56 км автомобильной дороги Большие Уки – Тевриз в Тевризском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области	46 пог.м/0,78 км	2021 – 2022 годы	Охранная зона
14	Строительство мостового перехода через реку Туй на 53 км автомобильной дороге Большие Уки – Тевриз в Тевризском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области	46 пог.м/0,74 км	2021 – 2022 годы	Охранная зона
15	Строительство мостового перехода через реку Туй на 53 км автомобильной дороге Тевриз – Александровка в Тевризском муниципальном районе Омской области	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области	76,43 пог.м/1,16 км	2019 год	Охранная зона
16	Строительство мостового перехода через реку Ухтырма на автомобильной дороге Усть-Ишим – Загвадино – граница Тюменской области в Усть-Ишимском муниципальном районе Омской области	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	50,9 пог.м/3,324 км	2019 год	Охранная зона
17	Строительство мостового перехода через реку Саргуска на автомобильной дороге Усть-Ишим – Загвадино – граница Тюменской области в Усть-Ишимском муниципальном районе Омской области	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	49,7 пог.м/1,101 км	2019 год	Охранная зона
18	Строительство мостового перехода через реку Суя на автомобильной дороге Усть-Ишим – Загвадино – граница Тюменской области в Усть-Ишимском муниципальном районе Омской области	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	51,4 пог.м/0,458 км	2019 год	Охранная зона
19	Строительство водопропускных труб на автомобильной дороге Усть-Ишим – Загвадино – граница Тюменской области в Усть-Ишимском муниципальном районе Омской области	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	0,2 км	2019 год	Охранная зона
20	Строительство мостового перехода через реку Килик на автомобильной дороге Усть-Ишим – Малая Бича в Усть-Ишимском муниципальном районе Омской области	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	31,2 пог.м/0,373 км	2018 – 2019 годы	Охранная зона
1.2. Объекты, необходимые для содержания, развития и организации эксплуатации аэропортов и (или) аэродромов, вертодромов, посадочных площадок гражданской авиации, находящихся в собственности Омской области					
1	Строительство международного аэропорта «Омск-Федоровка»	Омская область, Омский и Марьяновский муниципальные районы Омской области, Любинский муниципальный район Омской области, в 1,5 км к северо-востоку от д. Федоровка	В соответствии с базовым сценарием к 2038 году: - объем пассажирских перевозок составит 3,0 млн. пассажиров в год; - объем грузовых перевозок составит 6,6 тысячи тонн в год	1 этап (строительство) 2016 – 2025 годы, 2 – 4 этапы (расширение) 2025 – 2038 годы	Санитарно-защитная зона и санитарные разрывы вдоль стандартных маршрутов полета в зоне взлета и посадки воздушных судов
2. В области предупреждения чрезвычайных ситуаций межмуниципального и регионального характера, стихийных бедствий, эпидемий и ликвидации их последствий					
2.1. Объекты (территории), необходимые для предупреждения чрезвычайных ситуаций межмуниципального и регионального характера					
1	Реконструкция государственного предприятия Омской области «Ветсанутильзавод «Кормиловский»	Омская область, Кормиловский муниципальный район Омской области, р.п. Кормиловка	Мощность объекта до 1000 тонн биологических отходов в месяц	2026 год	Санитарно-защитная зона
2.2. Объекты, необходимые для содержания и организации деятельности аварийно-спасательных служб и аварийно-спасательных формирований					
1	Строительство здания пожарного поста в с. Цветнополе	Омская область, Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области, Цветнопольское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
2	Строительство здания пожарного поста в с. Ингалы	Омская область, Большереченский муниципальный район Омской области, Ингалинское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
3	Строительство здания пожарного поста в с. Чебаклы	Омская область, Большереченский муниципальный район Омской области, Чебакинское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
4	Строительство здания пожарного поста в с. Завьялово	Омская область, Знаменский муниципальный район Омской области, Завьяловское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
5	Строительство здания пожарного поста в пос. Усть-Шиш	Омская область, Знаменский муниципальный район Омской области, Новогодское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
6	Строительство здания пожарного поста в ауле Каскат	Омская область, Исылкульский муниципальный район Омской области, Каскатское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
7	Строительство здания пожарного поста в с. Великорусское	Омская область, Калачинский муниципальный район Омской области, Великорусское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
8	Строительство здания пожарного поста в с. Корсино	Омская область, Колосовский муниципальный район Омской области, Корсинское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
9	Строительство здания пожарного поста в с. Кутырлы	Омская область, Колосовский муниципальный район Омской области, Кутырлинское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
10	Строительство здания пожарного поста в с. Строкино	Омская область, Колосовский муниципальный район Омской области, Строкинское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
11	Строительство здания пожарного поста в с. Рыжково	Омская область, Крутинский муниципальный район Омской области, Рыжковское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
12	Строительство здания пожарного поста в р.п. Красный Яр	Омская область, Любинский муниципальный район Омской области, Красноярское городское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
13	Строительство здания пожарного поста в с. Боголюбовка	Омская область, Марьяновский муниципальный район Омской области, Боголюбовское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
14	Строительство здания пожарного поста в с. Ильичевка	Омская область, Москаленский муниципальный район Омской области, Ильичевское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
15	Строительство здания пожарного поста в с. Новоцарицыно	Омская область, Москаленский муниципальный район Омской области, Новоцарицынское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
16	Строительство здания пожарного поста в с. Поречье	Омская область, Муромцевский муниципальный район Омской области, Пореченское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
17	Строительство здания пожарного поста в с. Черемновка	Омская область, Называевский муниципальный район Омской области, Черемновское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
18	Строительство здания пожарного поста в с. Крестики	Омская область, Оконешниковский муниципальный район Омской области, Крестинское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
19	Строительство здания пожарного поста в с. Куломзино	Омская область, Оконешниковский муниципальный район Омской области, Куломзинское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
20	Строительство здания пожарного поста в с. Покровка	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Покровское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
21	Строительство здания пожарного поста в с. Розовка	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Розовское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
22	Строительство здания пожарного поста в с. Тихвинка	Омская область, Павлоградский муниципальный район Омской области, Тихвинское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
23	Строительство здания пожарного поста в с. Вольное	Омская область, Полтавский муниципальный район Омской области, Вольновское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
24	Строительство здания пожарного поста в с. Сосновское	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Сосновское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
25	Строительство здания пожарного поста в с. Атирка	Омская область, Тарский муниципальный район Омской области, Атирское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
26	Строительство здания пожарного поста в с. Егоровка	Омская область, Тарский муниципальный район Омской области, Егоровское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
27	Строительство здания пожарного поста в д. Усть-Тара	Омская область, Тарский муниципальный район Омской области, Усть-Тарское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
28	Строительство здания пожарного поста в пос. Белый Яр	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области, Белоярское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
29	Строительство здания пожарного поста в с. Ермиловка	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области, Ермиловское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
30	Строительство здания пожарного поста в д. Орловка	Омская область, Тюкалинский муниципальный район Омской области, Нагибинское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
31	Строительство здания пожарного поста в с. Старосолдатское	Омская область, Тюкалинский муниципальный район Омской области, Старосолдатское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
32	Строительство здания пожарного поста в с. Троицк	Омская область, Тюкалинский муниципальный район Омской области, Троицкое сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
33	Строительство здания пожарного поста в с. Хутора	Омская область, Тюкалинский муниципальный район Омской области, Хуторское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
34	Строительство здания пожарного поста в с. Ярково	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области, Ярково сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
35	Строительство здания пожарного поста в с. Большой Атмас	Омская область, Черлакский муниципальный район Омской области, Большеатмасское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
36	Строительство здания пожарного поста в с. Екатеринославка	Омская область, Шербакульский муниципальный район Омской области, Екатеринославское сельское поселение	1 пожарный автомобиль	2022 год	Не требуется
3. Объекты в области образования, в которых (на территории которых) размещаются государственные образовательные организации Омской области, функции и полномочия учредителя в отношении которых осуществляет Министерство образования Омской области					

1	Строительство здания бюджетного общеобразовательного учреждения Омской области «Многопрофильный образовательный центр развития одаренности № 117» (дополнительный корпус)	Омская область, г. Омск, Советский административный округ	1000 ученических мест	2018 – 2025 годы	Не требуется
4. В области здравоохранения					
4.1. Объекты, в которых (на территории которых) размещаются медицинские организации государственной системы здравоохранения Омской области					
1	Строительство лечебно-радиологического корпуса с 3 каньонами по ул. Завертяева, г. Омск,	Омская область, г. Омск, ул. Завертяева	1450 кв.м	2020 год	Не требуется
2	Строительство лечебного корпуса на 120 коек с поликлиникой на 900 посещений в смену по ул. Завертяева, д. 9/1, г. Омск	Омская область, г. Омск, ул. Завертяева, д. 9/1	120 коек, 900 посещений в смену	2019 – 2022 годы	Не требуется
3	Строительство детского инфекционного стационара на 300 коек по ул. Перелета, д. 9, г. Омск	Омская область, г. Омск, ул. Перелета, д. 9	300 коек	2019 – 2022 годы	Не требуется
4	Строительство перинатального центра по ул. Красных Зорь	Омская область, г. Омск, ул. Красных Зорь	190 коек	2022 – 2026 годы	Не требуется
5	Строительство детской поликлиники на 200 посещений в смену в Кировском административном округе, г. Омска	Омская область, г. Омск, Кировский административный округ	200 посещений в смену	2022 год	Не требуется
6	Строительство здания госпиталя для ветеранов войн по ул. Лизы Чайкиной, г. Омск	Омская область, г. Омск, ул. Лизы Чайкиной	500 коек	2022 год	Не требуется
7	Строительство операционного корпуса по ул. Булатова, д. 105, г. Омск	Омская область, г. Омск, ул. Булатова, д. 105	2650 кв.м	2019 – 2022 годы	Не требуется
8	Реконструкция больничного комплекса Азовской районной больницы в с. Азово	Омская область, Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области, Азовское сельское поселение	97 коек, 240 посещений в смену	2008 – 2022 годы	Не требуется
9	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Старокарасук Большереченского муниципального района Омской области	Омская область, Большереченский муниципальный район Омской области, Старокарасукское сельское поселение, с. Старокарасук	89 кв.м	2019 год	Не требуется
10	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Чебаклы Большереченского муниципального района Омской области	Омская область, Большереченский муниципальный район Омской области, Чебакинское сельское поселение, с. Чебаклы	89 кв.м	2019 год	Не требуется
11	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Уралы Большеуковского муниципального района Омской области	Омская область, Большеуковский муниципальный район Омской области, Уралинское сельское поселение, с. Уралы	74 кв.м	2019 год	Не требуется
12	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта с. Лежанка Горьковского муниципального района Омской области	Омская область, Горьковский муниципальный район Омской области, Лежанское сельское поселение, с. Лежанка	74 кв.м	2019 год	Не требуется
13	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Киселево Знаменского муниципального района Омской области	Омская область, Знаменский муниципальный район Омской области, Знаменское сельское поселение, д. Киселево	63 кв.м	2019 год	Не требуется
14	Размещение фельдшерско-акушерского пункта, пос. Усть-Шиш Знаменского муниципального района Омской области	Омская область, Знаменский муниципальный район Омской области, Новоягодинское сельское поселение, пос. Усть-Шиш	63 кв.м	2019 год	Не требуется
15	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Водяное Исилькульского муниципального района Омской области	Омская область, Исилькульский муниципальный район Омской области, Солнцевское сельское поселение, д. Водяное	74 кв.м	2022 год	Не требуется
16	Строительство врачебной амбулатории, с. Осокино Калачинского муниципального района Омской области	Омская область, Калачинский муниципальный район Омской области, Осокинское сельское поселение, с. Осокино	191 кв.м	2019 год	Не требуется
17	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Богдановка Кормиловского муниципального района Омской области	Омская область, Кормиловский муниципальный район Омской области, Георгиевское сельское поселение, д. Богдановка	74 кв.м	2022 год	Не требуется
18	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Георгиевка Кормиловского муниципального района Омской области	Омская область, Кормиловский муниципальный район Омской области, Георгиевское сельское поселение, с. Георгиевка	74 кв.м	2022 год	Не требуется
19	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Михайловка Кормиловского муниципального района Омской области	Омская область, Кормиловский муниципальный район Омской области, Михайловское сельское поселение, с. Михайловка	89 кв.м	2022 год	Не требуется
20	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Шипуново Крутинского муниципального района Омской области	Омская область, Крутинский муниципальный район Омской области, Шипуновское сельское поселение, с. Шипуново	74 кв.м	2019 год	Не требуется
21	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, пос. Луговой Любинского муниципального района Омской области	Омская область, Любинский муниципальный район Омской области, Центрально-Любинское сельское поселение, пос. Луговой	63 кв.м	2019 год	Не требуется
22	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, пос. Чулково Любинского муниципального района Омской области	Омская область, Любинский муниципальный район Омской области, Центрально-Любинское сельское поселение, пос. Чулково	63 кв.м	2019 год	Не требуется
23	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Голенки Марьяновского муниципального района Омской области	Омская область, Марьяновский муниципальный район Омской области, Васильевское сельское поселение, д. Голенки	63 кв.м	2022 год	Не требуется
24	Строительство врачебной амбулатории, с. Элита Москаленского муниципального района Омской области	Омская область, Москаленский муниципальный район Омской области, Элитовское сельское поселение, с. Элита	191 кв.м	2019 год	Не требуется
25	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Ильичевка Москаленского муниципального района Омской области	Омская область, Москаленский муниципальный район Омской области, Ильичевское сельское поселение, с. Ильичевка	89 кв.м	2022 год	Не требуется
26	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Мыс Муромцевского муниципального района Омской области	Омская область, Муромцевский муниципальный район Омской области, Мысовское сельское поселение, с. Мыс	74 кв.м	2022 год	Не требуется
27	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Покровка Нижнеомского муниципального района Омской области	Омская область, Нижнеомский муниципальный район Омской области, Ситниковское сельское поселение, д. Покровка	74 кв.м	2019 год	Не требуется
28	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Молодежное Нововаршавского муниципального района Омской области	Омская область, Нововаршавский муниципальный район Омской области, Победовское сельское поселение, д. Молодежное	63 кв.м	2019 год	Не требуется
29	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Брезниц Одесского муниципального района Омской области	Омская область, Одесский муниципальный район Омской области, Желанновское сельское поселение, д. Брезниц	74 кв.м	2019 год	Не требуется
30	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Николаевка Оконешниковского муниципального района Омской области	Омская область, Оконешниковский муниципальный район Омской области, Золотонивское сельское поселение, д. Николаевка	63 кв.м	2019 год	Не требуется
31	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Красовка Оконешниковского муниципального района Омской области	Омская область, Оконешниковский муниципальный район Омской области, Красовское сельское поселение, с. Красовка	74 кв.м	2019 год	Не требуется
32	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Крестики Оконешниковского муниципального района Омской области	Омская область, Оконешниковский муниципальный район Омской области, Крестинское сельское поселение, с. Крестики	74 кв.м	2019 год	Не требуется
33	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Классино Омского муниципального района Омской области	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Покровское сельское поселение, д. Классино	63 кв.м	2019 год	Не требуется
34	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. 18 Партсъезд Омского муниципального района Омской области	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Андреевское сельское поселение, д. 18 Партсъезд	74 кв.м	2019 год	Не требуется
35	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, пос. Октябрьский Омского муниципального района Омской области	Омская область, Омский муниципальный район, Калининское сельское поселение, пос. Октябрьский	74 кв.м	2019 год	Не требуется
36	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Белоусовка Павлоградского муниципального района Омской области	Омская область, Павлоградский муниципальный район Омской области, Юрьевское сельское поселение, д. Белоусовка	74 кв.м	2019 год	Не требуется
37	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Добровольск Русско-Полянского муниципального района Омской области	Омская область, Русско-Полянский муниципальный район Омской области, Добровольское сельское поселение, с. Добровольск	74 кв.м	2019 год	Не требуется
38	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, н. п. Отделение № 1 Опытного Хозяйства СибНИИХХОЗа Таврического муниципального района Омской области	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Новоуральское сельское поселение, н. п. Отделение № 1 Опытного Хозяйства СибНИИХХОЗа	74 кв.м	2019 год	Не требуется
39	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Новоселец Таврического муниципального района Омской области	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Ленинское сельское поселение, д. Новоселец	74 кв.м	2019 год	Не требуется
40	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Васисс Тарского муниципального района Омской области	Омская область, Тарский муниципальный район Омской области, Васисское сельское поселение, с. Васисс	63 кв.м	2019 год	Не требуется
41	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Тавинск Тевризского муниципального района Омской области	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области, Утымское сельское поселение, д. Тавинск	63 кв.м	2019 год	Не требуется
42	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Тайчи Тевризского муниципального района Омской области	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области, Иваново-Мыское сельское поселение, д. Тайчи	74 кв.м	2019 год	Не требуется
43	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, с. Никольск Усть-Ишимского муниципального района Омской области	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области, Никольское сельское поселение, с. Никольск	74 кв.м	2022 год	Не требуется
44	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. Эбаргуль Усть-Ишимского муниципального района Омской области	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области, Ярковское сельское поселение, д. Эбаргуль	63 кв.м	2019 год	Не требуется
45	Размещение модульного фельдшерско-акушерского пункта, д. 1-е Комиссаровское Шербакульского муниципального района Омской области	Омская область, Шербакульский муниципальный район Омской области, Борисовское сельское поселение, д. 1-е Комиссаровское	74 кв.м	2022 год	Не требуется
4.2. Объекты для организации оказания медицинской помощи (скорой специализированной медицинской помощи) с применением авиации гражданам, проживающим в труднодоступных районах Омской области					
1	Реконструкция вертолетной площадки в Тевризском городском поселении Омской области	Омская область, Тевризский муниципальный район Омской области, Тевризское городское поселение, р.п. Тевриз	Ориентировочный размер 50 х 50 м	2022 – 2024 годы	Санитарно-защитная зона
2	Реконструкция вертолетной площадки в Усть-Ишимском сельском поселении Омской области	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области, Усть-Ишимское сельское поселение, с. Усть-Ишим	Ориентировочный размер 50 х 50 м	2022 – 2024 годы	Санитарно-защитная зона
5. В области физической культуры и спорта					
5.1. Объекты, необходимые для организации и обеспечения отдыха и оздоровления детей (за исключением организации отдыха детей в каникулярное время), осуществления мероприятий по обеспечению безопасности жизни и здоровья детей в период их пребывания в организациях отдыха детей и их оздоровления, осуществления регионального контроля за соблюдением требований законодательства Российской Федерации в сфере организации отдыха и оздоровления детей, осуществления иных полномочий, предусмотренных Федеральным законом от 24 июля 1998 года № 124-ФЗ «Об основных гарантиях прав ребенка в Российской Федерации»					
1	Строительство крытого физкультурно-оздоровительного сооружения (Хоккейная академия «Авангард»)	Омская область, г. Омск, просп. Мира, 1а	Две ледовые арены 60 х 30 м	2017 – 2019 годы	Не требуется
2	Строительство крытого физкультурно-оздоровительного сооружения «Центр самбо Александра Пушкины»	Омская область, г. Омск, Кировский административный округ, ул. Ватутина	2000 мест	2020 год	Не требуется
6. В иных областях в соответствии с полномочиями Омской области осуществляющие деятельность в сфере социальной защиты населения					
6.1. Объекты, в которых (на территории которых) размещаются государственные учреждения Омской области, осуществляющие деятельность в сфере социальной защиты населения					
1	Строительство административного корпуса с изолятором в автономном стационарном учреждении социального обслуживания Омской области «Такмыкский психоневрологический интернат»	Омская область, Большереченский муниципальный район Омской области, Такмыкское сельское поселение, с. Такмык, ул. Красногвардейская, 1	1320,0 кв. м, 8 койко-мест	2021 год	Не требуется
2	Жилой корпус на 100 мест со столовой, спортивным и культурно-досуговыми блоками АСУСО «Омский психоневрологический интернат» (строительство)	Омская область, г. Омск, пос. Северный	12 092,9 кв. м, 100 койко-мест	2021 год	Не требуется
3	Административный корпус с приемно-карантинным отделением АСУСО «Омский психоневрологический интернат» (строительство)	Омская область, г. Омск, пос. Северный	4 195,9 кв. м, 32 койко-места	2022 год	Не требуется
4	Строительство спального корпуса «Мать и дитя» в БУ «Реабилитационный центр для детей и подростков с ограниченными возможностями» (Омская область, Омский район, д.п. Чернолучинский)	Омская область, Омский район, Дачный поселок Чернолучинский, ул. Курортная, 4	4 426,04 кв. м, 100 койко-мест	2022 год	Не требуется
6.2. Территории и объекты в сфере организации и осуществления региональных научно-технических и инновационных программ и проектов, в том числе необходимые для создания и осуществления деятельности промышленных парков, технопарков, бизнес-инкубаторов					
1	Строительство государственного индустриального парка «Солнечный» Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от Перспективной ГРС-29, г. Омск (77 тыс. куб.м); - электро-снабжение от ПС «Левобережная» 110/10 кВ (ПС «База треста» 35/10 кВ)	Омская область, г. Омск	-	2019 год	Санитарно-защитная зона
2	Строительство фермы молочного направления на 1000 голов дойных коров беспривязного содержания с доильным залом «Карусель» Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от ГРС-19 «Таврическая» (40 тыс. куб.м); - электро-снабжение от ПС «Цветнополье» 35/10 кВ	Омская область, Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области, Цветнопольское сельское поселение, д. Роза Долина	1 000 голов коров, 6,0 тыс. тонн молока в год	2016 – 2019 годы	Санитарно-защитная зона
3	Строительство животноводческого комплекса крупного рогатого скота мясного типа беспривязного содержания на 2000 голов с созданием собственной кормовой базы и комбикормового цеха Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от ГРС-11 «Северо-Любинская» (100 тыс. куб.м); - электро-снабжение от ПС «Камышловка» 35/10 кВ	Омская область, Любинский муниципальный район Омской области, Камышловское сельское поселение	1,3 тыс. тонн мяса крупного рогатого скота в убойном весе	2019 год	Санитарно-защитная зона

4	Строительство животноводческого комплекса молочного направления (молочной фермы) с системой беспривязного содержания в Нововаршавском муниципальном районе Омской области. Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от Перспективной ГРС «Иртышская» (58,3 тыс. куб.м); - электроснабжение от ПС «Рассохино» 35/10 кВ	Омская область, Нововаршавский муниципальный район Омской области, Изумрудинское сельское поселение, с. Изумрудное	900 голов коров, 4,5 тыс. тонн молока в год	2018 – 2020 годы	Санитарно-защитная зона
5	Строительство молочного комплекса на 1200 голов с доильным залом. Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от ГРС-4, г. Омск (320 тыс. куб.м.); сеть газораспределения от ГРПШ микрорайона Загородный г. Омска до с. Андреевка; - электроснабжение от ПС «Андреевка» 35/10 кВ	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Андреевское сельское поселение, с. Андреевка	1200 голов коров, 7,0 тыс. тонн молока в год	2017 – 2019 годы	Санитарно-защитная зона
6	Строительство племенного репродуктора на 1700 свиноматок для обеспечения ремонтным молодняком товарных комплексов. Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от ГРС-4, г. Омск (320 тыс. куб.м.); - электроснабжение от ПС «Калинино» 35/10 кВ	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Калининское сельское поселение	1700 свиноматок	2019 год	Санитарно-защитная зона
7	Строительство двух товарных комплексов на 2300 свиноматок каждый. Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: 1) газоснабжение - от ГРС-4, г. Омск (320 тыс. куб.м.); - от перспективной ГРС-29, г. Омск (77 тыс. куб.м.); 2) электроснабжение от ПС «Калинино» 35/10 кВ; - ПС «Животновод» 110/10 кВ	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Калининское и Лузинское сельские поселения	2300 свиноматок каждый	2020 – 2021 годы	Санитарно-защитная зона
8	Реконструкция и модернизация производственного комплекса «Чунаевский». Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от перспективной ГРС-29, г. Омск (77 тыс. куб.м.); - электроснабжение от ПС «Животновод» 110/10 кВ (ПС «Чунаевская» 110/10 кВ)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Лузинское сельское поселение, с. Лузино	3150 свиноматок	2019 год	Санитарно-защитная зона
9	Строительство животноводческого комплекса с системой беспривязного содержания и доильным залом. Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от Перспективной ГРС-29, г. Омск (77 тыс. куб.м.); - электроснабжение от ПС «Животновод» 110/10 кВ	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Лузинское сельское поселение, с. Лузино	2 000 голов коров, 20 тыс. тонн молока в год	2017 – 2019 годы	Санитарно-защитная зона
10	Строительство свиноплеменника, увеличение поголовья свиней с 10 до 50 тыс. голов в Омском районе. Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от ГРС-2, г. Омск (160 тыс. куб.м.); - электроснабжение от ПС «Морозовская» 110/10 кВ	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Морозовское сельское поселение, с. Ракитинка	Производство мяса – свинины до 6 тыс. тонн (на убой в живом весе)	2017 – 2020 годы	Санитарно-защитная зона
11	Строительство птицеводческого комплекса, увеличение поголовья кур несушек с 320 до 600 тыс. голов в Омском районе. Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от ГРС-2, г. Омск (160 тыс. куб.м.); - электроснабжение от ПС «Морозовская» 110/10 кВ	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Морозовское сельское поселение, с. Ракитинка	Производство яиц до 180 млн. штук	2017 – 2020 годы	Санитарно-защитная зона
12	Строительство индустриального парка. Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от ГРС-2, г. Омск (160 тыс. куб.м.); - электроснабжение от ПС «Надеждинский ТПК» 110/10 кВ (ПС «Солнечная долина» 35/10 кВ, ПС «Надеждино» 35/10 кВ)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Надеждинское, Пушкинское сельские поселения	-	2017 – 2019 годы	Санитарно-защитная зона
13	Строительство комплекса глубокой переработки сельскохозяйственной продукции «Биокомплекс». Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от ГРС-2, г. Омск (160 тыс. куб.м.); - электроснабжение от ПС «Надеждинский ТПК» 110/10 кВ (ПС «Солнечная долина» 35/10 кВ, ПС «Надеждино» 35/10 кВ)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Надеждинское, Пушкинское сельские поселения	До 1 млн. тонн переработки зерновых культур в год	2016 – 2020 годы	Санитарно-защитная зона
14	Строительство станции искусственного осеменения (СИО) на 150 хряков. Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от ГРС-19 «Таврическая» (40 тыс. куб.м), сеть газораспределения д. Гауф – с. Фадино; - электроснабжение от ПС «НСД» 35/6 кВ (ПС «Омская» 35/10 кВ)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Новоомское сельское поселение	150 хряков	2019 год	Санитарно-защитная зона
15	Строительство свиноплеменника «Петровский» в рамках реализации проекта ТОК «Биокомплекс». Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от ГРС-2 г. Омск (160 тыс. куб.м.); - электроснабжение от ПС «Аграрная» 35/10 кВ	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Петровское сельское поселение	11 тыс. тонн мяса – свинины в год при поголовье 100 тыс. голов свиней	2011 – 2018 годы	Санитарно-защитная зона
16	Строительство товарного комплекса на 2300 свиноматок	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Розовское сельское поселение	2300 свиноматок	2021 год	Санитарно-защитная зона
17	Строительство «Агропромышленного парка «Макошь», включающего строительство завода по глубокой переработке зерновых и масличных культур, спиртового завода, цеха по производству сельскохозяйственно техники оптово-распределительного центра (далее – ОРЦ).	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Троицкое сельское поселение	3457 рабочих мест; Элеватор на 40 тыс. тонн зерна; ОРЦ-4 водохранилище емкостью хранения свыше 60 тыс. тонн, 3 оптовых комплекса общей площадью 35 тыс. кв. м, 3 логисти-ческих комплекса общей площадью 90 тыс. кв. м	2020 – 2031 годы	Санитарно-защитная зона
18	«Построение федерального вертикально-интегрированного холдинга по производству, предподготовке и глубокой переработке картофеля и овощей». Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от ГРС-6, пос. Береговой (50 тыс. куб.м) (ГРС-23 «Андреевская» (5 тыс. куб.м)); - электроснабжение от ПС «Надеждинский ТПК» 110/10 кВ (ПС «Увальная Бития» 35/10 кВ)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Ключевское сельское поселение; Саргатский муниципальный район Омской области, Увалобитинское сельское поселение; Таврический муниципальный район Омской области, Харламовское сельское поселение	Увеличение объема долгосрочного хранения столовых овощей до 252,5 тыс. тонн в год, переработка овощей до 160 тыс. тонн в год и производство семенного картофеля до 17,5 тыс. тонн в год	2015 – 2026 годы	Санитарно-защитная зона
19	Строительство молочно-товарной фермы с системой беспривязного содержания и доильным залом. Инженерная инфраструктура, необходимая для эксплуатации объекта: - газоснабжение от Перспективной ГРС «Полтавская» (23,3 тыс. куб.м); - электроснабжение от ПС «Вольное» 35/10 кВ	Омская область, Полтавский муниципальный район Омской области, Новоильиново сельское поселение, с. Новоильиново	600 голов коров, 3,6 тыс. тонн молока	2015 – 2019 годы	Санитарно-защитная зона
6.3. Особо охраняемые природные территории регионального значения					
1	Развитие существующих особо охраняемых природных территорий регионального значения, усовершенствование охраны, обеспечение высокого уровня их функционирования, а также осуществление мероприятий по уточнению площади, занятой особо охраняемыми природными территориями регионального значения	Омская область, Большереченский, Большешуковский, Исикульский, Калачинский, Колосовский, Крутинский, Любинский, Москаленский, Муромцевский, Называевский, Омский, Окочешниковский, Полтавский, Саргатский, Тарский, Тюкалинский, Черлакский муниципальные районы Омской области, г. Омск	-	2017 – 2036 годы	Охранная зона
6.4. Объекты (территории), необходимые для реализации полномочий Омской области в сфере водных отношений, в том числе размещения водохранилищ и (или) гидротехнических сооружений					
1	Строительство Красногорского водоподъемного гидроузла на реке Иртыш	Омская область, г. Омск, Омский муниципальный район Омской области, Дружинское сельское поселение, с. Красная горка, 1813 км от устья р. Иртыш	Проектная мощность правобережной и левобережной плотин – 12 водосливных секций	2016 – 2022 годы	Санитарно-защитная зона
6.5. Государственные музеи Омской области (за исключением федеральных государственных музеев, перечень которых утверждается Правительством Российской Федерации)					
1	Реконструкция здания бюджетного учреждения культуры Омской области «Омский областной музей изобразительных искусств им. М.А. Врубеля»	Омская область, г. Омск, ул. Музейная, д. 4	4506,0 кв.м	2019 год	Не требуется
2	Строительство историко-культурного и музейного комплекса имени М.А. Ульянова бюджетного учреждения культуры Омской области «Омский государственный историко-краеведческий музей»	Омская область, Тарский муниципальный район Омской области, Тарское городское поселение, г. Тара, ул. Советская, д. 34	1187,0 кв.м	2022 год	Не требуется
6.6. Учреждения культуры и искусства Омской области (за исключением федеральных государственных учреждений культуры и искусства, перечень которых утверждается уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти)					
1	Реконструкция зданий Автономного учреждения культуры Омской области «Омская филармония»	644043 Омская область, г. Омск, ул. Ленина, д. 14 г. Омск, ул. Ленина, д. 16	382,3 кв.м 724,6 кв.м	2020 – 2029 годы	Не требуется
6.7. Объекты регионального значения, необходимые для организации деятельности по сбору (в том числе раздельному сбору), транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов					
1	Строительство межмуниципального центра обращения с отходами в Большереченском муниципальном районе Омской области	Омская область, Большереченский муниципальный район Омской области, Большереченское городское поселение	до 40 тыс. тонн/год	2018 – 2026 годы	Санитарно-защитная зона
2	Строительство межмуниципального центра обращения с отходами в Калачинском муниципальном районе Омской области	Омская область, Калачинский муниципальный район Омской области, Куликовское сельское поселение	до 40 тыс. тонн/год	2018 – 2026 годы	Санитарно-защитная зона
3	Строительство межмуниципального центра обращения с отходами в Любинском муниципальном районе Омской области	Омская область, Любинский муниципальный район Омской области, Любинское городское поселение, р.п. Любинский	до 40 тыс. тонн/год	2018 – 2026 годы	Санитарно-защитная зона
4	Строительство межмуниципального центра обращения с отходами в Называевском муниципальном районе Омской области	Омская область, Называевский муниципальный район Омской области, Называевское городское поселение	до 40 тыс. тонн/год	2018 – 2026 годы	Санитарно-защитная зона
5	Строительство межмуниципального центра обращения с отходами в Омском муниципальном районе Омской области	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Андреевское сельское поселение	до 500 тыс. тонн/год	2018 – 2020 годы	Санитарно-защитная зона
6	Строительство межмуниципального центра обращения с отходами в Омском муниципальном районе Омской области. Строительство мусороперерабатывающего комплекса	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Комсомольское сельское поселение	до 500 тыс. тонн/год свыше 40 тыс. тонн/год	2018 – 2026 годы	Санитарно-защитная зона
7	Строительство межмуниципального центра обращения с отходами в Павлоградском муниципальном районе Омской области	Омская область, Павлоградский муниципальный район Омской области, Хорошковское сельское поселение	до 40 тыс. тонн/год	2018 – 2026 годы	Санитарно-защитная зона
8	Строительство межмуниципального центра обращения с отходами в Таврическом муниципальном районе Омской области	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Ленинское сельское поселение	Мощность объекта до 400 тыс. тонн/год	2017 – 2022 годы	Санитарно-защитная зона
9	Строительство межмуниципального центра обращения с отходами в Шербакульском муниципальном районе Омской области	Омская область, Шербакульский муниципальный район Омской области, Шербакульское городское поселение	до 40 тыс. тонн/год	2018 – 2026 годы	Санитарно-защитная зона
6.8. Объекты мелиорации					
1	Реконструкция Новоомской оросительной системы, Омский муниципальный район, Омская область	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Троицкое сельское поселение, с. Троицкое	5,3 км	2019 год	Охранные зоны с особыми условиями пользования
2	Реконструкция Пушкинской оросительной системы, Омский муниципальный район, Омская область	Омская область, г. Омск, Омский муниципальный район Омской области, Пушкинское сельское поселение, с. Пушкино	17,38 км	2020 год	Охранные зоны с особыми условиями пользования
3	Реконструкция Рассветовской оросительной системы, Любинский муниципальный район, Омская область	Омская область, Любинский муниципальный район Омской области, Любино-Малоросское сельское поселение, с. Любино-Малороссы. Омский муниципальный район Омской области, Дружинское сельское поселение, с. Красная Горка	6,41 км	2020 год	Охранные зоны с особыми условиями пользования
4	Реконструкция Лузинской оросительной системы, Омский муниципальный район, Омская область	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Дружинское сельское поселение, п. Горячий Ключ; Лузинское сельское поселение, с. Лузино	28,7 км	2025 год	Охранные зоны с особыми условиями пользования
5	Реконструкция Красноярской оросительной системы, Омский муниципальный район, Омская область	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Красноярское сельское поселение, с. Красноярка	2,635 км	2030 год	Охранные зоны с особыми условиями пользования

6	Реконструкция Таврической оросительной системы, Таврический муниципальный район, Омская область	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Прииртышское сельское поселение, с. Прииртышье	4,4 км	2025 год	Охранные зоны с особыми условиями пользования
7	Реконструкция Сибирской оросительной системы, Нововаршавский муниципальный район, Омская область	Омская область, Нововаршавский муниципальный район Омской области, Ермаковское сельское поселение, с. Александровка	7,3 км	2025 год	Охранные зоны с особыми условиями пользования
8	Реконструкция Иртышской оросительной системы, Горьковский муниципальный район, Омская область	Омская область, Горьковский муниципальный район Омской области, Нижнеомский муниципальный район Омской области, Ситниковское сельское поселение, д. Сидоровка	5,05 км	2030 год	Охранные зоны с особыми условиями пользования
9	Реконструкция Красногорской оросительной системы, Омский муниципальный район, Омская область	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Дружинское сельское поселение, с. Красная Горка	6,28 км	2025 год	Охранные зоны с особыми условиями пользования
10	Реконструкция Покровской оросительной системы, Омский муниципальный район, Омская область	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Покровское сельское поселение, с. Покровка	0,85 км	2020 год	Охранные зоны с особыми условиями пользования
11	Реконструкция Ачаирской оросительной системы, Омский муниципальный район, Омская область	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Ачаирское сельское поселение, п. Ачаирский	2,89 км	2021 год	Охранные зоны с особыми условиями пользования
12	Реконструкция Котовщиковской осушительной системы, Знаменский муниципальный район, Омская область	Омская область, Знаменский муниципальный район Омской области, Чередовское сельское поселение, д. Александрово, д. Котовщиково	78,3 км	2030 год	Охранные зоны с особыми условиями пользования

6.9. Объекты, необходимые для осуществления полномочий по межмуниципальному сотрудничеству, в том числе

6.9.1. Объекты электроснабжения регионального значения

1	ВЛ-110 кВ Екатеринославская – Полтавская (строительство)	Омская область, Шербакульский, Полтавский муниципальные районы Омской области	110 кВ	2019 – 2022 годы	Охранная зона
2	Строительство участка двухцепной линии электропередачи 110 кВ в обход территории производственного комплекса АО «ОМБК» с последующим выносом существующей линии электропередачи 110 кВ Омская ТЭЦ-5 – Октябрьская I, II цепь (С-109, С-110) с территории АО «ОМБК»	Омская область, г. Омск	110 кВ	2019 год	Охранная зона
3	Подстанция 110/10 кВ Северо-Западная с установкой третьего трансформатора 40 МВА (реконструкция)	Омская область, г. Омск	110/10 кВ	2019 – 2021 годы	Охранная зона
4	Подстанция 110/10 кВ Советская с заменой трансформаторов 2 x 16 МВА на 2 x 25 МВА (реконструкция)	Омская область, г. Омск	110/10 кВ	2020 год	Охранная зона
5	Подстанция 110/10 кВ Куйбышевская с заменой трансформаторов 2 x 40 МВА на 2 x 63 МВА (реконструкция)	Омская область, г. Омск	110/10 кВ	2018 – 2020 годы	Охранная зона
6	Подстанция 110/10 кВ Амурская с заменой трансформаторов 2 x 25 МВА на 2 x 40 МВА (реконструкция)	Омская область, г. Омск	110/10 кВ	2020 год	Охранная зона
7	Подстанция 110/10 кВ Западная с заменой трансформаторов 2 x 25 МВА на 2 x 40 МВА (реконструкция)	Омская область, г. Омск	110/10 кВ	2024 год	Охранная зона
8	Подстанция 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 x 40 МВА и переводом нагрузки с подстанции 110/10 кВ Энтузиастов (строительство)	Омская область, г. Омск	110/10 кВ	2017 – 2023 годы	Охранная зона
9	Подстанция 110/10 кВ Семиреченская (2 x 40 МВА) (строительство (реконструкция))	Омская область, г. Омск	110/10 кВ	2018 – 2024 годы	Охранная зона
10	Подстанция 110/10 кВ Левобережная с установкой третьего трансформатора 1 x 40 МВА (реконструкция)	Омская область, г. Омск	110/10 кВ	2019 – 2020 годы	Охранная зона
11	Подстанция 110/10 кВ Карбышево с заменой трансформаторов 2 x 16 МВА на 2 x 25 МВА (реконструкция)	Омская область, г. Омск	110/10 кВ	2018 – 2026 годы	Охранная зона
12	Подстанция 110/10 кВ Новая с заменой трансформаторов 2 x 40 МВА на 2 x 63 МВА (реконструкция)	Омская область, г. Омск	110/10 кВ	2018 – 2020 годы	Охранная зона
13	Реконструкция подстанции 110/35/10 кВ Большие Уки с установкой двух дизельных электростанций суммарной мощностью 2x2 МВА, подключенных к секциям шин 10 кВ	Омская область, Большеуковский муниципальный район Омской области, Большеуковское сельское поселение, с. Большие Уки	110/35/10 кВ	2020 год	Охранная зона
14	Подстанция 110/10 кВ Сургутская с заменой трансформаторов 2 x 16 МВА на 2 x 25 МВА (для обеспечения электроснабжения Красногорского водоподъемного гидроузла) (реконструкция)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	110/10 кВ	2019 год	Охранная зона
15	Подстанция 110/10 кВ Чунаевская с заменой трансформаторов 2 x 10 МВА на 2 x 16 МВА (реконструкция)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	110/10 кВ	2019 – 2023 годы	Охранная зона
16	Подстанция 110/10 кВ Новотроицкая с заменой трансформатора 10 МВА на трансформатор 25 МВА (реконструкция)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	110/10 кВ	2021 год	Охранная зона
17	Подстанция 110/35/6 кВ Власть труда с установкой повышающих трансформаторов 6/10 кВ (реконструкция)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	110/35/6 кВ	2022 год	Охранная зона
18	Подстанция 110/10 кВ ТПК Надеждинский с заменой трансформаторов 2 x 16 МВА на 2 x 25 МВА и переводом подстанции на класс напряжения 110/35/10 кВ (реконструкция)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	110/35/10кВ	2018 – 2023 годы	Охранная зона
19	Подстанция 110/10 кВ Сосновская с установкой секционного выключателя 110 кВ (реконструкция)	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области	110/10 кВ	2019 год	Охранная зона
20	Подстанция 110/35/10 кВ Тара с установкой управляемого шунтирующего реактора (реконструкция)	Омская область, Тарский муниципальный район Омской области	110/35/10 кВ	2019 год	Охранная зона
21	Солнечная электростанция в Нововаршавском муниципальном районе Омской области (строительство)	Омская область, Нововаршавский муниципальный район Омской области	15 МВт	2020 год	Охранная зона
22	Солнечная электростанция в Одесском муниципальном районе Омской области (строительство)	Омская область, Одесский муниципальный район Омской области	20 МВт	2020 год	Охранная зона
23	Строительство солнечной электростанции в Павлоградском муниципальном районе Омской области	Омская область, Павлоградский муниципальный район Омской области	15 МВт	2022 год	Охранная зона
24	Солнечная электростанция в Русско-Полянском муниципальном районе Омской области (строительство)	Омская область, Русско-Полянский муниципальный район Омской области	15 МВт	2020 год	Охранная зона

6.9.2. Объекты газоснабжения регионального значения

1	Газопровод-отвод и ГРС г. Называевск Омской области (строительство)	Омская область, Тюкалинский, Называевский муниципальные районы Омской области	39 (Д325)	2019 год	Охранная зона
2	Газопровод-отвод и ГРС «Валуевская» Тюкалинского района Омской области (строительство)	Омская область, Тюкалинский муниципальный район Омской области	0,2 (Д57)	2019 год	Охранная зона
3	Газопровод-отвод и ГРС «Налимовская» Называевского района Омской области (строительство)	Омская область, Называевский муниципальный район Омской области	0,2 (Д57)	2019 год	Охранная зона
4	Газопровод-отвод и ГРС «Исилькульская» (строительство)	Омская область, Называевский, Исилькульский муниципальные районы Омской области	77(Д325)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
5	Газопровод-перемычка ГРС «Исилькуль» – ГРС «Москаленки» (строительство)	Омская область, Исилькульский, Москаленский муниципальные районы Омской области	40 (Д273)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
6	Газопровод-отвод и ГРС «Тарлыкская» (строительство)	Омская область, Любинский муниципальный район Омской области	0,3 (Д89)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
7	Газопровод-отвод и ГРС «Заря Свободы» (строительство)	Омская область, Марьяновский муниципальный район Омской области	1(Д108)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
8	Газопровод-отвод и ГРС «Полтавская» (строительство)	Омская область, Москаленский, Полтавский муниципальные районы Омской области	56(Д273)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
9	Газопровод-отвод и ГРС «Павлоградская» (строительство)	Омская область, Таврический, Павлоградский муниципальные районы Омской области	45(Д273)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
10	Газопровод-отвод и ГРС-29 г. Омск Омской области (строительство)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, г. Омск	25(Д426), 19(Д325)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
11	Газопровод-перемычка к ГРС-19 «Таврическая» (строительство)	Омская область, Омский, Таврический муниципальные районы Омской области	30(Д273)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
12	Газопровод-отвод и ГРС «Шербакульская» (строительство)	Омская область, Омский, Азовский немецкий национальный и Шербакульский муниципальные районы Омской области	62(Д219)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
13	Газопровод-отвод от ГРС «Андреевка» Саргатского района до ГРС «Ингалы» и ГРС «Большереченская» Большереченского района Омской области (строительство)	Омская область, Саргатский, Большереченский муниципальные районы Омской области	67(Д325)	2020 год	Охранная зона
14	Газопровод-отвод от ГРС «Большереченская» до ГРС «Тарская» (строительство)	Омская область, Большереченский, Тарский муниципальные районы Омской области	97 (Д325)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
15	Газопровод-отвод и ГРС «Муромцево» (строительство)	Омская область, Большереченский, Муромцевский муниципальные районы Омской области	35 (Д273)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
16	Газопровод-отвод и ГРС «Екатерининская» (строительство)	Омская область, Тарский муниципальный район Омской области	10 (Д273)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
17	Газопровод-отвод и ГРС «Седелниково» (строительство)	Омская область, Тарский, Седелниковский муниципальные районы Омской области	45 (Д273)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
18	Газопровод-отвод и ГРС «Кутырлинская» (строительство)	Омская область, Любинский, Тюкалинский, Колосовский муниципальные районы Омской области	80(Д325)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
19	Газопровод-отвод и ГРС «Колосовка» (строительство)	Омская область, Колосовский муниципальный район Омской области	53(Д219)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
20	Газопровод-перемычка ГРС «Колосовка» – ГРС «Тарская» (строительство)	Омская область, Тарский, Колосовский муниципальные районы Омской области	70 (Д273)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
21	Газопровод-отвод и ГРС «Сухое» (строительство)	Омская область, Кормиловский, Горьковский муниципальные районы Омской области	32 (Д219)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
22	Газопровод-отвод и ГРС «Нижняя Омка» (строительство)	Омская область, Калачинский, Нижнеомский муниципальные районы Омской области	36 (Д219)	Не ранее 2020 года	Охранная зона

23	Газопровод-отвод к ГРС «Усть-Ишимская» (строительство)	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области, Тюменская область	108 (Д219)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
24	Газопровод-отвод к ГРС «Басаргульская» (строительство)	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	0,2 (Д57)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
25	Газопровод-отвод и ГРС «Орехово» (строительство)	Омская область, Усть-Ишимский муниципальный район Омской области	0,2 (Д57)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
26	Газопровод-отвод и ГРС «Иртышская» (строительство)	Омская область, Черлакский муниципальный район Омской области	0,2 (Д273)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
27	Газопровод-отвод и ГРС «Ачаир» (строительство)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	0,2 (Д57)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
28	Газопровод-отвод и ГРС «Ачаирский» (строительство)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	0,2 (Д57)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
29	Газопровод-отвод и ГРС «Покрово-Иртышское» (строительство)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	0,2 (Д57)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
30	Сеть газораспределения от существующего межпоселкового газопровода ГРС-19 «Таврическая» – с. Одесское до д. Сереброполье – д. Роза Долина – отвод на с. Цветнополе – с. Лесное (строительство)	Омская область, Азовский немецкий национальный и Таврический муниципальные районы Омской области	14,8 (Д225), 7,1 (Д110)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
31	Сеть газораспределения ГРС «Ингалы» с. Ингалы – с. Старокарасук – д. Трубочка – отвод на д. Чистоозерье – отвод на д. Черново – д. Русиново – д. Березовка – с. Чебаклы – д. Яланкуль – д. Сафоново (строительство)	Омская область, Большереченский и Колосовский муниципальные районы Омской области	21 (Д315), 44,5 (Д225)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
32	Сеть газораспределения ГРС «Сухое» с. Сухое – отвод на д. Аксеновка – д. Алексеевка – пос. Алексеевский – д. Сягаевка – отвод на д. Согра – отвод на с. Серебряное – отвод на д. Исаковка – д. Новомалиновка (строительство)	Омская область, Горьковский и Нижнеомский муниципальные районы Омской области	68,1 (Д315)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
33	Сеть газораспределения от существующего газопровода «д. Пучково – с. Маргенау» – отвод на д. Николайполь – отвод на д. Ивановку – д. Гаркушино (строительство)	Омская область, Исилькульский и Москаленский муниципальные районы Омской области	1,3 (Д160), 8,1 (Д110)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
34	Сеть газораспределения от существующего газопровода «д. Пучково – с. Маргенау» – отвод на д. Ивановку – отвод на д. Николайполь – отвод на д. Миролюбовку – д. Миролюбовка (закольцовка) (строительство)	Омская область, Исилькульский и Москаленский муниципальные районы Омской области	8,9 (Д160), 7,4 (Д110)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
35	Сеть газораспределения от существующего межпоселкового газопровода «с. Осокино – с. Великорусское» до д. Кочковатое (строительство)	Омская область, Калачинский и Оконешниковский муниципальные районы Омской области	5,2 (Д110)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
36	Сеть газораспределения от существующего межпоселкового газопровода «с. Осокино – с. Великорусское» до д. Павловка (строительство)	Омская область, Калачинский и Оконешниковский муниципальные районы Омской области	4,4 (Д110)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
37	Сеть газораспределения – пункт газорегуляторный блочный (далее – ПГБ) на с. Великорусское – отвод на д. Степянка – ПГБ на с. Любимовка (строительство)	Омская область, Калачинский и Оконешниковский муниципальные районы Омской области	28,6 (Д315)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
38	Сеть газораспределения ГРС «Кутырлинская» – отвод на д. Николаевка – с. Белогривка (строительство)	Омская область, Колосовский и Большешуковский муниципальные районы Омской области	54,3 (Д315)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
39	Сеть газораспределения ГРС «Кутырлинская» – отвод на с. Кутырлы – д. Савиново (строительство)	Омская область, Колосовский и Тюкалинский муниципальные районы Омской области	12,6 (Д225)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
40	Сеть газораспределения ГРС «Кутырлинская» – д. Меркуты – отвод на д. Большую Казанку с. Коршуновка (строительство)	Омская область, Колосовский и Тюкалинский муниципальные районы Омской области	12,0 (Д160), 13,3 (Д110)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
41	Сеть газораспределения ГРС-8 «Оглухинская» – д. Колмаково (строительство)	Омская область, Крутинский и Тюкалинский муниципальные районы Омской области	6,3 (Д110)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
42	Сеть газораспределения ГРС «Тарлыкская» – отвод на пос. Оброскино – с. Бекишево (строительство)	Омская область, Любинский и Тюкалинский муниципальные районы Омской области	7,7 (Д160)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
43	Сеть газораспределения ГРС «с. Заря Свободы» – с. Пикетное – отвод на д. Райнфельд – отвод на пос. Москаленский – отвод на д. Уютное – отвод на населенный пункт отделение № 2 совхоза Российский – отвод на д. Нейдорф – пос. Лесногорский – населенный пункт отделение № 5 совхоза Российский – д. Степок (строительство)	Омская область, Марьяновский и Москаленский муниципальные районы Омской области	9,8 (Д225), 22,4 (Д160), 7,3 (Д110)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
44	Сеть газораспределения ГРС «с. Заря Свободы» – отвод на с. Заря Свободы – отвод на пос. имени Чапаева – пос. Южный – пос. Урожайный – пос. Луговой – пос. Лесной – д. Шулаевка – д. Балашовка – д. Борятино – д. Малая Черноостровка – пос. Алексеевский – д. Драгунка (строительство)	Омская область, Марьяновский, Любинский и Называевский муниципальные районы Омской области	27,3 (Д225), 39,9 (Д160)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
45	Сеть газораспределения ГРС «Муромцево» – отвод на с. Гурово – с. Костино – отвод на с. Моховой Привал – отвод на с. Камышино-Курское – отвод на д. Пустынное – д. Борисовка (строительство)	Омская область, Муромцевский и Нижнеомский муниципальные районы Омской области	69,2 (Д225), 0,2 (Д426)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
46	Сеть газораспределения ПГБ на р.п. Нововаршавка – отвод на д. Русановка – отвод на ст. Любовка – отвод на пос. Любовский – с. Бобринка – д. Пашенная Роща (строительство)	Омская область, Нововаршавский и Павлоградский муниципальные районы Омской области	44,5 (Д315)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
47	Сеть газораспределения от существующего газопровода ГРС-5 – ГРС-29 до д. Мирная Долина	Омская область, Омский и Азовский немецкий национальный муниципальные районы Омской области	3,8 (Д110), 0,8 (Д63)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
48	Сеть газораспределения ГРС-29 – отвод на с. Троицкое – пос. Новоомский – отвод ПГП на д. Гауф – ПГП на с. Азово (строительство)	Омская область, Омский и Азовский немецкий национальный муниципальные районы Омской области	34,2 (Д325)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
49	Перевод существующего газопровода-отвода 1 класса пос. Речной – с. Иртыш с рабочим давлением до 1,2 МПа в проектную категорию с рабочим давлением до 5,5 МПа	Омская область, Омский и Черлакский муниципальные районы Омской области	42,8 (Д273)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
50	Сеть газораспределения от ГРПШ микрорайона Загородный г. Омск до с. Андреевка (строительство)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области и г. Омск	7,6 (Д110)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
51	Сеть газораспределения от существующего газопровода к котельной пос. Загородный ООО «КСМ «Сибирский железобетон» до пос. Хвойный с отводом на д. 18 Партсъезд (строительство)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области и г. Омск	7,0 (Д160), 1,3 (Д110)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
52	Сеть газораспределения ГРС «Павлоградская» – отвод на с. Логиновка – отвод на д. Божедаровка – отвод на аул Кайдаул – отвод на д. Константиноградка – д. Камышино – отвод на д. Пашенная Роща – отвод на д. Раздольное – с. Южное – д. Розовка (строительство)	Омская область, Павлоградский и Русско-Полянский муниципальные районы Омской области	61,7 (Д315)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
53	Сеть газораспределения ПГБ на с. Богодуховка – отвод на д. Липов Кут – д. Бердовка – д. Назаровка – отвод на с. Буяновка (строительство)	Омская область, Павлоградский и Одесский муниципальные районы Омской области	31,8 (Д315)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
54	Сеть газораспределения ГРС «Полтавская» – д. Хмаровка – отвод на д. Белотурковка – д. Мясники (строительство)	Омская область, Полтавский и Исилькульский муниципальные районы Омской области	2,2 (Д315), 11,3 (Д225), 10,2 (Д160)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
55	Сеть газораспределения ГРС «Полтавская» – д. Гвоздевка (строительство)	Омская область, Полтавский и Москаленский муниципальные районы Омской области	13,8 (Д225)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
56	Сеть газораспределения ГРС-19 «Таврическая» – ПГБ на д. Гауф (строительство)	Омская область, Таврический и Азовский немецкий национальный муниципальные районы Омской области	19,1 (Д325)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
57	Сеть газораспределения ГРС «Тарская» – ПГБ у с. Знаменское (строительство)	Омская область, Тарский и Знаменский муниципальные районы Омской области	49,4 (Д315)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
58	Сеть газораспределения ГРС «Тарская» – д. Большие Кучки – отвод на д. Любимово – отвод на с. Большие Туралы – отвод на д. Свидаерск – отвод на д. Скатово – отвод на д. Большетерехино (строительство)	Омская область, Тарский и Колосовский муниципальные районы Омской области	39,3 (Д315)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
59	Сеть газораспределения ГРС «Усть-Ишимская» – отвод на пос. Южный – отвод на д. Летние – д. Эбаргуль – отвод на пос. Аксеново – с. Ярково – д. Ильчебага – отвод на д. Ураш – д. Тавинск (строительство)	Омская область, Усть-Ишимский и Тевризский муниципальные районы Омской области	37,2 (Д315)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
60	Сеть газораспределения ГРС «Иртышская» – ПГБ на с. Великорусское (строительство)	Омская область, Черлакский и Калачинский муниципальные районы Омской области	1,2 (Д426), 26,3 (Д315)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
61	Сеть газораспределения ГРС «Иртышская» – отвод на д. Победа (дюкер) – врезка в существующий межпоселковый газопровод ГРС-19 «Таврическая» – р.п. Нововаршавка (строительство)	Омская область, Черлакский и Таврический муниципальные районы Омской области	8,3 (Д426), 2,9 (Д63)	Не ранее 2020 года	Охранная зона
6.9.3. Объекты водоснабжения регионального значения					
1	Ленинская очистная водопроводная станция (реконструкция)	Омская область, г. Омск, Ленинский административный округ, ул. 19-я Марьяновская	Проектная производительность 620,0 тыс. куб. м/сут	2017 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
2	Резервуар чистой воды № 4 на ЛОВС (реконструкция)	Омская область, г. Омск, Ленинский административный округ, ул. 19-я Марьяновская	В соответствии с проектом	2017 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
3	Насосная станция 2-го подъема ЛОВС (строительство)	Омская область, г. Омск, Ленинский административный округ, ул. 19-я Марьяновская	Проектная производительность 620,0 тыс. куб. м/сут	2017 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
4	Вторая очередь сооружения повторного использования промывных вод на ЛОВС (строительство)	Омская область, г. Омск, Ленинский административный округ, ул. 19-я Марьяновская	Проектная производительность 60,0 тыс. куб. м/сут	2017 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
5	Очистная водопроводная станция «Крутая Горка» (реконструкция)	Омская область, г. Омск, мкр. Крутая горка, ул. Полтавцева, 2	Проектная производительность 10,0 тыс. куб. м/сут	2017 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
6	Сооружение повторного использования промывных вод на очистной водопроводной станции «Крутая Горка» (строительство)	Омская область, г. Омск, мкр. Крутая горка, ул. Полтавцева, 2	В соответствии с проектом	2017 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
7	Магистральный водовод от точки врезки в городской водопровод в г. Омске до насосной станции с. Морозовка Омского муниципального района Омской области (строительство)	Омская область, г. Омск, Омский муниципальный район Омской области, с. Морозовка	Н/д	2017-2026 годы	Санитарно-защитная полоса водовода
8	Магистральная насосная станция Любино-Исилькульского группового водопровода (строительство)	Омская область, Азовский немецкий национальный муниципальный район Омской области, Сосновское сельское поселение, деревня Мирная долина	Проектная производительность 1800 куб. м/сут	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
9	Горьковский групповой водопровод (строительство)	Омская область, Горьковский, Нижнеомский, Омский, Кормиловский и Муромцевский муниципальные районы Омской области	Общая протяженность сетей 1252,21 км	Ориентировочный срок окончания строительства – 2030 год	Санитарно-защитная полоса водовода
10	Станция водоподготовки Западного участка Любино-Исилькульского группового водопровода (строительство)	Омская область, Любинский муниципальный район Омской области, Любинское городское поселение, р.п. Любинский	Мощность объекта определяется проектом	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений

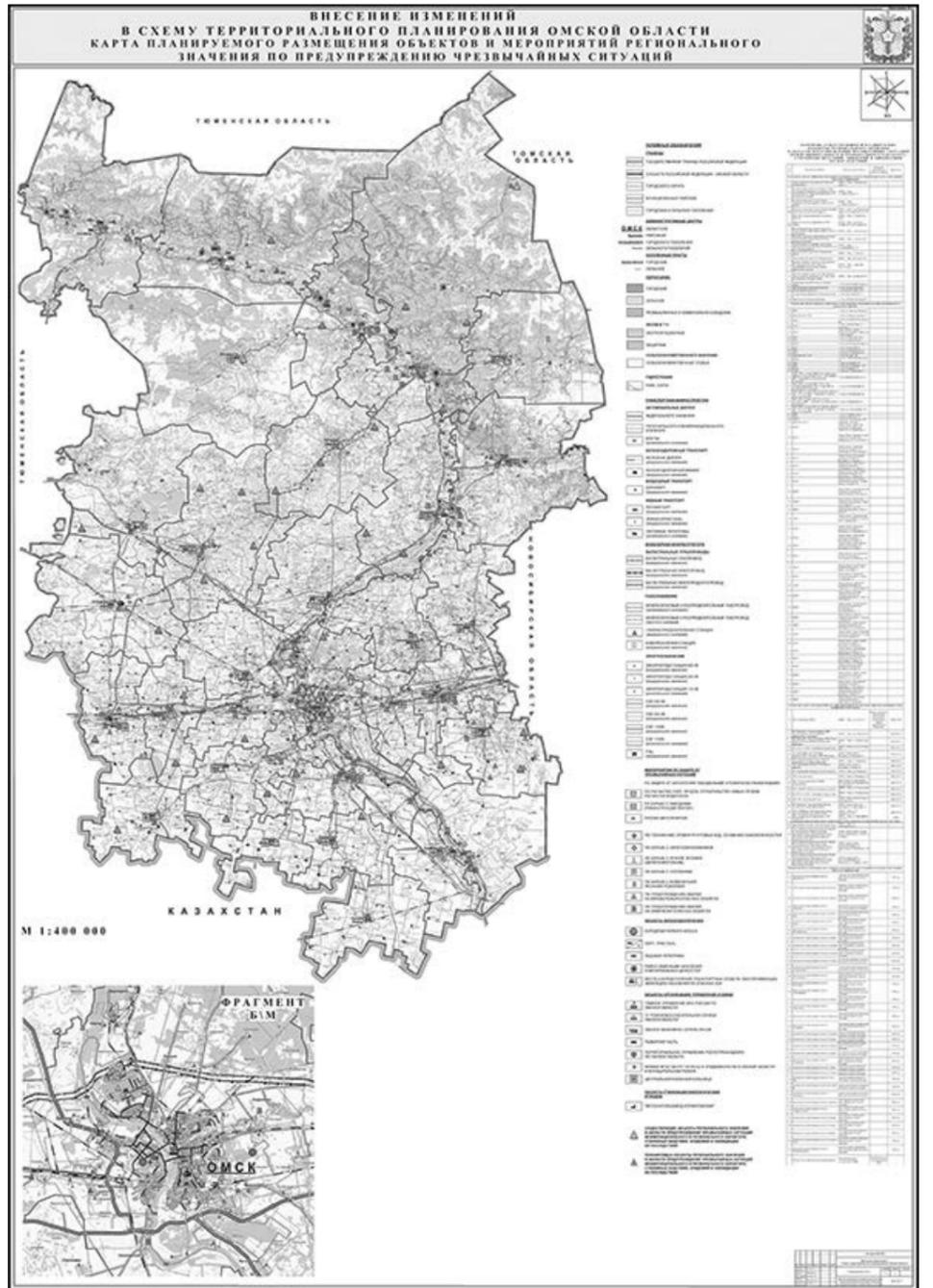
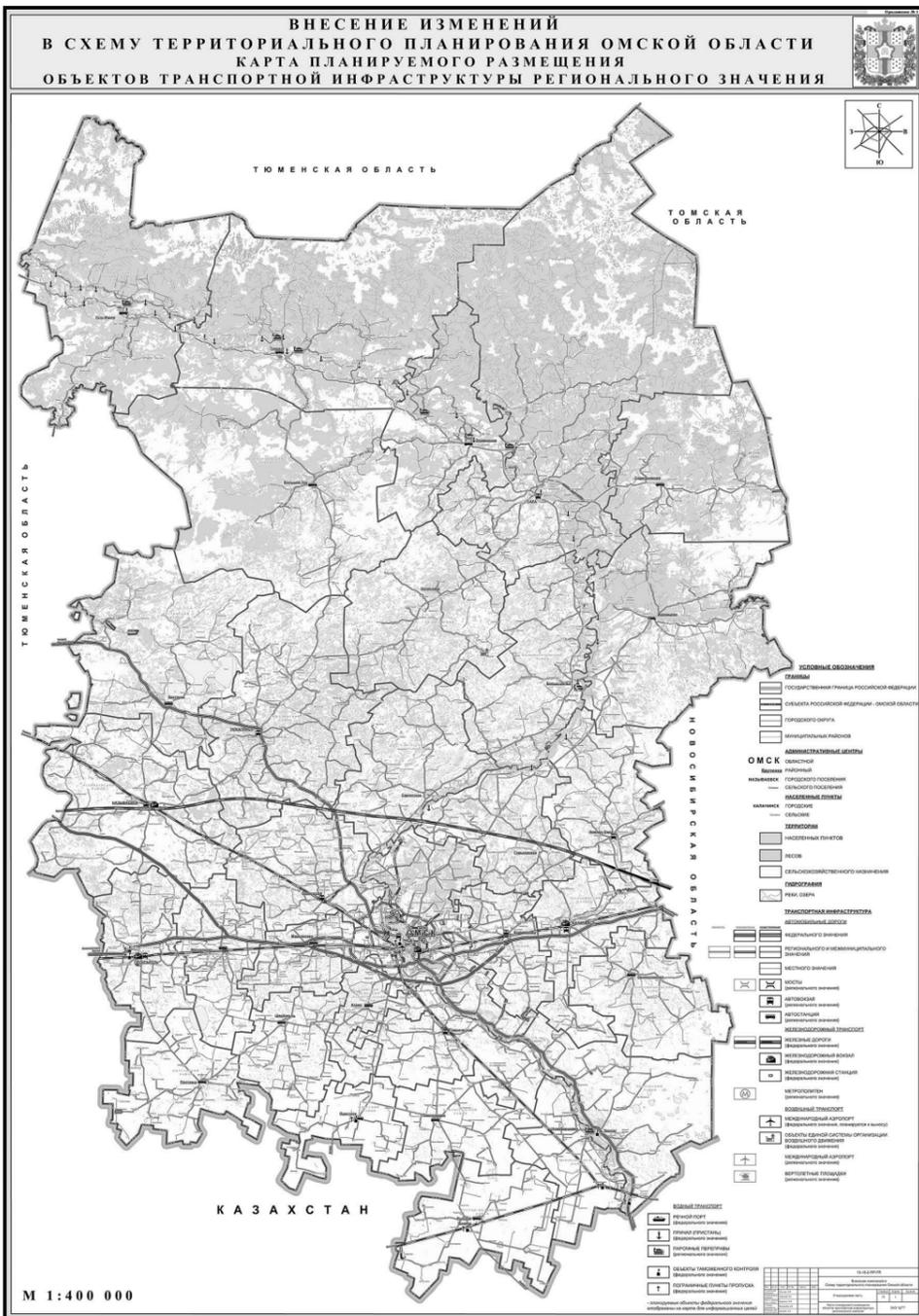
Официально

11	Водозаборные сооружения Любино-Исилькульского группового водопровода (реконструкция)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Троицкое сельское поселение, с. Троицкое	Проектная производительность 50,0 тыс. куб. м/сут	2018 – 2036 годы	Зоны санитарной охраны
12	ВНС 2-го подъема Любино-Исилькульского группового водопровода (реконструкция)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, Троицкое сельское поселение, с. Троицкое	Проектная производительность 50,0 тыс. куб. м/сут	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
13	Магистральный водопровод с. Троицкое – с. Орловка (реконструкция)	Омская область, Омский, Азовский немецкий национальный, Марьяновский муниципальные районы Омской области	Диаметр 800 мм	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
14	Магистральный водопровод с. Орловка – с. Черемновка (реконструкция)	Омская область, Марьяновский, Называевский муниципальные районы Омской области	Диаметр 500 мм	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
15	Магистральный водопровод с. Орловка – с. Пикетное (реконструкция)	Омская область, Марьяновский муниципальный район Омской области	Диаметр 500 мм	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
16	Магистральный водопровод пос. Кухарево – г. Исилькуль (реконструкция)	Омская область, Исилькульский муниципальный район Омской области	Диаметр 500 мм	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
17	Магистральный водопровод с. Любино – р.п. Красный Яр (реконструкция)	Омская область, Любинский муниципальный район Омской области	Диаметр 600 мм	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
18	Магистральный водопровод с. Копейкино – р.п. Таврическое (реконструкция)	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области	Диаметр 700 мм	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
19	Магистральный водопровод р.п. Таврическое – с. Неверовка (реконструкция)	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области	Диаметр 600 мм	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
20	Магистральный водопровод с. Таловское – пос. Новосергеевка (реконструкция)	Омская область, Шербакульский, Полтавский муниципальные районы Омской области	Общая протяженность 1,3 км	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
21	Магистральный водопровод с. Цветнополе – д. Яблоновка (реконструкция)	Омская область, Азовский немецкий национальный, Шербакульский муниципальные районы Омской области	Диаметр 500 мм	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
22	Магистральный водопровод с. Лукьяновка – с. Одесское (реконструкция)	Омская область, Одесский муниципальный район Омской области	Диаметр 400 мм	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
23	Магистральный водопровод р.п. Павлоградка – д. Явлено-Покровка (реконструкция)	Омская область, Павлоградский муниципальный район Омской области	Диаметр 300 мм	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
24	Водозаборные сооружения Южного группового водопровода (реконструкция)	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Пристанское сельское поселение, с. Пристанское	Проектная производительность 18,0 тыс. куб. м/сут	2018 – 2036 годы	Зоны санитарной охраны
25	Станция водоподготовки Южного группового водопровода (реконструкция)	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Пристанское сельское поселение, с. Пристанское	Проектная производительность 18,0 тыс. куб. м/сут	2018 – 2036 годы	Санитарно-защитная полоса водовода
26	ВНС 2-го подъема Южного группового водопровода (реконструкция)	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Пристанское сельское поселение, с. Пристанское	Проектная производительность 18,0 тыс. куб. м/сут	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
27	ВНС 3-го подъема Южного группового водопровода (реконструкция)	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области	Проектная производительность 18,0 тыс. куб. м/сут	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
28	Южный групповой водопровод, участок магистрального водовода от ВНС 2-го подъема в с. Пристанское до ВНС 3-го подъема (реконструкция)	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Пристанское сельское поселение	Проектная производительность 18,0 тыс. куб. м/сут	2018 – 2036 годы	Санитарно-защитная полоса водовода
29	Южный групповой водопровод, водопроводные сети от ВНС 1-го подъема в с. Пристанское до станции водоподготовки (реконструкция)	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Пристанское сельское поселение	Общая протяженность 2,3 км	2018 – 2036 годы	Санитарно-защитная полоса водовода
30	Водозаборные сооружения Оконешниковского группового водопровода (строительство)	Омская область, Черлакский муниципальный район Омской области, Иртышское сельское поселение, с. Иртыш	Ориентировочная проектная производительность – 24,0 тыс. куб./сут.	2026 – 2036 годы	Зона санитарной охраны
31	Станция водоподготовки и РЧВ Оконешниковского группового водопровода (строительство)	Омская область, Черлакский муниципальный район Омской области, Иртышское сельское поселение, с. Иртыш	Ориентировочная проектная производительность – 24,0 тыс. куб./сут.	2026 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
32	Насосная станция 2-го подъема Оконешниковского группового водопровода (строительство)	Омская область, Черлакский муниципальный район Омской области, Иртышское сельское поселение, с. Иртыш	Ориентировочная проектная производительность – 24,0 тыс. куб./сут.	2026 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
33	Оконешниковский групповой водопровод (строительство)	Омская область, Оконешниковский муниципальный район Омской области	Ориентировочная общая протяженность водопровода – 76,0 км	2026 – 2036 годы	Санитарно-защитная полоса водовода
34	Водозаборные сооружения Русско-Полянского группового водопровода (строительство)	Омская область, Нововаршавский муниципальный район Омской области, Нововаршавское городское поселение, д. Красный Яр	Ориентировочная проектная производительность – 12,0 тыс. куб./сут.	2026 – 2036 годы	Зона санитарной охраны
35	Станция водоподготовки и РЧВ Русско-Полянского группового водопровода (строительство)	Омская область, Нововаршавский муниципальный район Омской области, д. Красный Яр	Ориентировочная проектная производительность – 12,0 тыс. куб. м /сут	2026 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
36	Насосная станция 2-го подъема Русско-Полянского группового водопровода (строительство)	Омская область, Нововаршавский муниципальный район Омской области, д. Красный Яр	Ориентировочная проектная производительность – 12,0 тыс. куб. м /сут	2026 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
37	Русско-Полянский групповой водопровод (строительство)	Омская область, Нововаршавский, Русско-Полянский муниципальные районы Омской области	Ориентировочная общая протяженность группового водопровода – 200,0 км	2026 – 2036 годы	Санитарно-защитная полоса водовода
38	Магистральный водовод от ВНС Орловка-Любино-Исилькульского группового водопровода до г. Тюкалинска (строительство)	Омская область, Называевский, Тюкалинский муниципальные районы Омской области	Ориентировочная общая протяженность водовода – 98,0 км	2028 – 2036 годы	Санитарно-защитная полоса водовода
39	Магистральный водовод от ВНС д. Муравьевка Любино-Исилькульского группового водопровода до р.п. Крутинка (строительство)	Омская область, Называевский, Крутинский муниципальные районы Омской области	Ориентировочная общая протяженность водовода – 54,0 км	2026 – 2036 годы	Санитарно-защитная полоса водовода
40	Резервный водозабор г. Омска на базе Надеждинско-Китайлинского месторождения пресных подземных вод (строительство)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области	Проектная производительность 250,0 тыс. куб. м/сут	2026 – 2036 годы	Зоны санитарной охраны
41	Водозаборные сооружения г. Омска, «Заря» (реконструкция)	Омская область г. Омск, ул. Яблонева	Производительность в соответствии с проектом	2026 – 2036 годы	Зоны санитарной охраны
42	Водозаборные сооружения г. Омска, «Падь» (реконструкция)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, д. Падь, 23 км Черлакского тракта	Производительность в соответствии с проектом	2026 – 2036 годы	Зоны санитарной охраны
43	Водозаборные сооружения мкр. Крутая Горка, г. Омск (реконструкция)	Омская область, Омский муниципальный район Омской области, пос. Нижняя Ильинка, ул. 1-а Береговая	Проектная производительность 10,0 тыс. куб. м/сут	2026 – 2036 годы	Зоны санитарной охраны
44	Водозаборные сооружения Таврического группового водопровода (реконструкция)	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Ленинское сельское поселение, с. Копейкино	Проектная производительность 63,0 тыс. куб. м/сут	2018 – 2036 годы	Зоны санитарной охраны
45	Станция водоподготовки Таврического группового водопровода (реконструкция)	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Ленинское сельское поселение, с. Копейкино	Проектная производительность 63,0 тыс. куб. м/сут	2018 – 2036 годы	Зона водопроводных сооружений
46	ВНС 2-го подъема Таврического группового водопровода (реконструкция)	Омская область, Таврический муниципальный район Омской области, Ленинское сельское поселение, с. Копейкино	Проектная производительность 63,0 тыс. куб. м/сут	2018 – 2036 годы	Санитарно-защитная полоса водовода
6.9.4. Объекты водоотведения регионального значения					
1	Очистные сооружения канализации г. Омска (реконструкция)	Омская область, г. Омск, ул. Комбинатская, 50	Проектная производительность 620,0 тыс. куб. м/сут	2026 – 2036 годы	Санитарно-защитная зона
2	Очистные сооружения канализации г. Омска, мкр. Крутая Горка (реконструкция)	Омская область, г. Омск, мкр. Крутая Горка, территория Химзавода № 3	Проектная производительность 10,0 тыс. куб. м/сут	2026 – 2036 годы	Санитарно-защитная зона
3	Магистральный коллектор с. Новохарангелка – с. Нижнеиртышский (строительство)	Омская область, Саргатский и Любинский муниципальные районы Омской области	Протяженность 17,0 км	2026 – 2036 годы	Санитарно-защитная зона
4	Магистральный коллектор с. Новотроицкое – г. Омск, мкр. Крутая Горка (строительство)	Омская область, г. Омск и Омский муниципальный район Омской области	Протяженность 25 км	2026 – 2036 годы	Санитарно-защитная зона
5	Магистральный коллектор с. Петровка – г. Омск (строительство)	Омская область, г. Омск и Омский муниципальный район Омской области	Протяженность 11 км	2026 – 2036 годы	Санитарно-защитная зона
6	Магистральный коллектор пос. Ачаирский – пос. Иртышский – г. Омск (строительство)	Омская область, г. Омск и Омский муниципальный район Омской области	Протяженность 34 км	2026 – 2036 годы	Санитарно-защитная зона
6.9.5. Объекты связи регионального значения					
1	Создание и развитие единого центра хранения и обработки данных Омской области	Омская область, г. Омск, ул. Фрунзе, д. 4	В соответствии с проектом	2018 – 2024 годы	Охранная зона
6.10. Объекты мест погребения регионального значения					
1	Строительство крематория в г. Омске	Омская область, г. Омск	До 8000 кремаций в год, первая очередь колумбария на 8000 ячеек	2019 – 2022 годы	Санитарно-защитная зона

В состав Схемы входят следующие карты:

- 1) карта планируемого размещения объектов транспортной инфраструктуры регионального значения (приложение № 1);
- 2) карта планируемого размещения объектов и мероприятий регионального значения по предупреждению чрезвычайных ситуаций (приложение № 2);
- 3) карта планируемого размещения объектов социальной инфраструктуры регионального значения (приложение № 3);
- 4) карта территорий и объектов в сфере организации и осуществления региональных научно-технических и инновационных программ и проектов, в том числе необходимых для создания и осуществления деятельности промышленных парков, технопарков, бизнес-инкубаторов (приложение № 4);
- 5) карта планируемого размещения особо охраняемых природных территорий регионального значения (приложение № 5);
- 6) карта объектов культурного наследия регионального значения (приложение № 6);
- 7) карта планируемого размещения объектов регионального значения, необходимых для организации деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, захоронению твердых коммунальных отходов (приложение № 7);
- 8) карта планируемого размещения объектов электроснабжения и связи регионального значения (приложение № 8);
- 9) карта планируемого размещения объектов газоснабжения регионального значения (приложение № 9);
- 10) карта планируемого размещения объектов водоснабжения, водоотведения и объектов мелиорации регионального значения (приложение № 10).

Приложение № 1



Приложение № 3



информационное агентство

ОМСКРЕГИОН

omskregion.info

omskregion.ru

Честно о важном,
просто о сложном

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ «ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

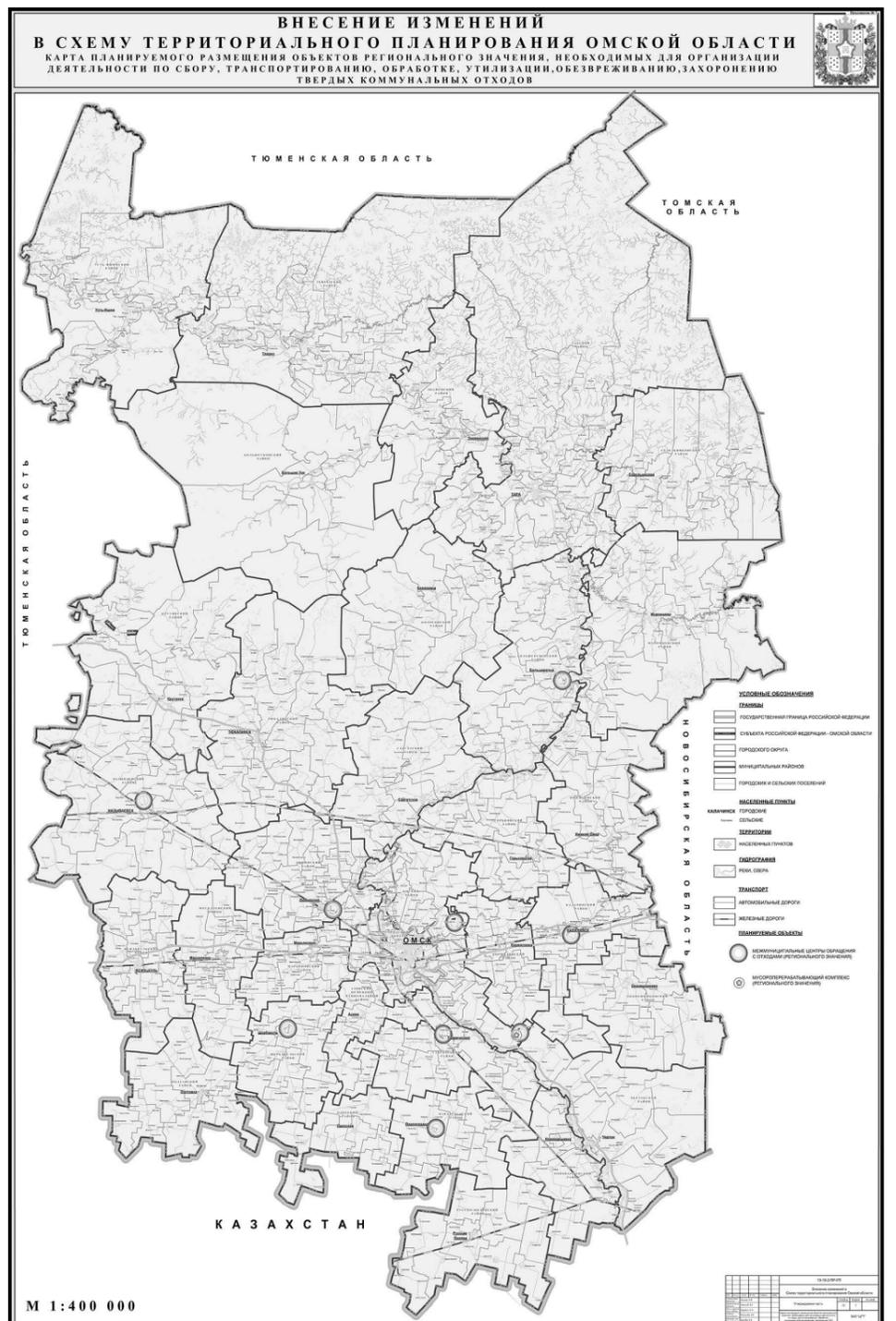
60-54-23



Приложение № 5

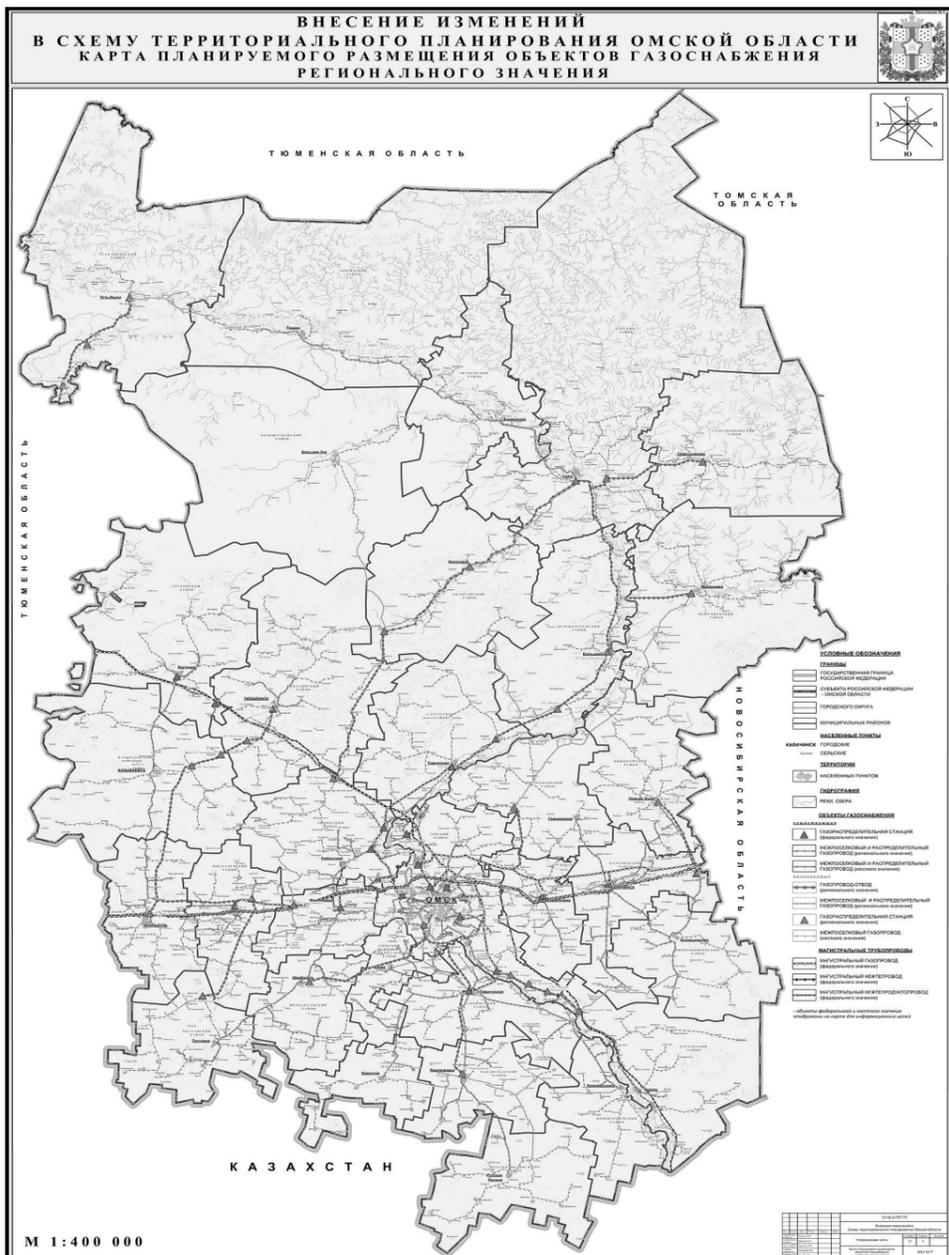


Приложение № 7





Приложение № 9



Омский Вестник

областная газета

- 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.**

Конкурсы

Приложение № 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 (с изменениями от 31 июля 2015 г.)

СОГЛАСОВАН

Заместитель Председателя Правительства Омской области, Министр труда и социального развития Омской области В.В.Куприянов

УТВЕРЖДЕН

Председатель наблюдательного совета С.В.Добрых

инициалы и фамилия (подпись)
«___» _____ 20__ года

ОТЧЕТ

о результатах деятельности АСУСО «Такмыкский ПНИ» (наименование автономного учреждения) и об использовании закрепленного за ним государственного имущества за 2018 год

Раздел 1. Общие сведения об учреждении

1.1. Перечень видов деятельности учреждения:

№ п/п	Наименование вида деятельности учреждения
1	Предоставление гражданам социально-бытовых, социально-медицинских, социально-педагогических, социально-психологических, социально-трудовых, социально-правовых услуг, услуг в целях повышения коммуникативного потенциала получателей социальных услуг, имеющих ограничения жизнедеятельности, в стационарной форме социального обслуживания.
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:

№ п/п	Наименование услуги (работы)	Потребители услуги (работы)
1	1) Дополнительные социальные услуги за плату в соответствии с законодательством; 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;	1. Граждане, находящиеся на стационарном социальном обслуживании. 2. Иные граждане.

1.3. Перечень разрешительных документов, на основании которых учреждение осуществляет деятельность:

№ п/п	Наименование разрешительного документа	Номер документа	Дата выдачи документа	Срок действия документа
1	Устав	61-р	06.03.2017г.	Бессрочно
2	Лицензия на осуществление фармацевтической деятельности.	ЛО-55-02-001656	08.06.2017 г.	Бессрочно
3	Лицензия на осуществление медицинской деятельности.	ЛО-55-01-002140	07.06.2017 г.	Бессрочно

1.4. Сведения о численности и заработной плате работников учреждения:

п/п	Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года	Примечание (причины изменений)
1	Количество штатных единиц учреждения	122,0	122,0	
2	Списочная численность работников учреждения	124	128	
3	Число работников, имеющих высшее профессиональное образование	12	13	
4	Число работников, имеющих среднее специальное образование	26	26	
5	Средняя заработная плата всех работников учреждения	X	22254	
6	Средняя заработная плата работников, относимых к основному персоналу	X	25690	

Раздел 2. Результат деятельности учреждения

2.1. Показатели стоимости нефинансовых активов учреждения: в руб.

№ п/п	Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года	Изменения (увеличение, уменьшение), в процентах
	Балансовая стоимость нефинансовых активов	32952038,64	33720628,49	Увеличение на 2,3%
	из них:			
	стоимость недвижимого государственного имущества, всего	14426474,08	14426474,08	0 %
	в том числе: остаточная стоимость	4932953,87	4757801,39	Уменьшение на 3,6 %
	стоимость движимого государственного имущества, всего	18525564,56	19294054,41	Увеличение на 4,1 %
	в том числе: остаточная стоимость	2369894,56	4893164,06	Увеличение на 206,5 %

2.2. Показатели дебиторской и кредиторской задолженности учреждения:

№ п/п	Наименование показателя	На начало года	в том числе просроченная (нерезультативная к взысканию) задолженность	На конец года	в том числе просроченная (нерезультативная к взысканию) задолженность	Изменения (увеличение, уменьшение), в процентах	Причина образования
1	Финансовые активы, всего	146816512,01	0	145520477,09	0	Уменьшение на 0,9%	
	из них:						
2	Дебиторская задолженность по поступлениям учреждения:	132378009,33	0	130731227,29	0	Уменьшение на 1,2%	
	в том числе:						
	субсидии на выполнение государственного задания	132152388,67	0	130495084,60	0	Уменьшение на 1,3%	
	целевые субсидии	0	0	0	0		
	бюджетные инвестиции	0	0	0	0		
	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	225620,66	0	236142,69	0	Увеличение на 4,7%	
	в том числе:						
	Услуга N 1	225620,66	0	236142,69	0		
	Услуга N 2	0	0	0	0		
	поступления от реализации ценных бумаг	0	0	0	0		
3	Дебиторская задолженность по выплатам учреждения:	146765,90	0	230627,80	0	Увеличение на 57,1 %	Предоплата согласно договоров. (ГСМ и электроэнергия).
	в том числе:						
4	Обязательства, всего	1033415,03	0	1022890,89	0	Уменьшение на 1,0 %	
	из них:						
5	Кредиторская задолженность по поступлениям учреждения:	0	0	0	0		
	субсидии на выполнение государственного задания	0	0	0	0		
	целевые субсидии	0	0	0	0		
	бюджетные инвестиции	0	0	0	0		
	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	0	0	0	0		
	в том числе:						
	Услуга N 1	0	0	0	0		
	Услуга N 2	0	0	0	0		
	поступления от реализации ценных бумаг	0	0	0	0		
6	Кредиторская задолженность по выплатам учреждения:	1033415,03	0	1022890,89	0	Уменьшение на 1,0 %	Зарплата сотрудников за декабрь 2018 г.
	в том числе:						

2.3. Общая сумма выставленных требований в возмещение ущерба по недостаткам и хищениям материальных ценностей, денежных средств, а также от порчи материальных ценностей: 0

2.4. Суммы доходов, полученных учреждением от оказания платных услуг (выполнения работ):

Наименование показателя	Сумма, тыс. рублей
Поступления от оказания автономным учреждением услуг (выполнения работ), относящихся в соответствии с уставом учреждения к его основным видам деятельности, предоставление которых для физических и юридических лиц осуществляется на платной основе, всего	22367,7
в том числе:	0
услуга N 1	22367,7
услуга N 2	0
Поступления от иной приносящей доход деятельности, всего:	4,0
в том числе:	

2.4.1. Сведения об исполнении государственного задания на оказание государственных услуг (выполнение работ), в процентах: 109,8

2.5. Цены (тарифы) на платные услуги (работы), оказываемые потребителям:

	Услуга № 1	Услуга № 2	Услуга № 3	Услуга № 4	Услуга № 5	Услуга № 6
Январь						
Февраль						
Март						
Апрель						
Май						
Июнь						
Июль						
Август						
Сентябрь						
Октябрь						
Ноябрь						
Декабрь						

2.6. Общее количество потребителей, воспользовавшихся услугами (работами) учреждения, в том числе платными: 0

2.7. Количество жалоб потребителей и принятые по результатам их рассмотрения меры: 0

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	2557544,59	2557544,59	
Поступления, всего	X	68947558,71	68947558,71	100,0%
в том числе:				
субсидии на выполнение государственного задания	X	46510870,13	46510870,13	100,0%
целевые субсидии	X	65000,00	65000,00	100,0%
бюджетные инвестиции	X	0	0	
поступления от оказания автономным учреждением услуг (выполнения работ), относящихся в соответствии с уставом учреждения к его основным видам деятельности, предоставление которых для физических и юридических лиц осуществляется на платной основе, всего	X	0	0	
в том числе:				
услуга № 1	X	46510870,13	46510870,13	100,0%
услуга № 2	X			
	X			
Поступления от иной приносящей доход деятельности, всего:	X	22371688,58	22371688,58	100,0%
в том числе:				
Заработная плата	X	1948069,54	1948069,54	100,0%
Прочие выплаты	X	88540,00	88540,00	100,0%
Начисления на выплаты по оплате труда	X	632817,00	632817,00	100,0%
Услуги связи	X	125050,00	125050,00	100,0%
Работы, услуги по содержанию имущества	X	3033000,20	3033000,20	100,0%
Прочие работы, услуги	X	4105124,24	4105124,24	100,0%
Прочие расходы	X	102855,81	102855,81	100,0%
Основные средства	X	3346574,91	3346574,91	100,0%
Материальные запасы	X	8989656,88	8989656,88	100,0%
Выплаты, всего:	X	71505103,30	68646913,31	96,0%
в том числе:				
субсидии на выполнение государственного задания	X	46510870,13	46510870,13	100,0%
целевые субсидии	X	65000,00	65000,00	100,0%
Поступления от иной приносящей доход деятельности,	X	24929233,17	22071043,18	88,5%
Остаток средств на конец года	X	0	2858189,99	

3. Об использовании имущества, закрепленного за учреждением

№ п/п	Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	Общая балансовая стоимость недвижимого имущества, находящегося у учреждения на праве оперативного управления, тыс. рублей	14426,5	14426,5
	в том числе:		
1.1.	остаточная стоимость, тыс. рублей	4933,0	4757,8
1.2.	балансовая стоимость закрепленного за автономным учреждением недвижимого имущества, тыс. рублей	14426,5	14426,5
1.3.	балансовая стоимость закрепленного за автономным учреждением особо ценного имущества, тыс. рублей	11459,9	12498,6
2	Количество объектов недвижимого имущества, закрепленных за автономным учреждением, находящегося у учреждения на праве оперативного управления, ед.	29	29
	в том числе:		
	зданий	1	1
	строений	0	0
	помещений	18	18
3	Общая площадь объектов недвижимого имущества, закрепленная за автономным учреждением	4979,68	4979,68
	в том числе:		
	площадь недвижимого имущества, переданного в аренду	0	0

Главный бухгалтер (подпись) (расшифровка подписи)

Исполнитель (подпись) (расшифровка подписи)



Только у нас

- * Все законы Омской области
- * Новые назначения в областном правительстве
- * Доклады Уполномоченного Омской области по правам человека
- * Ежегодные отчеты и результаты проверок Контрольно-счетной палаты Омской области
- * Продажа и аренда земельных участков
- * Элитные вакансии
- * Конкурсы, торги, аукционы

Конкурсы

Территориальное управление Росимущества в Омской области объявляет о проведении торгов (в форме открытого аукциона) по поручению УФССП России по Омской области
Продавец – ТУ Росимущества в Омской области (г. Омск, ул. Тарская, 11, каб. 622, 24-73-89)

Дата проведения аукционов по реализации арестованного заложенного недвижимого имущества – 13 июня 2019 г.

Объект продажи	Адрес	Собственник (должник)	Время начала торгов	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
Земельный участок, площадью 5814 кв.м, кадастровый номер 55:20:220302:4911, земли населенных пунктов – для среднетажной жилой застройки	Омская область, Омский р-н., с. Троицкое, ул. Тенистая	ООО «Рокас»	11-30	1 551 979,20	77 000	35 000
Земельный участок, площадью 20000 кв.м, кадастровый номер 55:20:230101:4016, земли населенных пунктов – для индивидуально жилищного строительства. участок находится примерно в 368 м от ориентира по направлению на север	Местоположение установлено относительно ориентира расположенного за пределами участка. Ориентир здание. Почтовый адрес ориентира: Омская обл., Омский р-н., с. Усть – Заостровка, ул. Заозерная, д. 13а	В.Г. Пронкин	11-45	2 256 000	112 000	45 000
Квартира, общей площадью 43,3 кв.м	г. Омск, пр-кт Мира, д. 165, кв. 54	Т.Е. Шаншина	12-00	684 000	34 000	20 000
Квартира, общей площадью 41,1 кв.м	г. Омск, ул. 5-я Кордная, д. 27, кв. 10	М.В. Брем А.С. Брем	12-15	1 091 200	54 000	30 000
Квартира, общей площадью 49,6 кв.м	Омская область, Любинский р-н., рп. Красный Яр, ул. Школьная, д. 4а, кв. 5	С.Н. Атамас А.В. Атамас	12-30	1 072 000	53 000	30 000
Квартира, общей площадью 56,5 кв.м	Омская область, Любинский р-н., рп. Красный Яр, ул. Съездовская, д. 8, кв. 9	А.В. Афонина	12-45	1 312 000	65 000	35 000
Квартира, общей площадью 51,3 кв.м	Омская область, Москаленский р-н., с. Звездино, ул. Комсомольская, д. 9, кв. 3	С.Н. Сахнова	14-00	250 000	12 000	10 000
Квартира, общей площадью 62,6 кв.м	г. Омск, ул. Краснознаменная, д. 25, корпус 1, кв. 43	Ю.И. Суставова П.С. Суставов	14-15	1 512 800	74 000	35 000
Квартира, общей площадью 44,9 кв.м	г. Омск, ул. Бархатовой, д. 6, кв. 53	Н.А. Кузик	14-30	1 097 600	52 000	30 000
Квартира, общей площадью 52,3 кв.м	г. Омск, пр-кт Космический, д. 18а, корпус 4, кв. 74	И.Н. Одинокий	14-45	1 500 000	75 000	35 000
1/2 доли в праве общей долевой собственности на квартиру, площадью 41,6 кв.м *	Омская область, Азовский р-н, д. Гавы, ул. Изюмовская, д. 9, кв. 10	М.Г. Шайкутдинов И.Н. Литвиненко	15-00	280 000	14 000	10 000
Квартира, общей площадью 36,9 кв.м	г. Омск, ул. Транссибирская, д. 25, корпус 2, кв. 14	В.Г. Соколов	15-15	742 841,60	37 000	20 000
Квартира, общей площадью 58,4 кв.м	г. Омск, ул. Товстуха, д. 1, кв. 107	М.В. Лотес	15-30	1 584 000	79 000	35 000
Квартира, общей площадью 62,6 кв.м	г. Омск, ул. Новокирпичная, д. 3, кв. 113	Р.А. Растегаев Р.А. Растегаев А.Н. Растегаев	15-45	1 638 400	81 000	35 000
Квартира, общей площадью 39,4 кв.м	г. Омск, ул. 3-я Любинская, д. 24, кв. 66а	Л.В. Петросян Г.Н. Епремян	16-00	957 600	47 000	25 000
Жилой дом, общей площадью 36,2 кв.м, земельный участок, площадью 1400 кв.м, кадастровый номер 55:21:120106:112, земли населенных пунктов – для личного подсобного хозяйства	Омская область, Павлоградский р-н, рп Павлоградка, ул. Зеленая, д. 34	Л.А. Жучик	16-15	120 000	6 000	10 000
Нежилое помещение, общей площадью 58,5 кв.м	г. Омск, ул. Декабристов, д. 98, пом. 11П	Е.Е. Бондаренко	16-30	3 296 000	164 000	60 000
Квартира, общей площадью 29,7 кв.м	Омская область, Омский р-н, с. Троицкое, б-р Школьный, д. 1, кв. 30	Е.К. Сакишева	16-45	968 000	48 000	25 000
Жилой дом, общей площадью 39,9 кв.м, земельный участок, площадью 2900 кв.м, кадастровый номер 55:20:170501:2426, земли населенных пунктов – для личного подсобного хозяйства	Омская область, Омский р-н, с. Петровка, ул. Советская, д. 4	Л.С. Авагян	17-00	600 000	30 000	20 000
Квартира, общей площадью 65,8 кв.м, земельный участок, площадью 1319 кв.м, кадастровый номер 55:20:020101:2165, земли населенных пунктов – для личного подсобного хозяйства	Омская область, Омский р-н, с. Ачаир, ул. Центральная, д. 115, кв. 1 (1ч)	В.Н. Волянский О.Ю. Волянская	17-15	963 920	46 000	25 000
Квартира, общей площадью 52,9 кв.м	г. Омск, ул. Конева, д. 26, корпус 1, кв. 109	О.С. Рыженко А.В. Рыженко	17-30	2 251 000	111 000	45 000

Дата проведения повторных аукционов по реализации арестованного заложенного недвижимого имущества – 14 июня 2019 г.

Объект продажи	Адрес	Собственник (должник)	Время начала торгов	Начальная цена (руб.)	Задаток (руб.)	Шаг аукциона (руб.)
Земельный участок, площадью 5922 кв.м., кадастровый номер 55:20:220302:4928, земли населенных пунктов – для среднетажной жилой застройки	Омская область, Омский р-н., с. Троицкое, пр. Яснополянский	ООО «Рокас»	10-00	1 342 575	67 000	50 000

Для участия в торгах претендентам необходимо заключить с Продавцом договор о задатке, внести задаток и подать заявку установленной формы. Задаток вносится на основании предварительного заключенного между Продавцом и Заявителем договора о задатке, предусматривающего его размер, порядок возврата. Задаток должен поступить на расчетный счет Продавца не позднее 10 июня 2019 г.

Окончательный срок приема заявок на участие в торгах – не позднее 12 ч. 00 мин. 10 июня 2019 г.

Итоги приема заявок подводятся комиссией по проведению торгов 11 июня 2019 г. в 16 ч. 00 мин.

Продавец оставляет за собой право снять выставленное имущество с торгов по постановлению судебного пристава-исполнителя.

Торги проводятся в соответствии со ст.447-449.1. ГК РФ, Федеральным законом от 16.07.1998 г. № 102-ФЗ «Об ипотеке (залоге недвижимости)», Федеральным законом № 229-ФЗ от 02.10.2007 «Об исполнительном производстве».

В соответствии с п. 5 ст. 449.1. ГК РФ в публичных торгах не могут участвовать должник, организации, на которые возложены оценка и реализация имущества должника, и работники указанных организаций, должностные лица органов государственной власти, органов местного самоуправления, чье участие в торгах может оказать влияние на условия и результаты торгов, а также члены семей соответствующих физических лиц.

Порядок проведения торгов: торги начинаются с объявления минимальной начальной цены продажи объекта, которая повышается с учетом шага аукциона. Критерий определения победителя - наибольшая сумма, предложенная участником за объект торгов.

Продавец и победитель торгов подписывают протокол о результатах торгов в день проведения торгов на основании оформленного решения комиссии об определении победителя.

В течение 5 дней с момента внесения покупной цены лицом, выигравшим публичные торги по продаже заложенного недвижимого имущества, Продавец заключает с ним договор купли-продажи.

Продавец объявляет торги несостоявшимися в случаях, когда:

1) заявки на участие в торгах поданы менее двух лиц; на торги не явились участники торгов либо явился один участник торгов (на торги явилось менее двух покупателей);

2) на публичных торгах не сделана надбавка против начальной продажной цены заложенного имущества;

3) лицо, выигравшее публичные торги, не внесло покупную цену в установленный срок.

Документы, представляемые для участия в торгах:

- Заявка установленного образца.

- Копия платежного документа, подтверждающего внесение задатка на счет ТУ Росимущества в Омской области на основании заключенного с Продавцом договора о задатке.

- Нотариально заверенные копии: свидетельства о регистрации (для организаций зарегистрированных до 01.01.2017), учредительных документов; бухгалтерский баланс на последнюю отчетную дату, протокол о назначении исполнительного органа, решение уполномоченного лица об участии в торгах (для юридических лиц).

- Копия свидетельства о постановке на учет в налоговом органе (для физических и юридических лиц).

- Копии паспортов (для физических лиц).

- Доверенность на лицо, уполномоченное действовать от имени заявителя при подаче заявки на участие в торгах.

Ознакомиться с формами заявки на участие в торгах, договора о задатке, протокола о результатах торгов, договора купли-продажи, документами, приложениями к заявке на реализацию имущества, а также заключить договор задатка, подать заявку и получить дополнительную информацию об объектах продажи и порядке проведения торгов можно по адресу Продавца: г. Омск, ул. Тарская, д. 11, каб. 622 с 09-30 до 12-30 часов и с 14 до 17 часов (кроме четверга, пятницы, субботы и воскресенья).

Сведения о наличии обременений содержатся в комплекте документов, переданном по акту приема-передачи в ТУ Росимущества в Омской области судебным приставом-исполнителем.

* В соответствии с п. 1 ст. 42 ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» сделки по отчуждению долей в праве общей собственности на недвижимое имущество, подлежат нотариальному удостоверению. Все расходы связанные с нотариальным удостоверением сделок несет Покупатель.

Торги состоятся по адресу Продавца: г. Омск, ул. Тарская, 11, каб. 620.

Информация о проведении торгов дублируется на сайте ТУ Росимущества в Омской области по адресу: <http://tu55.rosim.ru>, а также на сайте www.torgi.gov.ru.

Информация об арестованном имуществе, реализуемом на торгах

(публикуется в соответствии со ст. 87 Федерального закона «Об исполнительном производстве» от 02.10.2007 № 229-ФЗ):

1. Здание центральной котельной, площадью 868,6 кв.м, Омская область, Черлакский р-н., рп. Черлак, ул. Пролетарская, д. 117 (собственник (должник) – МУП «Тепловодоснабжение»).

2. Комната, общей площадью 17,8 кв.м г. Омск, ул. Звездная, д. 4, секция 1, комната 5, (собственник (должник) – А.В. Грабченко).

3. Земельный участок, площадью 1501 кв.м, кадастровый номер 55:20:233002:1378, земли сельскохозяйственного назначения – для дачного строительства. участок находится примерно в 5534 м от ориентира по направлению на север. Местоположение установлено относительно ориентира расположенного за пределами участка. Ориентир здание школы. Почтовый адрес ориентира: Омская обл., Омский р-н., с. Усть – Заостровка, ул. Степная, д. 21 (собственник (должник) – П.И. Яковлев).

4. Склад фенолспирта, площадью 282,7 кв.м, г. Омск, пр-кт Губкина, д. 2, корпус 1 (собственник (должник) – ООО «СпецАВТО»).

С извещениями о проведении торгов по продаже указанного выше арестованного имущества можно ознакомиться на официальном сайте Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для размещения информации о проведении торгов www.torgi.gov.ru, а также на сайте ТУ Росимущества в Омской области: <http://tu55.rosim.ru>.

Сообщение о проведении годового общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Знаменская ПМК»

Открытое акционерное общество «Знаменская передвижная механизированная колонна» сообщает о проведении годового общего собрания акционеров в форме совместного присутствия без предварительного вручения бюллетеней.

Место нахождения общества: 646550, Омская область, Знаменский район, с. Знаменское, ул. Ленина, 65

Дата проведения собрания: 19 июня 2019 года.

Место проведения собрания: 646550, Омская область, Знаменский район, с. Знаменское, ул. Ленина, д.65, актовый зал.

Время проведения общего собрания акционеров: 14.00

Время начала регистрации участников собрания: 10.00

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в годовом собрании акционеров: 29 мая 2019 года.

Повестка дня годового общего собрания акционеров:

1. Утверждение годового отчета Общества за 2018 год.
2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности в т.ч. отчетов о прибылях и убытках.
3. Утверждение отчета ревизионной комиссии.
4. Избрание членов Совета директоров Общества.
5. Избрание единоличного исполнительного органа (генерального директора) Общества.
6. Избрание членов Ревизионной комиссии Общества.

С информацией (материалами), подлежащей предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, можно ознакомиться по адресу: 646550, Омская область, Знаменский район, с. Знаменское, ул. Ленина, д.65, с понедельника по среду с 9-00 до 17-00, перерыв на обед с 13-00 до 14-00.

Совет директоров ОАО «Знаменская ПМК»

СООБЩЕНИЕ о проведении Годового общего собрания акционеров Непубличного акционерного общества «Исилькульский элеватор»

(ИНН 5514001322, адрес: 646025, Омская область, Исилькульский район, г. Исилькуль, ул. Дёповская, д.24).

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В соответствии с Решением генерального директора АО «Исилькульский элеватор» от «22» апреля 2019 года настоящим сообщаем акционерам о проведении «10» июня 2019 года годового общего собрания акционеров в форме собрания (совместное присутствие акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование) со следующей повесткой дня:

1. Об утверждении годового отчета Общества по результатам 2018 года;
2. Об утверждении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества по результатам 2018 года;
3. О распределении прибыли, в том числе о выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам 2018 года;
4. Об избрании ревизионной комиссии (ревизора) Общества;
5. Об утверждении аудитором Общества ООО «Агропромаудит» (ИНН 5504042930, адрес: 644010, г. Омск, ул. Декабристов, д. 139, офис 47);
6. Об установлении размера оплаты труда (оклада) генерального директору АО «Исилькульский элеватор» Банной Галине Александровне начиная с 01.07.2019 в размере 100 000,00 (Сто тысяч) рублей 00 копеек.

Время начала регистрации участников: 10 час. 30 мин. местного времени.

Время начала проведения собрания: 11 час. 00 мин. местного времени.

Место проведения собрания: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корп. 13 (здание АО «НРК - Р.О.С.Т.»).

Дата составления (фиксации) списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров АО «Исилькульский элеватор» – «16» мая 2019 года.

Для участия в годовом общем собрании акционеров АО «Исилькульский элеватор» акционеру необходимо иметь при себе документ, удостоверяющий личность (паспорт), а представителю – надлежащим образом оформленную доверенность на право голосования по вопросам повестки дня собрания и паспорт.

С информацией (материалами) по вопросам повестки дня годового общего собрания подлежащей предоставлению акционерам можно ознакомиться, начиная с «21» мая 2019 года по адресу нахождения постоянно действующего исполнительного органа общества – генерального директора: 646025, Омская область, Исилькульский район, г. Исилькуль, ул. Дёповская, д.24 (приемная), с понедельника по пятницу с 9.00 час. до 17.00 час. (время местное), за исключением выходных и праздничных дней. Указанная информация (материалы) будет также доступна лицам, принимающим участие в годовом общем собрании акционеров АО «Исилькульский элеватор», во время его проведения.

Генеральный директор АО «Исилькульский элеватор» Банная Г. А.

Обращаем ваше внимание, акционеры, что в соответствии с требованиями п. 16 ст. 8.2 Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», Федерального закона от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» лицу, зарегистрированному в реестре акционеров Общества, необходимо своевременно информировать держателя реестра акционеров общества или номинального держателя об изменении своих данных (для физических лиц: Ф.И.О., паспортные данные, адрес места регистрации согласно паспортным данным; для юридических лиц: наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения в соответствии с уставом, Ф.И.О. руководителя). Для сверки/обновления своих персональных данных Вам необходимо обратиться по месту учета принадлежащих Вам акций: к Регистратору (АО «НРК - Р.О.С.Т.») либо в Депозитарий. Своевременное внесение изменений значительно упрощает акционеру совершение операций в реестре, участие в общих собраниях и получение дивидендов. При обращении к Регистратору обновление информации осуществляется на основании вновь заполненных Анкет и Опросных листов. В случае непредставления акционером информации об изменении своих данных Общество и Регистратор не несут ответственности за причиненные в связи с этим убытки, в том числе вследствие неполучения в установленный срок дивидендов и предъявления претензий со стороны налоговых органов.

ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ

«ОМСКИЙ ВЕСТНИК»

60-54-23

ВНИМАНИЕ, ГАЗОПРОВОД ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ!

Руководители предприятий, строительно-монтажных организаций, городских и сельских администраций, граждане!

На территории Омского, Калачинского, Кормиловского, Крутинского, Тюкалинского, Любинского, Саргатского, Таврического, Москаленского, Марьяновского районов проложена сеть магистральных газопроводов (МГ) высокого давления (55-75 кгс/см²) диаметром DN от 50 до 1200 (включительно). Все газопроводы расположены на глубине 0,8-1,2 м от поверхности земли. Места прохождения, а также пересечения МГ с автомобильными и железными дорогами и другими коммуникациями обозначены информационными знаками.

Для обеспечения безопасности населенные пункты, дачные поселки, отдельные предприятия, отдельно стоящие здания с массовым скоплением людей должны размещаться не ближе установленных СП 36.13330.2012 **минимально допустимых расстояний** от оси МГ (до 350 м в зависимости от диаметра). В пределах зоны минимально допустимых расстояний не допускается строительство каких бы то ни было зданий и сооружений.

Для исключения возможности повреждения газопровода Правилами охраны МГ установлена **охранная зона**, равная 25 м от оси газопровода в обе стороны.

В охранных зонах магистральных газопроводов ЗАПРЕЩАЕТСЯ:

Возводить любые постройки и сооружения. Высаживать деревья и кустарники всех видов, производить добычу рыбы, располагать полевые станы, загоны для скота и др.

Должностные лица и граждане, виновные в нарушении минимально допустимых расстояний и охранной зоны МГ и совершившие действия, приведшие к повреждению объектов МГ, привлекаются к ответственности в установленном законом порядке.

Все работы в охранной зоне МГ проводятся с письменного разрешения Омского ЛПУМГ, для согласования работ обращаться по адресу:

**644516, Омская область, Омский район, п. Ключи,
ул. Примыкания, 1.**

Омское линейно-производственное управление магистральных газопроводов ООО «Газпром трансгаз Томск».

**Приемная: (3812) 94-08-17. Диспетчер (круглосуточно):
(3812) 94-08-15.**

СООБЩЕНИЕ

о проведении Годового общего собрания акционеров Непубличного акционерного общества «Бессарабский элеватор»

(ИНН 5531005493, адрес: 646792, Омская область, Русско-Полянский район, д. Бессарабка, ул. Элеваторская, д.6).

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В соответствии с Решением генерального директора АО «Бессарабский элеватор» от «22» апреля 2019 года настоящим сообщаем акционерам о проведении «10» июня 2019 года годового общего собрания акционеров в форме собрания (совместное присутствие акционеров для обсуждения вопросов повестки дня и принятия решений по вопросам, поставленным на голосование) со следующей повесткой дня:

1. Об утверждении годового отчета Общества по результатам 2018 года;
2. об утверждении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества по результатам 2018 года;
3. О распределении прибыли, в том числе о выплате (объявлении) дивидендов, и убытков Общества по результатам 2018 года;
4. Об избрании ревизионной комиссии (ревизора) Общества;
5. Об утверждении аудитором Общества ООО «Агропромаудит» (ИНН 5504042930, адрес: 644010, г. Омск, ул. Декабристов, д. 139, офис 47);
6. Об установлении размера оплаты труда (оклада) генеральному директору АО «Бессарабский элеватор» Крамару В.И. с 01.07.2019 в сумме 60 000,00 (Шестьдесят тысяч) рублей 00 копеек;

7. Об одобрении сделки – Договора купли – продажи, заключаемого между АО «Бессарабский элеватор» и Обществом с ограниченной ответственностью «Инвестиционная Финансовая Группа» (ИНН 5503108793) по продаже тепловоза ТГК 2-1, год выпуска 1990, заводской номер 8711 стоимостью 500 000,00 (Пятьсот тысяч) рублей 00 копеек.

Время начала регистрации участников: 13 час. 30 мин. местного времени.

Время начала проведения собрания: 14 час. 00 мин. местного времени.

Место проведения собрания: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корп. 13 (здание АО «НРК - Р.О.С.Т.»).

Дата составления (фиксации) списка лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров АО «Бессарабский элеватор», – «16» мая 2019 года.

Для участия в годовом общем собрании акционеров АО «Бессарабский элеватор» акционеру необходимо иметь при себе документ, удостоверяющий личность (паспорт), а представителю – надлежащим образом оформленную доверенность на право голосования по вопросам повестки дня собрания и паспорт.

С информацией (материалами) по вопросам повестки дня годового общего собрания, подлежащей предоставлению акционерам, можно ознакомиться начиная с «21» мая 2019 года по адресу нахождения постоянно действующего исполнительного органа общества – генерального директора: 646792, Омская область, Русско-Полянский район, д. Бессарабка, ул. Элеваторская, д.6 (приемная), с понедельника по пятницу с 9.00 час. до 17.00 час. (время местное), за исключением выходных и праздничных дней. Указанная информация (материалы) будет также доступна лицам, принимающим участие в годовом общем собрании акционеров АО «Бессарабский элеватор», во время его проведения.

Генеральный директор АО «Бессарабский элеватор» Крамар В.И.

Обращаем ваше внимание, акционеры, что в соответствии с требованиями п. 16 ст. 8.2 Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг», Федерального закона от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» лицу, зарегистрированному в реестре акционеров Общества, необходимо своевременно информировать держателя реестра акционеров общества или номинального держателя об изменении своих данных (для физических лиц: Ф.И.О., паспортные данные, адрес места регистрации согласно паспортным данным; для юридических лиц: наименование, ОГРН, ИНН, место нахождения в соответствии с уставом, Ф.И.О. руководителя). Для сверки/обновления своих персональных данных Вам необходимо обратиться по месту учета принадлежащих Вам акций: к Регистратору (АО «НРК - Р.О.С.Т.») либо в Депозитарий. Своевременное внесение изменений значительно упрощает акционеру совершение операций в реестре, участие в общих собраниях и получение дивидендов. При обращении к Регистратору обновление информации осуществляется на основании вновь заполненных Анкет и Опросных листов. В случае непредставления акционером информации об изменении своих данных Общество и Регистратор не несут ответственности за причиненные в связи с этим убытки, в том числе вследствие неполучения в установленный срок дивидендов и предъявления претензий со стороны налоговых органов.

СООБЩЕНИЕ

о проведении общего годового собрания акционеров Закрытого акционерного общества «Омсктара»

Закрытое акционерное общество «Омсктара», местонахождение: 644105, г.Омск, ул. 22 Партсъезда, 103, почтовый адрес – тот же, проводит 14 июня 2019 г. в 14.00. общее годовое собрание акционеров в форме собрания (совместного присутствия) в месте нахождения Общества по адресу: 644105, г. Омск, ул. 22 Партсъезда, 103, согласно списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров. Дата, на которую определяются (фиксируются) лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров Общества, установлена по состоянию на 22 мая 2019 года. Начало регистрации в 13.30.

Повестка дня общего годового собрания:

1. Утверждение годового отчета Общества за 2018 год.
2. Утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2018 год.
3. Распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2018 года.

4. Избрание членов Совета директоров Общества (кумулятивное голосование).

5. Избрание членов счетной комиссии Общества.

6. Избрание членов ревизионной комиссии Общества.

7. Утверждение аудитора Общества.

С информацией (материалами), подлежащей предоставлению в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, при подготовке к проведению общего годового собрания акционеров можно ознакомиться начиная с 20 мая 2019 г. по 13 июня 2019 г. в месте нахождения Общества по адресу: г. Омск, ул. 22 Партсъезда, 103, с 09.00 часов до 16.00 часов в рабочие дни, а лицам, принимающим участие в общем годовом собрании акционеров, – также во время его проведения 14 июня 2019 г. по тому же адресу. Общество по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставляет ему копии вышеуказанных документов в течение семи дней с даты поступления данного требования, либо с даты наступления срока, в течение которого информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в общем собрании, должна быть доступна таким лицам, если соответствующее требование поступило в Общество до начала исчисления указанного срока. При этом плата, взимаемая Обществом за предоставление копий, не может превышать затрат на их изготовление.

Все акции Общества – обыкновенные именные бездокументарные. Государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-01010-F от 29 июня 2011 г. № 38/19 по приложениям № 4, № 5, № 6 и № 10 за март, приложение № 2 за 2018 г. размещена на сайте <http://www.omskgorgaz.ru/> 13.05.2019 года.

Для участия в собрании лицам, имеющим право на участие в общем собрании акционеров, необходимо иметь при себе паспорт или иной документ, удостоверяющий личность, а для их представителей – также доверенность о предоставлении права на участие в собрании, оформленную в соответствии с Законодательством РФ.

Директор ЗАО «Омсктара» С.В. Липатов.

Акционерное общество «Омскгоргаз» сообщает, что информация, подлежащая раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 872 и с приказом ФАС от 18.01.2019 г. № 38/19 по приложениям № 4, № 5, № 6 и № 10 за март, приложение № 2 за 2018 г. размещена на сайте <http://www.omskgorgaz.ru/> 13.05.2019 года.

Омский областная газета Вестник

Только у нас

- * Все законы Омской области
- * Новые назначения в областном правительстве
- * Доклады Уполномоченного Омской области по правам человека
- * Ежегодные отчеты и результаты проверок Контрольно-счетной палаты Омской области
- * Продажа и аренда земельных участков
- * Элитные вакансии
- * Конкурсы, торги, аукционы

**ОТДЕЛ РЕКЛАМЫ ГАЗЕТЫ
«ОМСКИЙ ВЕСТНИК»**

60-54-23



ОМСКАЯ ОБЛАСТЬ ПОДНЯЛАСЬ НА 36 СТРОЧЕК В РЕЙТИНГЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ АКТИВНОСТИ РЕГИОНОВ

Такой результат область продемонстрировала за апрель. По итогам месяца регион занял 30-ю строчку рейтинга. Деловой журнал «Инвест-Форсайт» опубликовал рейтинг инвестиционной активности регионов за апрель 2019 года.

Омская область заняла в нем 30-е место – между Калининградской и Орловской областями – с показателем 33 балла. При этом еще в марте регион был на 67-й строчке.

– В основу рейтинга положены сообщения о запускаемых и реализуемых в российских регионах инвестиционных проектах, попавшие в ежедневный дайджест региональных инвестиционных новостей «Инвест-Регион». Все сообщения оценивались по 10-балльной шкале, – поясняют авторы рейтинга.

Максимальный балл присваивается за ввод проекта в эксплуатацию, 9 баллов – за выделение для него финансирования, кредита, 7 – за подписание соглашения о проекте, 4 – за подписание соглашения о намерениях и 1 балл – за прочие инвестиционные новости.

Так, например, в апреле Правительство Омской области сообщало о выделении 1,1 млрд рублей на ремонт фасадов и кровель многоквартирных домов, расположенных по гостевому маршруту в Омске, и более 23 млн рублей займов для бизнеса омским Фондом микрофинансирования, об установке автоматических систем фиксации нарушений ПДД на железной дороге, о планах по ремонту 180 км дорог в этом году и о росте инвестиций в основной капитал до 119 млрд рублей.

РОСТ ЦЕН В ОМСКОЙ ОБЛАСТИ ЗАМЕДЛИЛСЯ ДО МИНИМУМА

В апреле инфляция составила всего 0,2%. Это минимальная динамика с начала года. Цены в Омской области выросли за апрель на 0,2%, сообщает Омкстат, отмечая, что это самый низкий показатель с начала года. Больше всего подорожали продовольственные товары – на 0,8%, а из них – овощи и фрукты.

– В среднем в апреле цены на капусту, морковь и помидоры выросли на 21–25%, свеклу и чеснок – на 9–11%. Кроме этого, выросли в цене фрукты и citrusовые: лимоны (на 15,1%), груши (на 7,5%), виноград (на 6%), яблоки (на 2,3%), – уточнили статистики.

Также, по их данным, на 5,1% дороже в апреле стали и консервированные овощи. Цены на такие основные продукты питания, как хлеб, пастеризованное молоко, куриные яйца, фарш, сыры, крупы, сахар, повысились на 0,4–2%.

«Одновременно от 0,4 до 2,5% снизились цены на рыбопродукты, мясо птицы, масло, маргарин, муку. Больше всех подешевели свежие огурцы – на 12,6%», – добавили в Омкстате.

Непродовольственные товары подорожали всего на 0,1%, услуги – на 0,3%.

БЮДЖЕТ ОМСКА ПРЕВЫСИЛ 20 МИЛЛИАРДОВ РУБЛЕЙ

Доходы городской казны увеличены почти на 1,3 млрд рублей. Средства будут направлены на ремонт дорог, создание контейнерных площадок, реконструкцию «Красной звезды» и памятника Жертвам репрессий. Очередные изменения в бюджет города представил на заседании Омского городского Совета директор департамента финансов и контроля мэрии Богдан Масан.

Согласно поправкам доходная часть бюджета увеличивается на 1,3 млрд рублей за счет межбюджетных трансфертов. Большую часть, 871 млн рублей, город получит на ремонт дорог. Еще 300 млн рублей пойдут на благоустройство общественных территорий и 50 млн рублей – на благоустройство дворовых территорий в рамках программы «Комфортная городская среда».

На создание контейнерных площадок под мусор направят еще 100 млн рублей. В бюджете выделено 7 млн рублей на проведение выборов в горсовет. Место в депу-

татском корпусе стало вакантным после скоропостижной смерти в феврале 2019 года Рината Карымова.

На приведение крытого футбольного манежа спортивного комплекса «Красная звезда» к современным стандартам выделено 4 млн рублей, на озеленение города и проведение выставки «Флора» – 12 млн рублей, на ремонт и модернизацию въездных стел на границах города – 3,9 млн рублей, оснащение пешеходных переходов около образовательных учреждений светофорами типа Т9 – 1 млн рублей, на ремонт крыльца в детском саду № 317 – 700 тыс. рублей, ремонт памятника Жертвам политических репрессий – 152 тыс. рублей.

В итоге объем доходов бюджета в 2019 году составит 20,3 млрд рублей, расходы – 21,2 млрд рублей, дефицит – 937,8 млн рублей, или 8,9% от общего объема доходов.

ОМСКИЕ ДЕПУТАТЫ ПОДДЕРЖИВАЮТ ИДЕЮ БЕСПЛАТНЫХ ПРОЕЗДНЫХ ДЛЯ ЛЬГОТНИКОВ

Однако автор инициативы не смог дать полный экономический расклад, за чей счет будут изготавливаться пластиковые карточки и кто будет оплачивать переработку киоскеров. Всегда актуальную тему оплаты проезда в общественном транспорте обсудили депутаты горсовета 15 мая на очередном пленарном заседании.

Поводом для дискуссии послужило представление прокуратуры, в котором надзорный орган потребовал от городских чиновников устранить законодательные пробелы в транспортном обслуживании омичей.

Дело в том, что в решении горсовета об оплате проезда в муниципальных автобусах, троллейбусах и трамваях прописаны категории граждан, которые имеют право на льготный проезд, но механизм реализации этих льгот отсутствовал.

Департамент транспорта администрации Омска предложил дополнить документ формулировкой «...льготы предоставляются при использовании льготного проездного билета длительного пользования».

Во время обсуждения некоторые депутаты предположили, что теперь льготникам в срочном порядке нужно бежать за карточками «Омка», чтобы ездить дешевле.

Заместитель директора департамента транспорта Игорь Кожухов заверил, что правка техническая и никаких дополнительных расходов для омичей она не повлечет. Все льготы как действовали, так и будут действовать, и приобретать транспортные карты не нужно.

Представители фракции КПРФ предложили раздавать «Омку» льготникам бесплатно. Председатель финансово-бюджетного комитета горсовета Юрий Федотов попросил уточнить, на кого лягут расходы по изготовлению карт и оплате работы продавцов, нагрузка на которых возрастет.

– Это хорошее предложение, наверное, выдавать бесплатно. Но кто заплатит за изготовление? Если вы скажете, где взять деньги на зарплату киоскеру и на изготовление карт, я поддержу вас. Я хочу понять логику. Если вы найдете, где взять деньги, я поддержу вас двумя руками. Если не найдете, я не вижу смысла это обсуждать, – заявил депутат.

Спикер горсовета Владимир Корбут также отметил, что инициатива коммунистов имеет право на жизнь и даже может быть реализована при соблюдении ряда условий. Но пока предложение о предоставлении бесплатных проездных для льготников было отклонено парламентариями.



ДЕПУТАТЫ ОДОБРИЛИ ЛЬГОТНУЮ АРЕНДУ ДЛЯ ОМСКИХ ПАМЯТНИКОВ АРХИТЕКТУРЫ

Теперь инвесторы смогут брать в аренду объекты культурного наследия по рублю за один квадрат. Но за это предприниматели реконструируют здание и смогут использовать по своему усмотрению.

Судьбу городских объектов культурного наследия, находящихся в аварийном состоянии, решили на сегодняшнем пленарном заседании Омского горсовета.

Как пояснил директор департамента имущественных отношений Дмитрий Махиня, всего в городе находится 59 памятников архитектуры в неудовлетворительном состоянии. Из-за разрушения уже утрачено пять объектов культурного наследия. Но средств в городском бюджете на их восстановление нет. Горадминистрация предложила пре-

доставлять такие объекты в аренду по льготной ставке – 1 рубль за 1 квадратный метр. При этом сдавать памятник архитектуры в аренду можно лишь в том случае, если он не используется как жилое помещение.

К сегодняшнему заседанию депутатам представили список из 12 разрушающихся памятников, при этом только два объекта – по ул. Газетный переулок, 3 и Булатова, 39 – нежилые. Их инвестор может использовать по своему усмотрению – под гостиницу, ресторан, офисное помещение и так далее. Остальные объекты – только как жилые помещения, пока они не будут переведены из жилого фонда в нежилой.

– Попробуем подобрать инвестора на эти объекты, но пока заинтересованности никто не высказывал. Слишком долго готовился этот документ, люди спрашивали, приходили и уходили ни с чем. В отличие от федерального законопроекта, где памятники сдаются за один рубль, у нас чуть дороже, рубль за квадрат, – рассказал Дмитрий Махия.

По словам главы депимущества, срок аренды будет устанавливаться в каждом случае индивидуально, чтобы инвестор успел и объект восстановить, и прибыль получить.

– К примеру, только на проект реконструкции здания по Газетному переулку, 3 необходимо порядка 1,5 миллиона рублей. По финансовой модели, которая была предварительно рассчитана, чтобы инвестор начал здесь получать прибыль, необходимо как минимум 38 лет, – добавил чиновник.

За восстановлением памятников культурного наследия, переданных в аренду, будут следить и департамент имущественных отношений, и министерство культуры. В случае если предприниматель нарушит охранные обязательства, «льготная» арендная ставка будет отменена и его оштрафуют.

АНАСТАСИЯ ГУЛИВАТЕНКО УХОДИТ С ПОСТА ПРЕСС-СЕКРЕТАРЯ ГУБЕРНАТОРА

Она покидает пост начальника Главного управления информационной политики Омской области и руководителя пресс-службы губернатора. Об этом главный пиарщик облправительства рассказала в своем Instagramе.

Как сообщила Анастасия Гуливатенко на своей личной странице в соцсети «Инстаграм», 16 мая у нее последний рабочий день на посту начальника главного управления информационной политики Омской области и руководителя пресс-службы губернатора.

– Я ухожу по собственному желанию. И прошу не интриговать, поскольку это мое собственное (хоть и непростое) решение, основанное на готовности рассмотреть и принять другой оффер. О новом месте работы обязательно сообщу, поскольку прощаться с профессиональным сообществом не планирую: мы еще поработаем с омскими и окружными СМИ, – пояснила Анастасия Гуливатенко.

Отдельные слова она уделила работе с губернатором Александром Бурковым. По ее словам, область была в очень критичном состоянии, не обо всем удавалось рассказывать, но она остается единомышленником губернатора.

– Это был действительно крутой опыт! И как раз тот случай, когда руководитель многому учит не только разъяснениями и напутствиями, но и делом, личным примером. Его энергия и бесконечный энтузиазм к решению региональных вопросов постоянно давали повод не опускать руки и работать-работать-работать. Он умеет зажигать в людях огонь. И я знаю, каким образом его равнодушие и отсутствие страха позволяет сдвинуть решение застарелых проблем с мертвой точки. Я остаюсь единомышленником Александра Леонидовича. И желаю всей команде правительства и мэрии достижений в решении проблем региона и достойного проведения форума приграничного сотрудничества, – добавила Анастасия Гуливатенко.

Напомним, что сейчас в региональном правительстве проходит реорганизация – вместо Главного управления информационной политики и Главного управления внутренней политики создается министерство региональной политики и массовых коммуникаций во главе с вице-губернатором Михаилом Каракозом. Предполагалось, что Анастасия Гуливатенко займет должность заместителя министра.

КОРЬ «ПРИЕХАЛА» В РОССИЮ ИЗ-ЗА РУБЕЖА

Заболелаемость корью в России связана с тем, что инфекцию привезли из стран, где наблюдается ухудшение эпидемиологической ситуации. В Европе за последние 4 месяца зарегистрирована 51 тысяча заболевших.

Согласно данным Всемирной организации здравоохранения (ВОЗ), на которые ссылаются «Известия», во многих странах мира идет активное распространение кори. В первую очередь речь идет о странах Африки и Юго-Восточной Азии, а также о Европе, где за первые четыре месяца 2019 года зарегистрировано более 51 тысячи случаев инфицирования.

Ухудшение эпидемиологической ситуации наблюдается на Украине (34,2 тыс. случаев), в Казахстане, (5,3 тыс.), Киргизии (1,5 тыс.), Грузии (2,9 тыс.) и других странах.

Напомним, что накануне управление Роспотребнадзора по Омской области сообщило о первом с 2016 года случае заболевания корью в регионе. По информации минздрава Омской области, заболела 18-летняя девушка. Благодаря прививкам она перенесла заболевание довольно легко.

ОМИЧЕЙ ПРОСЯТ ОЦЕНИТЬ КАЧЕСТВО УСЛУГ В БОЛЬНИЦАХ

Анонимное анкетирование пройдет до 15 октября. В нем примут участие 69 государственных учреждений здравоохранения Омской области. Пациенты могут выразить свое мнение, заполнив анкету на бумаге или в электронном виде, уточнили в Правительстве Омской области.

Оцениваться будут: открытость и доступность информации о медицинской организации, комфортность условий предоставления медицинских услуг, включая время ожидания предоставления медицинской помощи, доступность услуг для инвалидов, доброжелательность, вежливость работников медицинской организации, удовлетворенность оказанными услугами.

В список стационаров, принимающих участие в независимой оценке, входят 69 учреждений здравоохранения города и области.

ОМСК ОБОГНАЛ НОВОСИБИРСК И КАЗАНЬ ПО ОБЕСПЕЧЕННОСТИ ТОРГОВЫМИ ПЛОЩАДЯМИ

Эксперты высоко оценивают потенциал города для дальнейшего развития рынка торговой недвижимости. Эксперты консалтинговой компании Knight Frank определили потенциал крупных российских городов для развития рынка торговой недвижимости, сообщает «Коммерсант».

Жители Самары второй год подряд остаются наиболее обеспеченными торговой недвижимостью, подсчитали аналитики. По состоянию на первый квартал 2019 года на 1 тыс. жителей города приходится 688 кв. м торговых площадей. В Омске этот показатель составляет 422, в Новосибирске – 395, а в Казани – 352 кв. м. Омск занимает по обеспеченности торговыми площадями девятое место.

Аутсайдер рейтинга – Пермь, где на 1 тыс. жителей приходится всего 237 кв. м. Но если Казань эксперты называют недооцененным городом, то Волгограду и Омску, по их мнению, мешают развиваться неблагоприятные социально-экономические условия и низкий уровень развития торговли.

Таким образом, инвесторы охотно вкладывают свои деньги в строительство торговых центров в Самаре, Екатеринбурге, Нижнем Новгороде, Москве и Санкт-Петербурге, рискуя, что инвестиции не окупятся, ведь торговых площадей там и так хватает. В то же время, сами эксперты отмечают неравномерное развитие городов с точки зрения торговой недвижимости в динамике.

К примеру, в Омске с его довольно умеренными финансовыми возможностями, количество торговых центров за год увеличилось, а у, казалось бы, более перспективного в плане экономического развития Новосибирска – уменьшилось.



ОМИЧИ ЗАПЛАТИЛИ В БЮДЖЕТ 28 МИЛЛИАРДОВ РУБЛЕЙ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

За год отчисления выросли на 15,8%. Лучшую динамику показали Омский нефтезавод, РЖД и компания «Стройсити». Более 28,1 млрд рублей налога на доходы физических лиц (НДФЛ) поступило в территориальный бюджет Омской области за 2018 год, сообщили сегодня в региональном управлении ФНС России.

По сравнению с 2017 годом сумма уплаченного подоходного налога увеличилась на 15,8%. Лучшую динамику платежей показали АО «Газпромнефть – Омский НПЗ», ОАО «Российские железные дороги», ООО «Стройсити», ООО «Руском-Агро», АО «Омское производственное объединение «Иртыш», ООО «Агроторг», ПАО «Сатурн», ЗАО «Завод «Сибгазстройдеталь», ООО «Альфа Омск» и ООО «Клинико-диагностический центр «Ультрамед».

«Десять организаций, обеспечивших самую высокую динамику платежей, перечислили за год 1,8 млрд рублей НДФЛ, рост поступлений от этой десятки к прошлому году составил 20,8%, или 302 млн рублей, – отметили в УФНС России по Омской области. – Предприятия, ставшие драйверами роста, демонстрировали как увеличение средней заработной платы, так и рост среднесписочной численности работников».

Организации бюджетной сферы и НДФЛ, уплаченный с дивидендов, налоговики не анализировали.

ОМСКИЕ ПРЕДПРИНИМАТЕЛИ МОГУТ СНИЗИТЬ РАСХОДЫ ЗА СЧЕТ ЛЬГОТНОГО ЛИЗИНГА

Механизм лизинговой поддержки реализуется в регионах России «Корпорацией «МСП»» в рамках национального проекта «Малое и среднее предпринимательство и поддержка индивидуальной предпринимательской инициативы».

Стоит пояснить, что программа льготного лизингового финансирования рассчитана на субъекты индивидуального и малого предпринимательства. При этом сумма займа составляет от 5 до 200 млн рублей сроком до 5 лет на приобретение оборудования по ставкам в размере 6% годовых для оборудования российского производства и 8% годовых для оборудования зарубежного производства.

Авансовый платеж по договорам лизинга в рамках программы установлен в размере не менее 10% от стоимости предмета лизинга, что значительно ниже аналогичного рыночного показателя.

– Программа льготного лизинга реализуется через сеть региональных лизинговых компаний. Организации региона, планирующие воспользоваться данным инструментом, могут обратиться за консультацией в министерство, – поясняют в региональном минэкономике.

Подробная информация об условиях программы и форма анкеты, представление которой необходимо для начала рассмотрения лизинговой заявки, опубликованы на сайте «Корпорации «МСП» в разделе «Лизинговая поддержка».

В случае заинтересованности необходимо обращаться в профильное министерство по тел.: +7(3812) 37-40-14.

Отметим, по состоянию на начало нынешнего года предприниматели Омской области получили финансовую поддержку «Корпорации «МСП» в объеме 2 млрд рублей. Это позволило предпринимателям региона привлечь средства на сумму 2,5 млрд рублей.



В ОМСКОЙ ОБЛАСТИ СОЛЯРКА ПОДЕШЕВЕЛА ПОЧТИ НА 1,5 РУБЛЯ

В апреле стоимость дизельного топлива снизилась до 45,89 рубля за литр. С начала года оно упало в цене на 3%. Стоимость дизельного топлива на заправках в Омской области продолжает снижаться.

В апреле солярка подешевела еще на 2,6%, или на 1,22 рубля. По данным Омскстата, средняя стоимость дизельного топлива в регионе опустилась до 45,89 рубля за литр.

Бензин подорожал за последний месяц на одну копейку, и то рост коснулся только одной марки – АИ-92. Самый популярный бензин стоит теперь в среднем 40,75 рубля за литр.

Газовое моторное топливо выросло в цене на 0,9%, или на 19 копеек, – до 21,47 рубля за литр.

ГОСДУМА ВЗЯЛАСЬ ЗА ПРОДЛЕНИЕ «ДАЧНОЙ АМНИСТИИ»

Проект закона о продлении «дачной амнистии» до 1 марта 2022 года внес на рассмотрение Госдумы глава комитета по госстроительству и законодательству Нижней палаты парламента Павел Крашенинников.

В конце апреля депутат заявил о необходимости не только продлить сроки проведения «дачной амнистии», но и расширить ее действие, – сообщают «Известия» со ссылкой на ТАСС.

По мнению Крашенинникова, нужно восстановить упрощенный порядок оформления прав, в том числе в отношении жилых домов, строений и садовых домов, возведенных на земельных участках, которые были предоставлены до вступления в силу последних изменений (до 4 августа 2018 года), действовавший ранее.

В отношении недостроенных садовых и жилых домов, строительство которых началось до этого срока, предлагается бессрочно установить возможность использования упрощенного уведомительного порядка.

Всего упрощенными правилами оформления своих прав воспользовались владельцы жилья, дач, садовых домов, гаражей и бань. Было зарегистрировано более 13,5 млн прав на объекты недвижимости.

В НОВОЙ ПОЛИКЛИНИКЕ ПО ПРОСПЕКТУ КОМАРОВА ОТКРЫЛСЯ ДНЕВНОЙ СТАЦИОНАР

Отделение рассчитано на 50 мест: 30 коек отданы для пациентов терапевтического отделения и 20 – пульмонологического. Сегодня в стационаре уже проходят процедуры 17 омичей.

Наряду с амбулаторным и стационарным видами лечения все большее распространение получает оказание медицинской помощи в условиях дневных стационаров. В них пациенты проходят профилактические и реабилитационные процедуры, причем и лечение, и лекарства здесь получают бесплатно.

В дневных стационарах больные проходят лечебные и диагностические процедуры, не требующие круглосуточного медицинского наблюдения. Им ставят уколы, капельницы, проводят обследование на современном оборудовании.

«Все палаты у нас двух-трехместные, – рассказала заведующая дневным стационаром Людмила Соболевская. – Я в здравоохранении работаю уже 36 лет, в больнице имени Кабанова – 30 лет. Поэтому мне есть с чем сравнить. У нас очень просторное, светлое, уютное помещение, где больным будет комфортно получать лечение».

Примечательно, что в каждой палате есть туалетная комната с душем, а для принятия пищи пациентам оборудовали небольшую столовую с холодильником и микроволновой печью. Это важно особенно для больных сахарным диабетом, которым вовремя необходимо принять пищу и лекарства. Для лечения в дневном стационаре терапевтическое отделение принимает только жителей Левобережья, а вот в пульмонологии смогут лечиться все горожане по направлению участкового врача-терапевта.

«Наше отделение рассчитано на 20 пациентов, – рассказала врач-пульмонолог Татьяна Проскура. – В старом корпусе мы меняли место дислокации несколько раз и вот наконец обрели свое помещение. Две недели готовили отделение для принятия пациентов, и сегодня к нам уже поступили первые больные, которые теперь будут лечиться в новых стенах. Поскольку наше отделение дневного стационара, где лечат бронхо-легочные заболевания, единственное в городе, то к нам будут обращаться больные из всех округов города. Кроме того, в нашем отделении будут проходить обследование призывники, которые должны отправиться на срочную службу».

Все пациенты, с которыми нам удалось пообщаться, были в восторге от нового отделения.

– Я уже третий год нахожусь на дневном стационаре, – рассказал Людмила Сосновская. – У меня ишемическая болезнь сердца, поэтому часто приходится обращаться к врачам. Здесь очень добрый, внимательный коллектив, который работал с нами в старом дневном стационаре. А теперь здесь нам будут помогать не только любимые врачи и медсестры, но и стены. Здесь очень чисто, уютно и созданы все условия для пациентов».

Справка

На первом этаже поликлиники находится тяжелое оборудование – компьютерный томограф, рентген, флюорограф. Здесь же травмпункт со своим рентгеновским комплексом и инфекционный кабинет с отдельным входом на случай особо опасной инфекции. Медперсонал поликлиники полностью укомплектован. Здесь есть полный набор функциональной диагностики: эхокардиография, холтеровский мониторинг, ЭКГ, оборудование для проведения нагрузочных проб. Полностью оснащены отделение функциональной диагностики, эндоскопическое отделение, хирургический амбулаторный центр с современными операционными и перевязочными, отделение восстановительного лечения.

ДЕПУТАТЫ ОМСКОГО ГОРСОВЕТА ЗАПРЕТИЛИ ПЛАТНЫЕ ПАРКОВКИ У ШКОЛ И БОЛЬНИЦ

Ограничения введены по наставлению городской прокуратуры. Ранее аналогичная норма была установлена на федеральном и региональном уровнях.

15 мая на пленарном заседании Омского горсовета парламентарии одобрили изменения в порядок создания платных парковок вдоль дорог общего пользования на территории города.

Отметим, что с февраля действует региональный закон, запрещающий организацию или строительство платных парковок рядом с различными социально значимыми учреждениями.

В частности, речь идет о школах, детских садах, больницах, спортивных объектах, госучреждениях. Теперь этот запрет действует на территории города.

Информационные сообщения с сайта ИА «Омскрегион», <http://omskregion.info>

информационное агентство

ОМСКРЕГИОН

Честно о важном,
просто о сложном

omskregion.info

omskregion.ru

ОБЛАСТНАЯ ГАЗЕТА

Основана в 1909 г., возобновлена в 1991 г.

Учредители: Правительство Омской области, Законодательное Собрание Омской области
Издатель - БУ «Редакция газеты «Омский вестник»
Адрес издателя и редакции: г. Омск, пр. Мира, 34б.
Директор ГЕРВАЛЬД Евгений Юрьевич

Главный редактор БУТОРИН Игорь Станиславович

Шеф-редактор МУДРОВА Ольга Владимировна (60-54-23).

Ответственный секретарь: РУДЕНКО Андрей Владимирович (60-54-23).

Корректор: ЛЯШКО Олеся Валерьевна (60-54-23).

Отдел рекламы: КАТЯНОВА Юлия Ивановна (тел./факс 60-54-23).

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 № 372
Время подписания в печать по графику в 20.40
Подписано в печать фактически в 20.40.
Тираж 185 экз.
Цена свободная

E-mail: reklama-ov@yandex.ru (для рекламных материалов), omvest@yandex.ru (для документов).

Газета зарегистрирована Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи и массовых коммуникаций по Омской области. Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № ТУ55-00099 от 2 марта 2009 г.

© – Реклама. Подлежит обязательной сертификации.