

**Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

ТОМ 1

**КЕМЕРОВО
2023 год**

1. Оглавление

Общие данные предприятия.....	3
Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа	3
Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2024 год	4
Анализ соответствия расчёта цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней	7
Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)	11
Анализ основных технико-экономических показателей	12
Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год	49
Расчет подконтрольных расходов на 2024 год	53
Статья расходов «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»	56
Статья расходов «Работы и услуги производственного характера»	57
Статья расходов «Расходы на оплату труда»	58
Статья расходов «Прочие расходы, всего в т.ч.:»	60
Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год	62
Статья расходов «Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	63
Статья расходов «Электроэнергия на хозяйственные нужды»	64
Статья расходов «Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора»	65
Статья расходов «Плата за аренду имущества и лизинг»	75
Статья расходов «Налоги – всего, в том числе:»	84
Статья расходов «Плата за землю»	85
Статья расходов «Прочие налоги и сборы»	115
Статья расходов «Отчисления на социальные нужды»	124
Статья расходов «Прочие неподконтрольные расходы»	125
Статья расходов «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования»	125
Статья расходов «Амортизация»	147
Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования Общества на 2024 год	150
Подконтрольные расходы из прибыли	150
Неподконтрольные расходы из прибыли	151
Налог на прибыль	151
Прибыль на капитальные вложения	152
Прочие неподконтрольные расходы	153
Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2024 год	153

Общие данные предприятия

Полное наименование:

ООО «Кузбасская энергосетевая компания»

Сокращенное наименование:

ООО «КЭнК» (далее – Общество).

ИНН/КПП 4205109750/420501001

Юридический адрес:

Николая Островского ул., 32, офис 209, г. Кемерово, Кемеровская область – Кузбасс, 650000

Почтовый адрес:

Николая Островского ул., 32, офис 209, г. Кемерово, Кемеровская область – Кузбасс, 650000

Фактический адрес:

Николая Островского ул., 32, офис 209, г. Кемерово, Кемеровская область – Кузбасс, 650000

E-mail: kenk@mailkenk.ru

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифа

Для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год Общество направило в РЭК письменное заявление об установлении тарифов от 26.04.2023 г. № 04/ДЭТ-34/1690 (вх. № 2529 от 28.04.2023), подписанное руководителем организации и заверенное печатью. В заявлении Общество сообщило об опубликовании предложения о размере цен (тарифов), в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, на сайте https://www.ooo-kenk.ru/obyom_zatrat.html.

Расчетно-обосновывающие материалы для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год представлены Обществом надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

По данному заявлению было открыто дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии № ОЦО/2024-04 от 04.05.2023 года.

Дополнительные материалы для установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год представлены Обществом письмами от 13.10.2023 № 04/ДЭТ-34/4168 (вх. № 5726 от 13.10.2023), от 24.10.2023 № 24/УИО-10/4317 (вх. № 5964 от 24.10.2023), от 14.11.2023 № 24/УИО-10/4617 (вх. № 6516 от 14.11.2023), от 08.12.2023 № 04/ДЭТ-34/5011 (вх. № 7132 от 08.12.2023), от 11.12.2023 № 04/ДЭТ-34/5053 (вх. № 7195 от 11.12.2023), от 15.12.2023 № 04/ДЭТ-34/5117 (вх. № 7352 от 15.12.2023).

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Прделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Ранее затраты предприятия РЭК не рассматривала, поэтому у неё отсутствуют данные по базовому периоду.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на передачу электрической энергии, принимаемых для расчета тарифа на 2024 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям на 2024 год

Согласно постановлению Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 электросетевые организации должны соответствовать критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

В качестве подтверждения соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям организацией были представлены следующие документы:

1. Договоры аренды;
2. Свидетельства на право собственности;
3. Утвержденные схемы электроснабжения;
4. Акты приемки-передачи основных средств;
5. Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET.

Анализ документов показал наличие у предприятия объектов электросетевого хозяйства, находящихся как в собственности, так и в аренде.

Согласно абзацу, четвертому подпункта 2(2) пункта 2 постановления Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 при анализе организации на соответствие критериям на 2024 год эксперты не учитывали договоры аренды.

Ниже приведен анализ рассмотрения документов, представленных организацией на тарифное регулирование на 2024 год для проверки на соответствие критериям.

Критерий № 1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 30 МВА.

Согласно представленных документов организация на основании права собственности владеет трансформаторами мощностью 921,712 МВА.

Критерий № 2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км.

Анализ экспертами представленных документов определил, что организация владеет количеством линий электропередачи, суммарная протяженность которых превышает минимально требуемое количество:

Согласно представленных документов организация на основании права собственности владеет:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ и выше – 2,11 км.;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ – 116,48 км.;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ – 1 590,96 км.;
- низкое напряжение (НН) - ниже 1 кВ – 3 298,92 км.

Критерий № 3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

Отсутствует за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факта применения понижающих коэффициентов.

Критерий № 4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.

Абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению ООО «Кузбасская энергосетевая компания» 8-800-700-8157.

Критерий № 5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Официальный сайт ООО «Кузбасская энергосетевая компания» www.ooo-kenk.ru.

Критерий № 6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

У ООО «Кузбасская энергосетевая компания» отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства по производству электрической энергии (мощности).

На основании выше изложенного организация соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, ООО «Кузбасская энергосетевая компания» относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

Анализ соответствия расчёта цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней

Материалы Общества по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год подготовлены в соответствии с требованиями следующих нормативно правовых актов:

Конституция Российской Федерации («Российская газета», № 7, 21.01.2009);

Гражданский кодекс Российской Федерации («Собрание законодательства Российской Федерации», 05.12.94, № 32, ст. 3301);

Налоговый кодекс Российской Федерации («Российская газета», № 148-149, 06.08.98);

Трудовой Кодекс Российской Федерации («Российская газета», № 256, 31.12.2001);

Федеральный закон от 17.08.95 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» («Собрание законодательства Российской Федерации», 21.08.95, № 34, ст. 3426);

Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» («Собрание законодательства Российской Федерации», 31.03.2003, № 13, ст. 1177);

Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 07.12.2011);

постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» («Собрание законодательства Российской Федерации», 26.01.2004, № 4, ст. 282);

постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного

доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям» («Собрание законодательства Российской Федерации», 27.12.2004, № 52 (часть 2), ст. 5525);

постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» («Собрание законодательства Российской Федерации», 07.12.2009, № 49 (2 ч.), ст. 5978);

постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» («Собрание законодательства Российской Федерации», 01.02.2010, № 5, ст. 524);

постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (вместе с «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике») («Собрание законодательства Российской Федерации», 23.01.2012, № 4, ст. 504);

постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» («Собрание законодательства Российской Федерации», 04.06.2012, № 23, ст. 3008);

приказ Госстроя России от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий» («Нормирование в строительстве и ЖКХ», № 3, 2000);

приказ Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 43, 27.10.2003);

приказ ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую

(тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 44, 01.11.2004);

приказ ФСТ России от 09.12.2009 № 317 «Об утверждении порядка использования электронной цифровой подписи в единой информационно-аналитической системе «ФСТ России - РЭК - субъекты регулирования» («Российская газета», № 84, 21.04.2010);

приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» («Российская газета», № 259, 17.11.2010);

приказ Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 12, 19.03.2012);

приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» («Российская газета», № 49, 07.03.2012);

приказ ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 «Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации и Порядка определения отношения суммарного за год прогнозного объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей к объему электрической энергии, соответствующему среднему за год значению прогнозного объема мощности, определенного в отношении указанных категорий потребителей» («Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти», № 28, 09.07.2012);

приказ ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего поря-

док регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» («Официальный интернет-портал правовой информации», 20.12.2018);

приказ ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» («Российская газета», № 238, 17.10.2014);

приказ ФСТ России от 24.10.2014 № 1831-э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами рынков электрической энергии и мощности, являющимися субъектами естественных монополий» («Официальный интернет-портал правовой информации», 15.01.2015);

приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и от 30.03.2012 № 228-э» («Официальный интернет-портал правовой информации», 30.04.2015);

приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 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» («Официальный интернет-портал правовой информации», 28.12.2016);

закон Кемеровской области от 28.06.2010 № 70-ОЗ «О разграничении полномочий между органами государственной власти Кемеровской области в сфере жилищно-коммунального комплекса» («Кузбасс», № 115, 30.06.2010, приложение «Официально»);

постановление Правительства Кемеровской области - Кузбасса № 142 от 19.03.2020 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Оценка финансового состояния организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (по общепринятым показателям)

Для оценки финансового состояния экспертами были проанализированы следующие материалы, представленные Обществом:

- Бухгалтерский баланс на конец отчетного периода с приложением форм № 2, 3, 4, 5 за отчетный период с отметкой налоговой инспекции о принятии (т.6 стр.66-77);

- Данные раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности Общества за 2022 год, представлены в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса, в соответствии с Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, в материалах тарифного дела (т. 6 стр. 78-81) и отражены в приложениях 4, 5 к настоящему экспертному заключению.

Кроме того, предприятием для обоснования фактических расходов за 2022 год представлены оборотно-сальдовые ведомости по всем подразделениям с указанием сумм расходов постатейно (т.6 стр.157-327), а также бухгалтерские расшифровки затрат из себестоимости и прибыли по каждому филиалу по статьям и подстатьям затрат за 2022 год (т.7 – т.15 в полном объеме).

Анализ результатов деятельности предприятия за 2022 год по данным финансовой и бухгалтерской отчетности, представленной в рамках тарифного дела для подтверждения полученных доходов и понесенных расходов, выявил убытки. Выручка по всем видам деятельности Общества за 2022 год составила 3 971 613,00 тыс. руб., величина чистой прибыли (убытка) за 2022 год составила (1 843 467,00) тыс. руб.

Общая величина НВВ на 2022 год составила **7 148 180,62** тыс. руб. Величина НВВ на содержание на 2022 определена для Общества в Экспертном заключении по материалам ООО «Кузбасская энергосетевая компания», выполненном во исполнение решения Кемеровского областного суда от 03.05.2023 года по делу № 3а-189/2023, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 05.07.2023 по делу № 66а-943/2023, к постановлению № 97 от 18.08.2023 в размере 6 332 381,23 тыс. руб. Данное постановление распространялось на правоотношения с 01.01.2022. Величина расходов на оплату потерь составила 680 427,64 тыс. руб. Величина расходов на услуги ТСО составила 135 371,75 тыс. руб.

Выручка по виду деятельности «Передача э/э» согласно данным отчета о финансовых результатах за 2022 год, а также показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта, составила 3 814 328,46 тыс. руб., в т.ч. выручка, рассчитанная от объемов передачи электроэнергии и тарифов на передачу электроэнергии за 2022 год,

составила **3 814 241,20** тыс. руб. (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-344168 вх. № 5726 от 13.10.2023 папка Доп. материалы от 13.10.2023 - формы по запросу РЭК в Excel). Выручка по виду деятельности «Передача э/э» в размере 87,26 тыс. руб. получена за счет корректировки объемов передачи электроэнергии предыдущих периодов.

Величина недополученной выручки Общества по виду деятельности «Передача э/э» составила **3 333 939,42** тыс. руб. (7 148 180,62 – 3 814 241,20).

В результате недополучения выручки Общество, лишилось источника пополнения оборотных средств, как следствие возник дефицит собственных оборотных средств.

Изложенные выше факты привели к быстрому росту ссудной задолженности предприятия и резкому ухудшению показателей ликвидности (отношение долг/EBITDA, долг/выручка).

Анализ основных технико-экономических показателей

Согласно предписанию Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 порядок определения условных едениц (далее – у.е.) для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения, используемой при расчете тарифов на электрическую энергию, определен Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2).

В соответствии с абз. 18 п. 57 Методических указаний № 20-э/2 для расчета тарифов (цен) используется расчет у.е. согласно приложению № 2.

В приложении № 2 «Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения» к Методическим указаниям № 20-э/2 содержится таблица № П 2.2 «Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах», где перечислены объекты электросетевого хозяйства.

Применительно к коммутационным аппаратам в таблице перечислены: воздушный выключатель; масляный выключатель; выключатель нагрузки.

В абз. 5 примечания к данной таблице указано, что значение у.е. п. 4 и п. 6 «Масляные выключатели 1 – 20 кВ» и «Выключатели нагрузки 1 – 20 кВ» относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах

1 – 20 кВ, подстанций 35 – 1 150 кВ, ТП, КТП, РП 1-20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 – 20 кВ.

Другие виды коммуникационных аппаратов, в том числе разъединители, в таблице не перечислены.

В абз. 2 и абз. 4 примечания к таблице № П 2.2 разъяснено, что у.е. по пп. 2 - 9 учитывают трудозатраты по ремонту и обслуживанию оборудования, не включенного в номенклатуру у.е. (трансформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

Таким образом, разъединители, автоматические выключатели, рубильники, разрядники, приборы учета электрической энергии, фильтрокомпенсирующие устройства и иные подобные устройства уже учтены в таблице № П 2.2 Методических указаний № 20-э/2 при расчете объема электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций в системе у.е. Следовательно, разъединители отдельному учету при расчете у.е. не подлежат.

Проверкой установлено, что в период 2019 – 2022 гг. ООО «Кузбвсская энергосетевая компания» в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса представлены недостоверные сведения в отношении более 20 000 у.е., приходящихся именно на разъединители, что повлияло на утверждение необходимой валовой выручки при установлении тарифов.

Во исполнение предписания Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у ООО «КЭНК» условных единиц, в т.ч.: в 2020 году – 20 322,8 у.е., в 2021 году – 20 106,6 у.е., в 2022 году – 20 787, у.е., в 2023 году – 21 997,2 у.е. предлагается скорректировать состав электросетевого имущества, находящегося у общества на праве собственности и (или) на ином законном основании за 2020 – 2023 гг.

Расчет корректировки у.е. представлен в таблицах.

Таблица 1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
(Таблица П.2.1) план на 2020 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	Металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	Металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	Металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,49	4,72	190		0,00	190	2,49	4,72
			ж/бетон	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	2,49	4,72	8 780	0,00	0,00	8 780	2,49	4,72
ВЛЭП	35	1	дерево	170	3,08	5,23	170		0,00	170	3,08	5,23
			металл	140	26,81	37,53	140		0,00	140	26,81	37,53
			ж/бетон	120	134,17	161,01	120		0,00	120	134,17	161,01
		2	металл	180	3,67	6,61	180		0,00	180	3,67	6,61
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
	1 - 20	-	дерево	160	1,28	2,05	160		0,00	160	1,28	2,05
			дерево на ж/б пасынках	140	253,82	355,35	140		0,00	140	253,82	355,348
			ж/бетон, металл	110	2 477,73	2 725,51	110		0,00	110	2 477,73	2 725,507
КЛЭП	20 -35	-	-	470	0,95	4,46	470		0,00	470	0,95	4,46
	3 - 10	-	-	350	1 131,32	3 959,62	350		0,00	350	1 131,32	3 959,620
СН-1, всего				1 230	192,82	251,04	1 230	0,00	0,00	1 230	192,82	251,04
СН-2, всего				760	3 864,15	7 042,52	760	0,00	0,00	760	3 864,15	7 042,523
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,89	12,71	260		0,00	260	4,89	12,71
			дерево на ж/б пасынках	220	2 333,96	5 134,72	220		0,00	220	2 333,96	5 134,72
			ж/бетон, металл	150	7 697,52	11 546,28	150		0,00	150	7 697,52	11 546,28
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 283,64	3 465,83	270		0,00	270	1 283,64	3 465,83
НН, всего				900	11 320,01	20 159,54	900	0,00	0,00	900	11 320,01	20 159,54
Итого		Всего			15 379,47	27 457,83		0,00	0,00		15 379,47	27 457,83
		ВН			2,49	4,72		0,00	0,00		2,49	4,72
		СН1			192,82	251,04		0,00	0,00		192,82	251,04
		СН2			3 864,15	7 042,52		0,00	0,00		3 864,15	7 042,52
		НН			11 320,01	20 159,54		0,00	0,00		11 320,01	20 159,54

Таблица 2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

план на 2020 год

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по пред- ставлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных еди- ниц (у) на еди- ницу измере- ния	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	3,00	315,00	105,0		0,00	105,0	3,00	315,00
	35	75,0	21,00	1 575,00	75,0		0,00	75,0	21,00	1 575,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфаз- ный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	6,00	46,80	7,8		0,00	7,8	6,00	46,80
	35	2,1	57,00	119,70	2,1		0,00	2,1	57,00	119,70
	1-20	1,0	36,00	36,00	1,0		0,00	1,0	36,00	36,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по пред- ставлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных еди- ниц (у) на еди- ницу измере- ния	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц
Масляный выключатель (3 фазы)	110-150	14,0	6,00	84,00	14,0		0,00	14,0	6,00	84,00
	35	6,4	46,00	294,40	6,4		0,00	6,4	46,00	294,40
	1-20	3,1	1 915,00	5 936,50	3,1		0,00	3,1	1 915,00	5 936,50
Отделитель с короткозамыка- телем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	15 578,00	35 829,40	2,3	8 836,00	20 322,80	2,3	6 742,00	15 506,60
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 435,00	3 587,50	2,5		0,00	2,5	1 435,00	3 587,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 007,00	4 616,10	2,3		0,00	2,3	2 007,00	4 616,10
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 199,00	3 597,00	3,0		0,00	3,0	1 199,00	3 597,00
Однотрансформаторная под- станция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		22 312,00	56 047,90		8 836,00	20 322,80		13 476,00	35 725,10
	ВН		15,00	445,80		0,00	0,00		15,00	445,80
	СН1		127,00	1 999,60		0,00	0,00		127,00	1 999,60
	СН2		22 170,00	53 602,50		8 836,00	20 322,80		13 334,00	33 279,70
	НН		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

Таблица 3

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
(Таблица П.2.1) факт за 2020 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2020 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
			ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	4,85	8,58	8 780	0,00	0,00	8 780	4,85	8,58
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,89	1,51	170		0,00	170	0,89	1,51
			металл	140	26,92	37,69	140		0,00	140	26,92	37,69

ЛЭП	Напря- жение, кВ	Количе- ство цепей на опоре	Материал опор	2020 (факт)			Исключено по представлению прокура- туры			2020 (факт) после исключения по пред- ставлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
				ж/бетон	120	136,10	163,32	120	0,00	120	136,10	163,32
	1 - 20	2	металл	180	3,67	6,61	180		0,00	180	3,67	6,61
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
			дерево	160	1,34	2,15	160		0,00	160	1,34	2,15
		-	дерево на ж/б па- сынках	140	238,67	334,14	140		0,00	140	238,67	334,138
			ж/бетон, металл	110	2 613,80	2 875,18	110		0,00	110	2 613,80	2 875,180
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,17	5,51	470		0,00	470	1,17	5,51
	3 - 10	-	-	350	1 173,13	4 105,95	350		0,00	350	1 173,13	4 105,948
СН-1, всего				1 230	192,89	250,85	1 230	0,00	0,00	1 230	192,89	250,85
СН-2, всего				760	4 026,94	7 317,42	760	0,00	0,00	760	4 026,94	7 317,416
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,89	12,71	260		0,00	260	4,89	12,71
			дерево на ж/б па- сынках	220	2 197,68	4 834,89	220		0,00	220	2 197,68	4 834,89
			ж/бетон, металл	150	8 116,35	12 174,53	150		0,00	150	8 116,35	12 174,53
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 311,79	3 541,84	270		0,00	270	1 311,79	3 541,84
НН, всего				900	11 630,71	20 563,97	900	0,00	0,00	900	11 630,71	20 563,97
Итого		Всего			15 855,40	28 140,82		0,00	0,00		15 855,40	28 140,82
		ВН			4,85	8,58		0,00	0,00		4,85	8,58
		СН1			192,89	250,85		0,00	0,00		192,89	250,85
		СН2			4 026,94	7 317,42		0,00	0,00		4 026,94	7 317,42
		НН			11 630,71	20 563,97		0,00	0,00		11 630,71	20 563,97

Таблица 4

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)
факт за 2020 год

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2020 (факт)			Исключено по представлению прокура- туры			2020 (факт) после исключения по представле- нию прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу из- мерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реак- тор (одно- или трехфазный), или вольтдобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	54,00	54,00	1,0		0,00	1,0	54,00	54,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	11,00	154,00	14,0		0,00	14,0	11,00	154,00

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2020 (факт)			Исключено по представлению прокура- туры			2020 (факт) после исключения по представле- нию прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу из- мерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 112,00	6 547,20	3,1		0,00	3,1	2 112,00	6 547,20
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	15 691,00	36 089,30	2,3	8 742,00	20 106,60	2,3	6 949,00	15 982,70
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конт.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 499,00	3 747,50	2,5		0,00	2,5	1 499,00	3 747,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 119,00	4 873,70	2,3		0,00	2,3	2 119,00	4 873,70
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 214,00	3 642,00	3,0		0,00	3,0	1 214,00	3 642,00
Однотрансформаторная подстан- ция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		22 865,20	57 900,78		8 742,00	20 106,60		14 123,20	37 794,18
	ВН		26,00	757,00		0,00	0,00		26,00	757,00
	СН1		150,00	2 189,60		0,00	0,00		150,00	2 189,60
	СН2		22 689,20	54 954,18		8 742,00	20 106,60		13 947,20	34 847,58
	НН		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

Таблица 5

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
(Таблица П.2.1) план на 2021 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2021 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
			ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	4,85	8,58	8 780	0,00	0,00	8 780	4,85	8,58
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,89	1,51	170		0,00	170	0,89	1,51
			металл	140	26,92	37,69	140		0,00	140	26,92	37,69

ЛЭП	Напря- жение, кВ	Количе- ство цепей на опоре	Материал опор	2021 (учтено)			Исключено по представлению прокура- туры			2021 (план) после исключения по пред- ставлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
	1 - 20	2	ж/бетон	120	136,10	163,32	120		0,00	120	136,10	163,32
			металл	180	3,67	6,61	180		0,00	180	3,67	6,61
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
			дерево	160	1,34	2,15	160		0,00	160	1,34	2,15
			дерево на ж/б па- сынках	140	238,67	334,14	140		0,00	140	238,67	334,138
			ж/бетон, металл	110	2 613,80	2 875,18	110		0,00	110	2 613,80	2 875,180
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,17	5,51	470		0,00	470	1,17	5,51
	3 - 10	-	-	350	1 173,13	4 105,95	350		0,00	350	1 173,13	4 105,948
СН-1, всего				1 230	192,89	250,85	1 230	0,00	0,00	1 230	192,89	250,85
СН-2, всего				760	4 026,94	7 317,42	760	0,00	0,00	760	4 026,94	7 317,416
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,89	12,71	260		0,00	260	4,89	12,71
			дерево на ж/б па- сынках	220	2 197,68	4 834,89	220		0,00	220	2 197,68	4 834,89
			ж/бетон, металл	150	8 116,35	12 174,53	150		0,00	150	8 116,35	12 174,53
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 311,79	3 541,84	270		0,00	270	1 311,79	3 541,84
НН, всего				900	11 630,71	20 563,97	900	0,00	0,00	900	11 630,71	20 563,97
Итого		Всего			15 855,40	28 140,82		0,00	0,00		15 855,40	28 140,82
		ВН			4,85	8,58		0,00	0,00		4,85	8,58
		СН1			192,89	250,85		0,00	0,00		192,89	250,85
		СН2			4 026,94	7 317,42		0,00	0,00		4 026,94	7 317,42
		НН			11 630,71	20 563,97		0,00	0,00		11 630,71	20 563,97

Таблица 6

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

план на 2021 год

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2021 (учтено)			Исключено по представлению прокура- туры			2021 (план) после исключения по представ- лению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфаз- ный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	54,00	54,00	1,0		0,00	1,0	54,00	54,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	11,00	154,00	14,0		0,00	14,0	11,00	154,00

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2021 (учтено)			Исключено по представлению прокура- туры			2021 (план) после исключения по представ- лению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 112,00	6 547,20	3,1		0,00	3,1	2 112,00	6 547,20
Отделитель с короткозамыка- телем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	15 691,00	36 089,30	2,3	8 742,00	20 106,60	2,3	6 949,00	15 982,70
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 499,00	3 747,50	2,5		0,00	2,5	1 499,00	3 747,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 119,00	4 873,70	2,3		0,00	2,3	2 119,00	4 873,70
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 214,00	3 642,00	3,0		0,00	3,0	1 214,00	3 642,00
Однотрансформаторная под- станция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		22 865,20	57 900,78		8 742,00	20 106,60		14 123,20	37 794,18
	ВН		26,00	757,00		0,00	0,00		26,00	757,00
	СН1		150,00	2 189,60		0,00	0,00		150,00	2 189,60
	СН2		22 689,20	54 954,18		8 742,00	20 106,60		13 947,20	34 847,58
	НН		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

Таблица 7

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
(Таблица П.2.1) факт за 2021 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2021 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
			ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	4,85	8,58	8 780	0,00	0,00	8 780	4,85	8,58
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
			металл	140	27,72	38,81	140		0,00	140	27,72	38,81

ЛЭП	Напря- жение, кВ	Количе- ство цепей на опоре	Материал опор	2021 (факт)			Исключено по представлению прокура- туры			2021 (факт) после исключения по пред- ставлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
	1 - 20	2	ж/бетон	120	136,18	163,42	120		0,00	120	136,18	163,42
			металл	180	3,11	5,59	180		0,00	180	3,11	5,59
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
		-	дерево	160	1,12	1,79	160		0,00	160	1,12	1,79
			дерево на ж/б па- сынках	140	211,61	296,25	140		0,00	140	211,61	296,254
			ж/бетон, металл	110	2 711,24	2 982,36	110		0,00	110	2 711,24	2 982,364
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,53	7,20	470		0,00	470	1,53	7,20
	3 - 10	-	-	350	1 210,88	4 238,07	350		0,00	350	1 210,88	4 238,073
СН-1, всего				1 230	192,68	251,23	1 230	0,00	0,00	1 230	192,68	251,23
СН-2, всего				760	4 134,85	7 518,48	760	0,00	0,00	760	4 134,85	7 518,483
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,89	12,71	260		0,00	260	4,89	12,71
			дерево на ж/б па- сынках	220	1 863,67	4 100,08	220		0,00	220	1 863,67	4 100,08
			ж/бетон, металл	150	8 514,68	12 772,02	150		0,00	150	8 514,68	12 772,02
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 338,68	3 614,43	270		0,00	270	1 338,68	3 614,43
НН, всего				900	11 721,92	20 499,24	900	0,00	0,00	900	11 721,92	20 499,24
Итого		Всего			16 054,30	28 277,53		0,00	0,00		16 054,30	28 277,53
		ВН			4,85	8,58		0,00	0,00		4,85	8,58
		СН1			192,68	251,23		0,00	0,00		192,68	251,23
		СН2			4 134,85	7 518,48		0,00	0,00		4 134,85	7 518,48
		НН			11 721,92	20 499,24		0,00	0,00		11 721,92	20 499,24

Таблица 8

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

факт за 2021 год

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2021 (факт)			Исключено по представлению прокура- туры			2021 (факт) после исключения по представ- лению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфаз- ный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	54,00	54,00	1,0		0,00	1,0	54,00	54,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	11,00	154,00	14,0		0,00	14,0	11,00	154,00

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2021 (факт)			Исключено по представлению прокура- туры			2021 (факт) после исключения по представ- лению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 210,00	6 851,00	3,1		0,00	3,1	2 210,00	6 851,00
Отделитель с короткозамыка- телем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	16 441,00	37 814,30	2,3	9 038,00	20 787,40	2,3	7 403,00	17 026,90
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 573,00	3 932,50	2,5		0,00	2,5	1 573,00	3 932,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 293,00	5 273,90	2,3		0,00	2,3	2 293,00	5 273,90
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 241,00	3 723,00	3,0		0,00	3,0	1 241,00	3 723,00
Однотрансформаторная под- станция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		23 988,20	60 595,78		9 038,00	20 787,40		14 950,20	39 808,38
	ВН		26,00	757,00		0,00	0,00		26,00	757,00
	СН1		150,00	2 189,60		0,00	0,00		150,00	2 189,60
	СН2		23 812,20	57 649,18		9 038,00	20 787,40		14 774,20	36 861,78
	НН		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

Таблица 9

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
(Таблица П.2.1) план на 2022 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2022 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
			ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	4,85	8,58	8 780	0,00	0,00	8 780	4,85	8,58
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
			металл	140	27,72	38,81	140		0,00	140	27,72	38,81

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2022 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
	1 - 20	2	ж/бетон	120	136,18	163,42	120		0,00	120	136,18	163,42
			металл	180	3,11	5,59	180		0,00	180	3,11	5,59
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
		-	дерево	160	1,12	1,79	160		0,00	160	1,12	1,79
			дерево на ж/б пасынках	140	211,61	296,25	140		0,00	140	211,61	296,254
			ж/бетон, металл	110	2 711,24	2 982,36	110		0,00	110	2 711,24	2 982,364
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,53	7,20	470		0,00	470	1,53	7,20
	3 - 10	-	-	350	1 210,88	4 238,07	350		0,00	350	1 210,88	4 238,073
СН-1, всего				1 230	192,68	251,23	1 230	0,00	0,00	1 230	192,68	251,23
СН-2, всего				760	4 134,85	7 518,48	760	0,00	0,00	760	4 134,85	7 518,483
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,89	12,71	260		0,00	260	4,89	12,71
			дерево на ж/б пасынках	220	1 863,67	4 100,08	220		0,00	220	1 863,67	4 100,08
			ж/бетон, металл	150	8 514,68	12 772,02	150		0,00	150	8 514,68	12 772,02
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 338,68	3 614,43	270		0,00	270	1 338,68	3 614,43
НН, всего				900	11 721,92	20 499,24	900	0,00	0,00	900	11 721,92	20 499,24
Итого		Всего			16 054,30	28 277,53		0,00	0,00		16 054,30	28 277,53
		ВН			4,85	8,58		0,00	0,00		4,85	8,58
		СН1			192,68	251,23		0,00	0,00		192,68	251,23
		СН2			4 134,85	7 518,48		0,00	0,00		4 134,85	7 518,48
		НН			11 721,92	20 499,24		0,00	0,00		11 721,92	20 499,24

Таблица 10

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

план на 2022 год

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2022 (учтено)			Исключено по представлению прокура- туры			2022 (план) после исключения по представле- нию прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфаз- ный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	54,00	54,00	1,0		0,00	1,0	54,00	54,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	11,00	154,00	14,0		0,00	14,0	11,00	154,00

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2022 (учтено)			Исключено по представлению прокура- туры			2022 (план) после исключения по представле- нию прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 210,00	6 851,00	3,1		0,00	3,1	2 210,00	6 851,00
Отделитель с короткозамыка- телем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	16 441,00	37 814,30	2,3	9 038,00	20 787,40	2,3	7 403,00	17 026,90
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 573,00	3 932,50	2,5		0,00	2,5	1 573,00	3 932,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 293,00	5 273,90	2,3		0,00	2,3	2 293,00	5 273,90
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 241,00	3 723,00	3,0		0,00	3,0	1 241,00	3 723,00
Однотрансформаторная под- станция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		23 988,20	60 595,78		9 038,00	20 787,40		14 950,20	39 808,38
	ВН		26,00	757,00		0,00	0,00		26,00	757,00
	СН1		150,00	2 189,60		0,00	0,00		150,00	2 189,60
	СН2		23 812,20	57 649,18		9 038,00	20 787,40		14 774,20	36 861,78
	НН		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

Таблица 11

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор

(Таблица П.2.1) факт за 2022 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2022 (факт без корректировки прокуратуры)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
			ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	4,85	8,58	8 780	0,00	0,00	8 780	4,85	8,58
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
			металл	140	27,72	38,81	140		0,00	140	27,72	38,81

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2022 (факт без корректировки прокуратуры)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
	1 - 20	2	ж/бетон	120	136,18	163,42	120		0,00	120	136,18	163,42
			металл	180	3,11	5,59	180		0,00	180	3,11	5,59
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
		-	дерево	160	0,59	0,94	160		0,00	160	0,59	0,94
			дерево на ж/б пасынках	140	174,58	244,405	140		0,000	140	174,58	244,405
			ж/бетон, металл	110	2 811,01	3 092,114	110		0,000	110	2 811,01	3 092,114
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,53	7,20	470		0,00	470	1,53	7,20
	3 - 10	-	-	350	1 244,67	4 356,340	350		0,000	350	1 244,67	4 356,340
СН-1, всего				1 230	192,68	251,23	1 230	0,00	0,00	1 230	192,68	251,23
СН-2, всего				760	4 230,84	7 693,798	760	0,00	0,000	760	4 230,84	7 693,798
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	1,00	2,59	260		0,00	260	1,00	2,59
			дерево на ж/б пасынках	220	1 688,26	3 714,17	220		0,00	220	1 688,26	3 714,17
			ж/бетон, металл	150	8 812,39	13 218,58	150		0,00	150	8 812,39	13 218,58
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 365,10	3 685,76	270		0,00	270	1 365,10	3 685,76
НН, всего				900	11 866,74	20 621,10	900	0,00	0,00	900	11 866,74	20 621,10
Итого		Всего			16 295,12	28 574,71		0,00	0,00		16 295,12	28 574,71
		ВН			4,85	8,58		0,00	0,00		4,85	8,58
		СН1			192,68	251,23		0,00	0,00		192,68	251,23
		СН2			4 230,84	7 693,80		0,00	0,00		4 230,84	7 693,80
		НН			11 866,74	20 621,10		0,00	0,00		11 866,74	20 621,10

Таблица 12

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

факт за 2022 год

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2022 (факт без корректировки прокура- туры)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (факт) после исключения по представ- лению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфаз- ный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	58,00	58,00	1,0		0,00	1,0	58,00	58,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	12,00	168,00	14,0		0,00	14,0	12,00	168,00

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2022 (факт без корректировки прокура- туры)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (факт) после исключения по представ- лению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 321,00	7 195,10	3,1		0,00	3,1	2 321,00	7 195,10
Отделитель с короткозамы- кателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	17 096,00	39 320,80	2,3	9 564,00	21 997,20	2,3	7 532,00	17 323,60
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 613,00	4 032,50	2,5		0,00	2,5	1 613,00	4 032,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 464,00	5 667,20	2,3		0,00	2,3	2 464,00	5 667,20
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 272,00	3 816,00	3,0		0,00	3,0	1 272,00	3 816,00
Однотрансформаторная под- станция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		25 001,20	63 050,68		9 564,00	21 997,20		15 437,20	41 053,48
	ВН		27,00	771,00		0,00	0,00		27,00	771,00
	СН1		150,00	2 189,60		0,00	0,00		150,00	2 189,60
	СН2		24 824,20	60 090,08		9 564,00	21 997,20		15 260,20	38 092,88
	НН		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

Таблица 13

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
(Таблица П.2.1) план на 2023 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2023 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2023 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
			ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	4,85	8,58	8 780	0,00	0,00	8 780	4,85	8,58
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
			металл	140	27,72	38,81	140		0,00	140	27,72	38,81

ЛЭП	Напря- жение, кВ	Количе- ство цепей на опоре	Материал опор	2023 (учтено)			Исключено по представлению прокура- туры			2023 (план) после исключения по представ- лению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжен- ность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
				ж/бетон	120	136,18	163,42	120	0,00	120	136,18	163,42
	1 - 20	2	металл	180	3,11	5,59	180		0,00	180	3,11	5,59
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
			дерево	160	0,59	0,94	160		0,00	160	0,59	0,94
			дерево на ж/б пасын- ках	140	174,58	244,41	140		0,00	140	174,58	244,405
			ж/бетон, ме- талл	110	2 811,01	3 092,11	110		0,00	110	2 811,01	3 092,114
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,53	7,20	470		0,00	470	1,53	7,20
	3 - 10	-	-	350	1 244,67	4 356,34	350		0,00	350	1 244,67	4 356,340
СН-1, всего				1 230	192,68	251,23	1 230	0,00	0,00	1 230	192,68	251,23
СН-2, всего				760	4 230,84	7 693,80	760	0,00	0,00	760	4 230,84	7 693,798
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	1,00	2,59	260		0,00	260	1,00	2,59
			дерево на ж/б пасын- ках	220	1 688,26	3 714,17	220		0,00	220	1 688,26	3 714,17
			ж/бетон, ме- талл	150	8 812,39	13 218,58	150		0,00	150	8 812,39	13 218,58
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 365,10	3 685,76	270		0,00	270	1 365,10	3 685,76
НН, всего				900	11 866,74	20 621,10	900	0,00	0,00	900	11 866,74	20 621,10
Итого		Всего			16 295,12	28 574,71		0,00	0,00		16 295,12	28 574,71
		ВН			4,85	8,58		0,00	0,00		4,85	8,58
		СН1			192,68	251,23		0,00	0,00		192,68	251,23
		СН2			4 230,84	7 693,80		0,00	0,00		4 230,84	7 693,80
		НН			11 866,74	20 621,10		0,00	0,00		11 866,74	20 621,10

Таблица 14

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

план на 2023 год

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2023 (учтено)			Исключено по представлению прокура- туры			2023 (план) после исключения по представле- нию прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфаз- ный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	58,00	58,00	1,0		0,00	1,0	58,00	58,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	12,00	168,00	14,0		0,00	14,0	12,00	168,00

Единица измерения	Напряже- ние, кВ	2023 (учтено)			Исключено по представлению прокура- туры			2023 (план) после исключения по представле- нию прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц из- мерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц изме- рения	Объем условных единиц
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 321,00	7 195,10	3,1		0,00	3,1	2 321,00	7 195,10
Отделитель с короткозамы- кателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	17 096,00	39 320,80	2,3	9 564,00	21 997,20	2,3	7 532,00	17 323,60
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 613,00	4 032,50	2,5		0,00	2,5	1 613,00	4 032,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 464,00	5 667,20	2,3		0,00	2,3	2 464,00	5 667,20
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 272,00	3 816,00	3,0		0,00	3,0	1 272,00	3 816,00
Однотрансформаторная под- станция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		25 001,20	63 050,68		9 564,00	21 997,20		15 437,20	41 053,48
	ВН		27,00	771,00		0,00	0,00		27,00	771,00
	СН1		150,00	2 189,60		0,00	0,00		150,00	2 189,60
	СН2		24 824,20	60 090,08		9 564,00	21 997,20		15 260,20	38 092,88
	НН		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

Обществом предложено учесть при тарифном регулировании на 2024 год 94 271,26 у. е. электрооборудования.

В результате анализа состава электросетевого имущества, находящегося у общества на праве собственности и (или) на ином законном основании, а также с учетом исполнения представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001, предлагается принять на 2024 год обоснованную величину условных единиц электрооборудования в размере 71 104,57 у.е.

Сведения о причинах изменения УЕ, планируемых на 2024 год, по сравнению с учтенными в тарифах на 2023 год (в части ЛЭП) представлены в приложении 26 к настоящему экспертному заключению.

Сведения о причинах изменения УЕ, планируемых на 2024 год, , по сравнению с учтенными в тарифах на 2023 год (в части ПС) представлены в приложении 27 к настоящему экспертному заключению.

Сведений о принятом либо исключенном оборудовании в третьем квартале 2023 года (в части ЛЭП) представлены в приложении 28 к настоящему экспертному заключению.

Сведений о принятом либо исключенном оборудовании в третьем квартале 2023 года (в части ПС) представлены в приложении 29 к настоящему экспертному заключению.

Результаты анализа объектов электросетевого оборудования Общества на 2024 год в условных единицах представлены в таблицах:

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1) план на 2024 год

ЛЭП	Напря- жение, кВ	Количе- ство це- пей на опоре	Мате- риал опор	2023 (учтено)			Исключено по представлению про- куратуры			Убыло на 2024 год			Добавилось на 2024 год			2024 (план)			
				Количе- ство ус- лов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство ус- лов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство ус- лов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство ус- лов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство ус- лов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400		0,00	400		0,00	400		0,00	
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300		0,00	300		0,00	300		0,00	
		330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230		0,00	230		0,00	230		0,00
				ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170		0,00	170		0,00	170		0,00
	2		металл	290		0,00	290		0,00	290		0,00	290		0,00	290		0,00	
				ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210		0,00	210		0,00	210		0,00
	220		1	дерево	260		0,00	260		0,00	260		0,00	260		0,00	260		0,00
					металл	210		0,00	210		0,00	210		0,00	210		0,00	210	
				ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140		0,00	140		0,00	140		0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270		0,00	270		0,00	270		0,00	
				ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180		0,00	180		0,00	180		0,00
		110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180		0,00	180		0,00	180		0,00
				металл	160		0,00	160		0,00	160		0,00	160		0,00	160		0,00
				ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130		0,00	130		0,00	130		0,00
	2		металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190		0,00	190		0,00	190	2,74	5,20	
				ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160		0,00	160		0,00	160	2,11	3,38

ЛЭП	Напря- жение, кВ	Количе- ство це- пей на опоре	Мате- риал опор	2023 (учтено)			Исключено по представлению про- кратуры			Убыло на 2024 год			Добавилось на 2024 год			2024 (план)		
				Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
КЛЭП ВН, всего	220	-	-															
				3 000		0,00	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
				8 780	4,85	8,58	8 780	0,00	0,00	8 780	0,00	0,00	8 780	0,00	0,00	8 780	4,85	8,58
ВЛЭП	35	1																
			дерево	170		0,00	170		0,00	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
			металл	140	27,72	38,81	140		0,00	140		0,00	140		0,00	140	27,72	38,81
		2	ж/бетон	120	136,18	163,42	120		0,00	120		0,00	120		0,00	120	136,18	163,42
			металл	180	3,11	5,59	180		0,00	180		0,00	180		0,00	180	3,11	5,59
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150		0,00	150		0,00	150	24,14	36,21
	1 - 20	-																
			дерево	160	0,59	0,94	160		0,00	160		0,00	160		0,00	160	0,59	0,94
			дерево на ж/б па- сынках	140	174,58	244,41	140		0,00	140		0,00	140	0,88	1,23	140	175,45	245,631
			ж/бетон, металл	110	2 811,01	3 092,11	110		0,00	110		0,00	110	54,66	60,13	110	2 865,67	3 152,239
КЛЭП	20 -35	-	-															
	3 - 10	-	-	470	1,53	7,20	470		0,00	470		0,00	470		0,00	470	1,53	7,20
			-	350	1 244,67	4 356,34	350		0,00	350		0,00	350	27,15	95,03	350	1 271,82	4 451,368
СН-1, всего				1 230	192,68	251,23	1 230	0,00	0,00	1 230	0,00	0,00	1 230	0,00	0,00	1 230	192,68	251,23
СН-2, всего				760	4 230,84	7 693,80	760	0,00	0,00	760	0,00	0,00	760	82,69	156,38	760	4 313,53	7 850,178
ВЛЭП	0,4 кВ	-																
			дерево	260	1,00	2,59	260		0,00	260		0,00	260		0,00	260	1,00	2,59
			дерево на ж/б па- сынках	220	1 688,26	3 714,17	220		0,00	220		0,00	220	0,30	0,66	220	1 688,56	3 714,83

ЛЭП	Напря- жение, кВ	Количе- ство це- пей на опоре	Мате- риал опор	2023 (учтено)			Исключено по представлению про- кратуры			Убыло на 2024 год			Добавилось на 2024 год			2024 (план)		
				Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- жен- ность	Объем услов- ных еди- ниц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
			ж/бетон, металл	150	8 812,39	13 218,58	150		0,00	150		0,00	150	171,58	257,37	150	8 983,97	13 475,95
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 365,10	3 685,76	270		0,00	270		0,00	270	23,32	62,96	270	1 388,42	3 748,72
НН, всего				900	11 866,74	20 621,10	900	0,00	0,00	900	0,00	0,00	900	195,20	320,99	900	12 061,94	20 942,10
Итого		Всего			16 295,12	28 574,71		0,00	0,00		0,00	0,00		277,89	477,38		16 573,00	29 052,09
		ВН			4,85	8,58		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		4,85	8,58
		СН1			192,68	251,23		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		192,68	251,23
		СН2			4 230,84	7 693,80		0,00	0,00		0,00	0,00		82,69	156,38		4 313,53	7 850,18
		НН			11 866,74	20 621,10		0,00	0,00		0,00	0,00		195,20	320,99		12 061,94	20 942,10

Таблица 16

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

план на 2024 год

Единица измерения	Напряжение, кВ	2023 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			Убыло на 2024 год			Добавилось на 2024 год			2024 (план)		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0		0,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0		0,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8		0,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1		0,00	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	58,00	58,00	1,0		0,00	1,0		0,00	1,0		0,00	1,0	58,00	58,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00

Единица измерения	Напряжение, кВ	2023 (учтено)			Исключено по представлению про- кратуры			Убыло на 2024 год			Добавилось на 2024 год			2024 (план)		
		Количе- ство условных единиц (у) на единицу измере- ния	Количе- ство ед- ниц из- мерения	Объем условных единиц	Количе- ство условных единиц (у) на единицу измере- ния	Количе- ство ед- ниц из- мерения	Объем условных единиц	Количе- ство условных единиц (у) на единицу измере- ния	Коли- чество единиц измере- ния	Объем условных единиц	Количе- ство условных единиц (у) на единицу измере- ния	Количе- ство ед- ниц из- мерения	Объем условных единиц	Количе- ство условных единиц (у) на единицу измере- ния	Количе- ство ед- ниц из- мерения	Объем условных единиц
	110-150	14,0	12,00	168,00	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	12,00	168,00
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4		0,00	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 321,00	7 195,10	3,1		0,00	3,1		0,00	3,1	14,00	43,40	3,1	2 335,00	7 238,50
Отделитель с короткоза- мыкателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	17 096,00	39 320,80	2,3	9 564,00	21 997,20	2,3		0,00	2,3	197,00	453,10	2,3	7 729,00	17 776,70
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденса- торы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 613,00	4 032,50	2,5		0,00	2,5		0,00	2,5	5,00	12,50	2,5	1 618,00	4 045,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 464,00	5 667,20	2,3		0,00	2,3		0,00	2,3	200,00	460,00	2,3	2 664,00	6 127,20
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 272,00	3 816,00	3,0		0,00	3,0		0,00	3,0	10,00	30,00	3,0	1 282,00	3 846,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5		0,00	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		25 001,20	63 050,68		9 564,00	21 997,20		0,00	0,00		426,00	999,00		15 863,20	42 052,48
	ВН		27,00	771,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		27,00	771,00
	СН1		150,00	2 189,60		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		150,00	2 189,60
	СН2		24 824,20	60 090,08		9 564,00	21 997,20		0,00	0,00		426,00	999,00		15 686,20	39 091,88
	НН		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), принимаемых для расчета тарифов на 2024 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК).

В исходных материалах организации в качестве обоснования балансовых показателей представлены следующие документы:

- 1) балансовые формы П1.3-1.6, П1.30;
- 2) плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;
- 3) плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;
- 4) план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Основываясь на предложенном Обществом балансе электрической энергии и мощности, согласованных объемах, а также балансах смежных электросетевых организаций, с учетом корректировки, предлагается принять следующую структуру отпуска:

Таблица 17

Анализ основных технико-экономических показателей

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Утверждено на 2022 год	Отклонение (2021/2022), %	Утверждено на 2023 год	Отклонение (2022/2023), %	Утверждено на 2024	Отклонение (2023/2024), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	2 750 163,49	2 687 716,60	-2,27%	2 751 836,74	2,39%	2 776 183,86	0,88%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч	2 439 028,05	2 484 525,00	1,87%	2 543 913,04	2,39%	2 566 304,36	0,88%
Потери при передаче электрической энергии на потребительский рынок, тыс. кВт	207 787,93	203 191,40	-2,21%	207 923,70	2,33%	209 879,50	0,94%
Заявленная мощность, МВт/мес.	403,398	367,06	-9,01%	411,52	12,11%	383,32	-6,82%
Объем обслуживаемых У.Е.	65 935,00	68 085,91	4,35%	69 628,19	2,23%	71 104,57	2,12%
Необходимая валовая выручка на содержание сетей, тыс. руб. (*согласно постановлению)	5 861 832,32	6 016 166,43	2,63%	6 186 151,16	2,83%	6 000 419,05	-3,00%

С учетом исполнения представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 предлагается принять скорректированную величину условных единиц электрооборудования по годам:

2020 год (план) – 63 182,93 у.е.
 2020 год (факт) – 65 935,00 у.е.
 2021 год (план) – 65 935,00 у.е.
 2021 год (факт) – 68 085,91 у.е.
 2022 год (план) – 68 085,91 у.е.
 2022 год (факт) – 69 628,19 у.е.
 2023 год (план) – 69 628,19 у.е.

Таблица 18

Наименование показателя	Утверждено на 2021 год	Факт 2021г.	Отклонение (факт/утв. за 2021г.), %	Утверждено на 2022 год	Факт 2022г.	Отклонение (факт/утв. за 2022г.), %
Получено электрической энергии, тыс. кВтч.	2 750 163,49	2 749 042,34	-0,04%	2 687 716,60	2 776 183,24	3,29%
Полезный отпуск на потребительский рынок, тыс. кВтч.	2 439 028,05	2 554 853,38	4,75%	2 484 525,00	2 571 282,02	3,49%
Потери при передаче электрической энергии, тыс. кВтч	207 787,93	187 721,76	-9,66%	203 191,40	204 901,22	0,84%
Условные единицы электро-сетевого оборудования, У.Е.	65 935,00	68 085,91	3,29%	68 085,91	69 628,19	2,27%
Мощность, МВт	403,40	393,385	-2,48%	367,06	378,175	3,03
Необходимая валовая выручка на потребительский рынок (без учета оплаты потерь, услуг ТСО), тыс. руб.	5 861 832,32	6 816 651,14	10,74%	6 332 381,23	6 371 344,24	0,62%

В результате рассмотрения представленных Обществом материалов сформированы документально обоснованные балансы электрической энергии и мощности (приложения 2 и 3 к экспертному заключению).

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2024 год

Общество на тарифное регулирование представило материалы, учитывающие расходы на содержание электросетевого оборудования, участвующего в передаче электрической энергии от смежной сетевой компании до границ раздела ее балансовой принадлежности, не участвующего при передаче электроэнергии на собственное потребление.

Согласно пункту 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую

деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Для определения величины необходимой валовой выручки Общества на 2024 год экспертами выбран метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования 2020-2024.

Основы применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки указаны в пункте 38 Основ ценообразования.

Согласно пункту 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э (Методические указания № 98-э) статьи расходов относятся к «Подконтрольным расходам» (ПР) и «Неподконтрольным расходам» (НР).

Период 2021-2025 гг. является для Общества периодом долгосрочного регулирования. В связи тем, что 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования необходимая валовая выручка Общества будет рассчитывается с применением метода долгосрочной индексации, в соответствии с Методическими указаниями 98-э по формуле:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + U_i + d_i \times \Delta \mathcal{E} \Pi_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i \quad (2)$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, $i = 2, 3, \dots$;

PP_i - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний № 98-э и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта

12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_i принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

NP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования, включающие в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями № 98-э без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- амортизацию основных средств и нематериальных активов (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);

- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);

- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных

в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);

- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i -й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.);

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 11, ст. 1550) (тыс. руб.);

$\Delta \mathcal{E} \Pi_i$, d_i - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \mathcal{E} \Pi_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3).

КНК_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году *i*, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями № 98-э по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951).

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

Подконтрольные расходы, в соответствии со статьей 12 Методических указаний 98-э, включают в себя следующие статьи затрат:

- сырье и материалы;
- ремонт основных средств;
- оплата труда;
- другие подконтрольные расходы, в том числе расходы по коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли регулируемой организации. В состав других подконтрольных расходов не включаются расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также расходы, учтенные при определении неподконтрольных расходов.

Согласно п. 11(1) Методических указаний № 98-э по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж} \quad (9.3)$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j) \quad (9.4)$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}} \quad (9.5)$$

где

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

PP_i - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

PP_1 - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве PP_1 принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индж}$ - коэффициент индексации на год j ;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

ИКА_j - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j;

К_{эл} - УЕ, равный 0,75;

у_{еj}, у_{еj-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Расчет коэффициентов индексации подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов на 2024, с учетом исполнения представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части корректировки у.е., представлен в таблице.

Таблица 19

	2020 план	2020 факт	2021 план	2021 факт	2022 план	2022 факт	2023 план	2024 план
ИПЦ	Базовый период		3,60%	6,70%	4,30%	13,80%	6,00%	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов			5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
Количество активов	63 182,93	65 935,00	65 935,00	68 085,91	68 085,91	69 628,19	69 628,19	71 104,57
Индекс изменения количества активов			4,36%	3,26%	3,26%	2,27%	2,27%	2,12%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации			1,0164	1,0385	1,0151	1,0995	1,0241	1,0346

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год выполнен с учетом дополнительно проведенного анализа статьей расходов за период 2020 - 2023 гг. с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов во исполнение п. 3.3. предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (вх. № 7292 от 13.12.2023), с учетом исполнения предписания Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у.е. за период 2020 – 2023 гг.

Расчет подконтрольных расходов по статьям на 2024 год, с учетом коэффициентов индексации, представлен ниже.

Статья расходов «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо»

Расходы на сырьё и материалы включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 4 пункта 18 и пункта 24 Основ ценообразования. По данной статье учитываются затраты на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды, расходных материалов и запасных частей для компьютерной и оргтехники, для автотранспорта и других материалов, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

Предложение Общества на 2024 год по данной статье не указаны, т.к. в расчете НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год Общество отразило только затраты на оплату труда и затраты на выполнение ремонтных работ. Подконтрольные расходы по остальным статьям сметы отражены общей суммой.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 341 278,64 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 341 278,64 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно, т. 1 стр. 123-124, 126-127 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023*).

Так как 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11(1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Расчет расходов представлен в таблице.

Расчет расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2020 г.	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Коэффициент индексации 2021 г. фактическое значение	Коэффициент индексации 2022 г. фактическое значение	Коэффициент индексации 2023 г. плановое значение	Коэффициент индексации 2024 г. плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г., (+/-)
Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	282 093,11		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	341 278,60	341 278,60

Статья расходов «Работы и услуги производственного характера»

Включение в необходимую валовую выручку расходов на оплату работ и услуг производственного характера обусловлено подпунктом 1) пункта 29 Основ ценообразования.

В соответствии со ст.254 части 2 Налогового Кодекса РФ, к работам (услугам) производственного характера относятся выполнение отдельных операций по производству продукции, выполнению работ, оказанию услуг, обработке сырья (материалов), контроль за соблюдением установленных технологических процессов, техническое обслуживание основных средств и другие подобные работы.

К работам (услугам) производственного характера также относятся транспортные услуги сторонних организаций (включая индивидуальных предпринимателей) и (или) структурных подразделений самого налогоплательщика по перевозкам грузов внутри организации, в частности, перемещение сырья (материалов), инструментов, деталей, заготовок, других видов грузов с базисного (центрального) склада в цеха (отделения) и доставка готовой продукции, в соответствии с условиями договоров (контрактов).

Предложение Общества на 2024 год по данной статье не указаны, т.к. в расчете НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год Общество отразило только затраты на оплату труда и затраты на выполнение ремонтных работ. Подконтрольные расходы по остальным статьям сметы отражены общей суммой.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 157 555,01 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 157 555,01 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии *(представлено дополнительно, т. 1 стр. 123-124, 126-127 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023)*.

Так как 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11(1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Расчет расходов представлен в таблице.

Таблица 21

Расчет расходов по статье «Работы и услуги производственного характера»
на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2020 г.	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Коэффициент индексации 2021 г. фактическое значение	Коэффициент индексации 2022 г. фактическое значение	Коэффициент индексации 2023 г. плановое значение	Коэффициент индексации 2024 г. плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г., (+/-)
Работы и услуги производственного характера	130 231,38		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	157 555,01	157 555,01

Корректировка по статье «Материальные затраты» относительно предложения Общества на 2024 год составила 498 833,65 тыс. руб.

Статья расходов «Расходы на оплату труда»

Расходы на оплату труда являются расходами, связанными с оказанием услуг и включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации.

В соответствии со статьей 129 ТК РФ заработная плата (оплата труда работника) - вознаграждение за труд в зависимости от квалификации работника, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы, а также компенсационные выплаты (доплаты и надбавки компенсационного характера, в том числе за работу в условиях, отклоняющихся от нормальных, работу в особых климатических условиях и на территориях, подвергшихся радиоактивному загрязнению, и иные выплаты компенсационного характера) и стимулирующие выплаты (доплаты и надбавки стимулирующего характера, премии и иные поощрительные выплаты).

Предложение Общества на 2024 год составляет 3 231 900,67 тыс. руб.

Предложение эксперта на 2024 год составляет 2 103 584,23 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-1 128 316,44) тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/5053 от 11.12.2023 вх.7195 от 11.12.2023*). Расчет расходов на оплату труда по передаче электрической энергии на 2024 год по форме П1.16 (т.4.стр.25). *Скорректированная форма П1.16 на 2024 год представлена дополнительно приложением в электронном виде к письму № 24/УИО-10/4617 от 14.11.2023 вх. 6516 от 24.10.2023.*

Так как 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11(1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Расходы на оплату труда на 2024 год рассчитаны экспертом с учетом дополнительного анализа статьи «Расходы на оплату труда» за период 2020 - 2023 гг. с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов во исполнение п. 3.3. предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (вх. № 7292 от 13.12.2023). Дополнительный анализ статьи «Расходы на оплату труда» за период 2020 - 2023 гг. представлен в разделе «Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС» настоящего экспертного заключения.

Расчет расходов представлен в таблице.

Таблица 22

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату труда» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2020 г.	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Коэффициент индексации 2021 г. фактическое значение	Коэффициент индексации 2022 г. фактическое значение	Коэффициент индексации 2023 г. плановое значение	Коэффициент индексации 2024 г. плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г., (+/-)
Расходы на оплату труда	1 738 774,78	3 231 900,67	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	2 103 584,23	-1 128 316,44
Среднемесячная численность	3 143,37	4 116,50					3 143,37	
Среднемесячная заработная плата	46 096,35	65 425,74					55 767,75	

**Расчет расходов на оплату труда по передаче электрической энергии
на 2024 год по форме П1.16**

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Базовый период 2023 г.	Период регулиро- вания 2024 г.
1.	Численность			
	Численность ППП	чел.	3 143,37	3 143,37
2.	Средняя оплата труда			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	10510,0	10510,0
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1	1,1264
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с уче- том дефлятора	руб.	10510,0	11838,5
2.4.	Средняя ступень оплаты		6	6
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,917	1,917
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	20148	22694
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплаты	%	12,5	12,5
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2517	2837
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплаты	%	45,9	48,7
2.8.2.	сумма выплат	руб.	10412	12424
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1.	процент выплаты	%	15,0	15,0
2.9.2.	сумма выплат	руб.	3022	3404
2.10.	Выплаты по итогам года и другие вы- платы, согласно Коллективного договора			
2.10.1.	процент выплаты	%	6,78	6,78
2.10.2.	сумма выплат	руб.	1366	1539
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.1.	процент выплаты	%	30	30
2.11.2.	сумма выплат	руб.	11239	12869
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	48 703,69	55 767,75
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	1 837 124,76	2 103 584,23

Статья расходов «Прочие расходы, всего в т.ч.:»

Расходы по статье «Прочие расходы, всего в т.ч.:» включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2 пункта 28 Основ ценообразования. К расходам по данной статье относятся расходы: ремонт основных фондов, оплату работ и услуг сторонних организаций, расходы на командировки и представительские, расходы на подготовку кадров, расходы на страхование, другие прочие расходы.

Предложение Общества на 2024 год составляет 497 341,72 тыс. руб.

В расходах по данной статье указаны только затраты на выполнение ремонтных работ, т.к. в расчете НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год Общество отразило только затраты на оплату труда и затраты на выполнение ремонтных работ. Подконтрольные расходы по остальным статьям сметы отражены общей суммой.

Предложение эксперта на 2024 год составляет 585 194,05 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 87 852,33 тыс. руб.

В качестве обоснования представлен расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно, т. 1 стр. 123-124, 126-127 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023*).

Так как 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Расчет расходов представлен в таблице.

Таблица 24

Расчет расходов по статье «Прочие расходы, всего в т.ч.:» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2020 г.	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Коэффициент индексации 2021 г. фактическое значение	Коэффициент индексации 2022 г. фактическое значение	Коэффициент индексации 2023 г. плановое значение	Коэффициент индексации 2024 г. плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г., (+/-)
Прочие расходы, всего, в том числе:		483 708,06	497 341,72	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	585 194,05	87 852,33
	Ремонт основных фондов	350 407,06		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	423 925,38	
	Услуги связи	12 192,38		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	14 750,44	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	12 283,11		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	14 860,21	
	Расходы юридические и информационные услуги	25,48		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	30,83	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	731,99		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	885,57	
	Прочие услуги сторонних организаций	6 752,57		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	8 169,32	
	Расходы на командировки	7 193,81		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	8 703,13	

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2020 г.	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Коэффициент индексации 2021 г. фактическое значение	Коэффициент индексации 2022 г. фактическое значение	Коэффициент индексации 2023 г. плановое значение	Коэффициент индексации 2024 г. плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г., (+/-)
	Расходы на подготовку кадров	998,62		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	1 208,14	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	10 675,47		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	12 915,27	
	Расходы на страхование	26 458,33		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	32 009,51	
	Другие прочие расходы	55 989,24		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	67 736,25	

Всего подконтрольных расходов, без учета расходов из прибыли, предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества на 2024 год в размере **3 187 611,93** тыс. руб.

Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год

Неподконтрольные расходы формируются методом экономически обоснованных расходов.

Неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, включают в себя:

- расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования) (тыс. руб.). Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с настоящими Методическими указаниями без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга);

- оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов (в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- амортизацию основных средств (в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования) (тыс. руб.);
- расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;
- расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных пунктом 87 Основ ценообразования (тыс. руб.);
- расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (тыс. руб.);
- прочие расходы, учитываемые при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

Статья расходов «Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»

Предложение Общества на 2024 год составляет 5 112,81 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 5 111,58 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-1,23) тыс. руб.

В обоснование расходов Обществом представлен расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/5053 от 11.12.2023 вх.7195 от 11.12.2023*). Расчет расходов по услугам ПАО ФСК ЕЭС на 2024 год. Согласование объемов мощности с ПАО ФСК ЕЭС на 2024 год. Договор № 1019/П от 01.01.2015 с ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (т. 148 стр. 3-45).

ФАС России приказом от 03 ноября 2023 года № ГМ/91675/23 утверждён сводный прогнозный баланс поставок электрической энергии и мощности, в том числе объёмы заявленной мощности потребителей услуг по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2024 год. Поскольку деятельность по передаче электроэнергии по ЕНЭС подлежит государственному регулированию федеральным органом исполнительной власти в сфере тарифного регулирования (ФАС России), объёмы услуг, оказываемых предприятию определены ФАС России.

Стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» утверждена приказом ФАС России от 31.10.2023г. № 786/23,

Стоимость потерь учтена, на основании прогноза НП Совет Рынка «Прогнозные значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации на 2024 год» (опубликован от 01.11.2023 года) в размере 2 607 руб./МВт.ч.

Параметры расчета, используемые для расчета на оплату услуг по передаче электроэнергии по магистральным сетям (ПАО «ФСК ЕЭС») отражены в таблице.

Таблица 25

Расчёт расходов на плату ОАО «ФСК ЕЭС» на 2024 год

Наименование	1 полугодие 2024 года	2 полугодие 2024 года	2024 год
Мощность, мВт/мес.	1,294	1,294	1,294
Потери, мВт.ч	0,189	0,167	0,355
Стоимость потерь, тыс. руб./мВт.ч	2 607	2 607	
Ставка за мощность, тыс. руб./мВт./мес.	256 086	282 975	
Всего расходы, тыс. руб.	2 479,89	2 631,69	5 111,58

Статья расходов «Электроэнергия на хозяйственные нужды»

Предложение Общества на 2024 год составляет 31 007,40 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 30 215,00 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-792,40) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно, т. 1 стр. 123-124, 126-127 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023*). Расчет затрат по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» на 2024 год. Расчет затрат на электроэнергию на хозяйственные нужды по филиалам Общества (т.148 стр.59-65). Договоры энергоснабжения (т.148 – т.150).

Рассчитать точную величину расходов на оплату э/э на хоз. нужды на 2024 год не представляется возможным. Величина фактических расходов на э/э на хоз. нужды, принятая к учету РЭК за 2022 год составила 26 590,22 тыс. руб. (материалы тарифного дела т.148-150). Плановые расходы на э/э на хоз. нужды рассчитаны как – величина фактических расходов по статье за 2022 год скорректированная на плановые ИПЦ 2023-2024 года (ИПЦ 2023 – 6%, ИПЦ 2024 – 7,2%).

К учету на 2024 год приняты расходы в размере 30 215,00 тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице.

Таблица 26

Расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Фактические расходы, принятые к учету РЭК за 2022 г.	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г. (+/-)
Электроэнергия на хоз. нужды	26 590,22	31 007,40	30 215,00	-792,40

Таблица 27

Расчет затрат по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» на 2024 год

	Итого за 2022 год		% отнесения на вид деятельности «Передача электрической энергии» в 2022 году	Расходы на электроэнергию по виду деятельности «Передача электрической энергии» за 2022 год	Фактические расходы за 2022 год, скорректированные на плановый ИПЦ 2023 года 6,0%	Фактические расходы за 2022 год, скорректированные на плановый ИПЦ 2024 года 7,2%	Расходы на электроэнергию по виду деятельности «Передача электрической энергии» на 2024 год
	расход (тыс.кВт*ч)	сумма, тыс. руб.	%	сумма, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.
Электроэнергия на хоз. нужды на 2024 год	5 196,42	27 157,90	98,14%	26 590,22	28 185,63	30 215,00	30 215,00

Статья расходов «Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора»

Предложение Общества на 2024 год составляет 26 695,62 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 24 974,96 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-1 720,66) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно, т. 1 стр. 123-124, 126-127 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023*). Сводный расчет по статье «Расходы на теплоэнергию на отопление зданий и сооружений» на 2024 год с пояснительной запиской. Обоснования расходов на теплоэнергию на отопление зданий и сооружений по филиалам Общества (договоры на отпуск и пользование тепловой энергией, приказ № 17 от 18.07.21.02.2023 ООО «Коммунэнерго», уведомление о повышении тарифа, постановления РЭК, расчеты планового потребления (т.151-т.153).

Рассчитать точную величину потребления теплоэнергии, а, следовательно, величину расходов на 2024 год не представляется возможным. В связи с этим плановые расходы на 2024 год рассчитаны исходя из фактического объема теплоэнергии за

2022 год (с учетом увеличения объема потребления в 2024 году согласно пояснительной записке) и тарифов, утвержденных РЭК Кузбасса и действующих на момент рассмотрения материалов. К учету на 2024 год приняты расходы в размере 24 974,96 тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблицах.

Таблица 28

Расходы по статье «Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора»
на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г. (+/-)
Теплоэнергия	26 695,62	24 974,96	-1 720,66

Таблица 29

Расчет затрат по статье «Теплоэнергия» на 2024 год

№ п/п	Наименования отопливаемых помещений, адреса	Фактические расходы за 2022 год			Обоснования за 2022 год	Увеличение потребления тепловой энергии в 2024 году согласно пояснительной записки (т. 151 стр. 6), Гкал	Плановые расходы на 2024 год								Обоснования на 2024 год	Материалы тарифного дела на 2024 год	
		расход (Гкал)	стоимость 1 Гкал, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.			1 полугодие			2 полугодие			год				Расчет
							расход (Гкал) в 1 полугодии	стоимость 1 Гкал в 1 полугодии, тыс. руб.	сумма, тыс., руб.	расход (Гкал) в 2 полугодии	стоимость 1 Гкал в 2 полугодии, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	расход (Гкал)	сумма, тыс. руб.			
	Всего теплоэнергия на отопление зданий и сооружений:	8 612,85		21 023,77		379,55	5 350,36		14 586,25	3 642,04		10 388,71	8 992,41	24 974,96			
	в том числе относимые на передачу электроэнергии (98,14%)			20 631,89				14 314,95				10 195,48		24 510,42			
1	Итого по г. Кемерово:	1 000,49		1 900,31			556,79		1 140,02	443,70		908,70	1 000,49	2 048,72			
-	Производственные помещения по адресу: г. Кемерово, ул. Терешковой, 536 (газовые боксы, склад, механический цех, столярный цех). Нежилое здание по адресу: г. Кемерово, ул. Терешковой, 55. Нежилое отопливаемое помещение, бокс № 13 по адресу: г. Кемерово, ул. Терешковой, 55А.	1 000,49	1,899	1 900,31	Приказы ООО «Коммуэнерго»: №29 от 16.12.2019 (на отопление), №38 от 01.12.2020 (на горячую воду с 01.12.2020). Договоры №КЭ 2-03/19 от 04.04.2019, №КЭ 2-03/22 от 01.10.2022 ООО «Коммуэнерго». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		556,79	2,048	1 140,02	443,70	2,048	908,70	1 000,49	2 048,72	Тариф с 01.01.2024 рассчитан как - тариф согласно приказа № 17 от 18.07.2022 в размере 1,950 тыс. руб. + 5% согласно уведомления от 01.10.2023.	Приказ №17 от 18.07.2022 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду, реализуемую ООО «Коммуэнерго» на потребительском рынке г. Кемерово». Договор №КЭ 2-1-23 от 21.02.2023 ООО «Коммуэнерго». Уведомление о повышении тарифа с 01.10.2023г.	т. 151 стр. 7-31
2	Итого по филиалу г. Анжеро-Судженск:	853,40		1 658,15		368,70	582,75		1 319,61	362,32		871,88	945,07	2 191,49			
-	Административные и производственные помещения (гаражи, склады, теплая стоянка, линейный пункт), пер. Электрический, 2	256,31	1,507	386,30	Постановления РЭК: №429, 431 от 21.10.2021. Договор №22 от 31.12.2020 АО «Каскад-энерго». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		158,89	1,613	256,29	97,42	1,729	168,46	256,31	424,74	1 полугодие 1,613 тыс. руб. тариф на 2023 год согласно постановления №806 от 28.11.2022. 2 полугодие - тариф 1-го полугодия скорректированный на утвержденный ИПЦ на 2024 год в размере 7,2%.	Постановление РЭК №806 от 28.11.2022. Договор №22 от 31.12.2020 АО «Каскад-энерго».	т. 151 стр.38-80
-	Административные и производственные помещения (диспетчерский пункт, гаражи, ремонтный бокс), пер.Электрический, 4	311,07	1,507	468,70			191,54	1,613	308,95	119,53	1,729	206,69	311,07	515,64			
-	Здание ремонтно-механического цеха, ул.Тульская, 9	130,32	2,872	374,31	Постановление РЭК №627 от 07.12.2021. Договор №147т от 11.12.2019 ООО «ТеплоРесурс». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		83,69	2,972	248,73	46,63	3,062	142,79	130,32	391,52	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Постановления РЭК №685 от 25.11.2022.	Постановление РЭК №685 от 25.11.2022. Договор №147т от 11.12.2019 ООО «ТеплоРесурс».	т.151 стр. 81-120

№ п/п	Наименования отапливаемых помещений, адреса	Фактические расходы за 2022 год			Обоснования за 2022 год	Увеличение потребления тепловой энергии в 2024 году согласно пояснительной записки (т. 151 стр. 6), Гкал	Плановые расходы на 2024 год									Обоснования на 2024 год	Материалы тарифного дела на 2024 год
		расход (Гкал)	стоимость 1 Гкал, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.			1 полугодие			2 полугодие			год		Расчет		
							расход (Гкал) в 1 полугодии	стоимость 1 Гкал в 1 полугодии, тыс. руб.	сумма, тыс., руб.	расход (Гкал) в 2 полугодии	стоимость 1 Гкал в 2 полугодии, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	расход (Гкал)	сумма, тыс. руб.			
-	Здание РП (помещения 1 этажа), административное здание, гаражные боксы пгт.Яя, ул.Комсомольская, 21	155,69	2,755	428,85	Постановление РЭК №510, 512 от 09.11.2021. Договор №122 от 27.12.2019 МУП «ЯТО». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		95,45	3,402	324,72	60,24	3,585	215,96	155,69	540,68	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Постановления РЭК №491 от 24.11.2022.	Постановление РЭК №491 от 24.11.2022. Договор №122 от 27.12.2019 МУП «ЯТО».	т. 151 стр. 121-152
-	Здание мастерские, здание гаража, здание РП (помещения 2 этажа) пгт.Яя, ул.Комсомольская, 21				Постановление РЭК №510, 512 от 09.11.2021. Договор №1-ПТ-21 от 10.08.2021 на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «ЯТО» Яйского муниципального округа. Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.	91,67	53,18	3,402	180,92	38,49	3,585	137,99	91,67	318,91	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Постановления РЭК №491 от 24.11.2022.	Постановление РЭК №491 от 24.11.2022. Договор №1-ПТ-21 от 10.08.2021 на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «ЯТО» Яйского муниципального округа. Расчет планового потребления тепловой энергии по новым помещениям на 2023-2024 г.г.	т. 151 стр. 153-162
3	Итого по филиалу г. Белово:	291,55		755,14			335,31		917,22	233,28		693,24	568,59	1 610,46			
-	АБК, гараж, пристройка к гаражу, гараж модульный г.Белово, ул. Энгельса, 10	94,63	2,437	230,64	Постановление РЭК №818 20.12.2021. Договор №8/8 от 14.05.2017 (до октября 2022 г.), №8/8 от 25.04.2022 (с октября 2022) ООО «Теплоэнергетик» (строка №2 Приложения к постановлению). Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		59,02	3,978	234,81	35,61	4,265	151,87	94,63	386,68	1 полугодие 3,978 тыс. руб. тариф на 2023 согласно постановления №380 от 17.11.2022. 2 полугодие - тариф 1-го полугодия скорректированный на утвержденный ИПЦ на 2024 год в размере 7,2%.	Постановление РЭК №380 от 17.11.2022. Договор №8/8 от 25.04.2022 ООО «Теплоэнергетик» (строка №2 Приложения к постановлению).	т. 151 стр. 163-216
-	Гараж, г.Белово, ул. Московская, 1	16,69	2,176	36,31	Объект с 26.08.2022. Постановление РЭК №818 20.12.2021. Дополнительное соглашение к Договору №8/8 от 25.04.2022 ООО «Теплоэнергетик» (строка №5 Приложения к постановлению). Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.	23,71	23,71	3,593	85,20	16,69	3,852	64,27	40,40	149,46	1 полугодие 3,593 тыс. руб. тариф на 2023 согласно постановления №380 от 17.11.2022. 2 полугодие - тариф 1-го полугодия скорректированный на утвержденный ИПЦ на 2024 год в размере 7,2%.	Объект с 26.08.2022. Постановление РЭК №380 от 17.11.2022 (строка №5 Приложения к постановлению). Дополнительное соглашение к Договору №8/8 от 25.04.2022г ООО «Теплоэнерге-	

№ п/п	Наименования отапливаемых по- мещений, адреса	Фактические расходы за 2022 год			Обоснования за 2022 год	Увеличение потребле- ния тепло- вой энергии в 2024 году согласно пояснитель- ной записки (т. 151 стр. 6), Гкал	Плановые расходы на 2024 год									Расчет	Обоснования на 2024 год	Матери- алы тари- фного де- ла на 2024 год
		расход (Гкал)	стои- мость 1 Гкал, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.			1 полугодие			2 полугодие			год					
							расход (Гкал) в 1 полуго- дии	стои- мость 1 Гкал в 1 полуго- дии, тыс. руб.	сумма, тыс., руб.	расход (Гкал) в 2 полуго- дии	стои- мость 1 Гкал в 2 полуго- дии, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	расход (Гкал)	сумма, тыс. руб.				
															тию». Расчет по- требления тепло- вой энергии на 2023г.			
-	Нежилое здание, г. Полысаево, ул. Бакинская, 22				Постановление РЭК № 840 от 28.11.2022. Договор №1320/21 от 17.05.2021 «О под- ключении к сетям теплоснабжения ОАО «СКЭК». Под- ключение с 06.04.2023. Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета- фактуры за 2022 год.	253,32	148,47	2,168	321,88	104,85	2,271	238,11	253,32	560,00	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Поста- новления РЭК №840 от 28.11.2022.	Постановление РЭК № 840 от 28.11.2022. Дого- вор №1320/21 от 17.05.2021 «О подключении к сетям теплоснаб- жения ОАО «СКЭК». Расчет потребления теп- ловой энергии, поставляемой ОАО «СКЭК» на 2023 и 2024г.	т. 151 стр. 217- 242	
-	АБК, гараж, быто- вой корпус, г.Са- лаир, ул. Попова, 11.	83,40	3,263	272,12	Постановление РЭК №767 от 17.12.2021. Договор №13-20-19 от 01.01.2019 ООО «Теплоресурс». Ре- естр счетов-фактур за 2022 год. Счета- фактуры за 2022 год.		47,40	2,875	136,28	36,00	3,796	136,66	83,40	272,93	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Поста- новления РЭК №695 от 25.11.2022.	Постановление РЭК №695 от 25.11.2022. Дого- вор №13-20-19 от 01.01.2019 ООО «Теплоресурс».	т. 151 стр. 243- 264	
-	АБК, пгт. Зелено- горский, ул. Цен- тральная, 18.	42,45	2,228	94,59	Постановление РЭК №573 от 25.11.2021. Договор № 72Т-20 от 13.01.2020 ООО «Теплоэнергетиче- ские предприятия». Ре- естр счетов-фак- тур за 2022 год. Счета- фактуры за 2022 год.		25,32	2,452	62,08	17,13	2,550	43,68	42,45	105,77	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Поста- новления РЭК №884 от 28.11.2022.	Постановление РЭК №884 от 28.11.2022. Дого- вор № 72Т-20 от 13.01.2020 ООО «Теплоэнергети- ческие предприя- тия».	т. 151 стр. 265- 300	
-	АБК, пгт. Зелено- горский, ул. Цен- тральная, 69	54,39	2,234	121,49			31,39	2,452	76,97	23,00	2,550	58,65	54,39	135,62				
4	Итого по г. Кисе- левск:	674,07		1 807,67			405,77		1 186,46	268,30		806,24	674,07	1 992,69				
-	Здания (здание АБК и служебные помещения), г. Киселевск, ул.Красноброд- ская,7	457,39	2,274	1 040,15	Постановление РЭК №455, 457 от 28.10.2021. Договор №18/17 от 01.01.2017 ООО «СТК». Реестр сче- тов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		268,41	2,366	635,06	188,98	2,460	464,89	457,39	1 099,95	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Поста- новления РЭК №874 от 28.11.2022.	Постановление РЭК №874 от 28.11.2022 (теп- ловая энергия), договор №18/17 от 01.01.2017 ООО «СТК»	т. 151 стр. 370- 407	

№ п/п	Наименования отапливаемых по- мещений, адреса	Фактические расходы за 2022 год			Обоснования за 2022 год	Увеличение потребле- ния тепло- вой энергии в 2024 году согласно пояснитель- ной записки (т. 151 стр. 6), Гкал	Плановые расходы на 2024 год								Обоснования на 2024 год	Матери- алы та- рифного дела на 2024 год	
		расход (Гкал)	стои- мость 1 Гкал, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.			1 полугодие			2 полугодие			год				Расчет
							расход (Гкал) в 1 полуго- дии	стои- мость 1 Гкал в 1 полуго- дии, тыс. руб.	сумма, тыс., руб.	расход (Гкал) в 2 полуго- дии	стои- мость 1 Гкал в 2 полуго- дии, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	расход (Гкал)	сумма, тыс. руб.			
-	Служебное поме- щение, г. Кисе- левск, ул.Больше- вистская,35	12,47	3,488	43,50	Постановление РЭК №559, 560 от 23.11.2022. Договор №206 от 01.01.2018 ООО «КОТК». Ре- естр счетов-фактур за 2022 год. Счета- фактуры за 2022 год.		7,02	4,014	28,16	5,45	4,303	23,45	12,47	51,62	1 полугодие 4,014 тыс. руб. тариф на 2023 со- гласно постано- вления №5290 от 24.11.2022. 2 по- лугодие - тариф 1-го полугодия скорректирован- ный на утвер- жденный ИПЦ на 2024 год в раз- мере 7,2%.	Постановление РЭК №529 от 24.11.2022 (теп- ловая энергия), Постановление РЭК №530 от 24.11.2022 (горя- чее водоснабже- ние), договор №206 от 01.01.2018 ООО «КОТК»	т. 151 стр. 301- 369
-	Здание (АБК, слу- жебное помеще- ние), г. Киселевск, ул.Ленина,59	204,21	3,545	724,02	Постановление РЭК №559 от 23.11.2022. Договор №206 от 01.01.2018 ООО «КОТК». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета- фактуры за 2022 год.		130,34	4,014	523,23	73,87	4,303	317,89	204,21	841,13		Постановление РЭК №529 от 24.11.2022 (теп- ловая энергия), договор №206 от 01.01.2018 ООО «КОТК»	
5	Итого по г. Ма- ринск:	198,06		925,12			119,59		574,00	78,47		389,08	198,06	963,08			
-	Административ- ные помещения, г.Мариинск, ул. Красноармейская, 44	42,12	3,424	144,22	Постановление РЭК №435 от 21.10.2021. Договор № 28/29- п/20 от 02.03.2020 ООО «Теплосер- вис». Реестр счетов- фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		24,77	3,424	84,80	17,35	3,671	63,70	42,12	148,50	1 полугодие 3,424 тыс. руб. тариф на 2023 со- гласно постано- вления №1011 от 27.12.2022. 2 по- лугодие - тариф 1-го полугодия скорректирован- ный на утвер- жденный ИПЦ на 2024 год в раз- мере 7,2%.	Постановление РЭК №1011 от 27.12.2022. Дого- вор № 28/29-п/20 от 02.03.2020 ООО «Теплосер- вис»	т. 152 стр. 3-35
-	Административ- ные помещения, пгт. Верх-Чебула, мк-н. Южный, 20- г	155,94	5,008	780,90	Постановление РЭК №684 от 14.12.2021. Договор №83 ЧТ от 27.12.2021 ОАО «СКЭК». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета- фактуры за 2022 год.		94,83	5,159	489,20	61,12	5,324	325,38	155,94	814,58	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Поста- новления РЭК №676 от 25.11.2022.	Постановление РЭК № 676 от 25.11.2022. Дого- вор №83 ЧТ от 27.12.2021 ОАО «СКЭК».	
6	Итого по г.Ново- кузнецк:	205,94		451,64			110,36		214,54	95,58		201,77	205,94	416,31			
-	АБК, г. Новокуз- нецк, пр. Комму- наров,2	140,61	2,315	325,52	Постановление РЭК №783, 784 от 17.12.2021. Договор №6/н от 15.10.2018 ООО «ТРАНС УГОЛЬ». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета- фактуры за 2022 год.		74,56	1,944	144,94	66,05	2,111	139,43	140,61	284,38	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Поста- новления РЭК № 655 от 25.11.2022.	Постановление РЭК №655 от 25.11.2022. Дого- вор №461 от 14.11.2022 ООО «ТРАНС УГОЛЬ»	т. 152 стр. 66- 87

№ п/п	Наименования отапливаемых помещений, адреса	Фактические расходы за 2022 год			Обоснования за 2022 год	Увеличение потребления тепловой энергии в 2024 году согласно пояснительной записки (т. 151 стр. 6), Гкал	Плановые расходы на 2024 год								Расчет	Обоснования на 2024 год	Материалы тарифного дела на 2024 год
		расход (Гкал)	стоимость 1 Гкал, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.			1 полугодие			2 полугодие			год				
							расход (Гкал) в 1 полугодии	стоимость 1 Гкал в 1 полугодии, тыс. руб.	сумма, тыс., руб.	расход (Гкал) в 2 полугодии	стоимость 1 Гкал в 2 полугодии, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	расход (Гкал)	сумма, тыс. руб.			
-	Гаражи, г. Новокузнецк, пр. Коммунаров, 2	65,33	1,930	126,12	Постановление РЭК №783, 784 от 17.12.2021. Договор №1760 от 04.07.2018 ООО «ЭнергоТранзит». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		35,80	1,944	69,60	29,53	2,111	62,34	65,33	131,93	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Постановления РЭК № 655 от 25.11.2022.	Постановление РЭК №655 от 25.11.2022. Договор №1760 от 04.07.2018 ООО «ЭнергоТранзит»	т. 152 стр. 88-116
7	Итого по филиалу г.Осинники:	1 362,56		3 384,44			829,75		2 458,19	532,81		1 667,81	1 362,56	4 126,00			
-	Нежилое помещение в жилом доме, п.Тайжина, ул. Коммунистическая, 24	12,72	2,377	30,24	Постановления РЭК №577, 578 от 15.12.2020. Договор №022/02132/137МО от 10.02.2020 МКП ОГО «Тепло-энерго». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		7,02	3,056	21,45	5,70	3,276	18,67	12,72	40,13	1 полугодие 3,424 тыс. руб. тариф на 2023 согласно постановления №483 от 24.11.2022. 2 полугодие - тариф 1-го полугодия скорректированный на утвержденный ИПЦ на 2024 год в размере 7,2%.	Постановления РЭК для МКП ОГО «Тепло-энерго» №483 от 24.11.2022. Договор №022/02132/137МО от 10.02.2020 МКП ОГО «Тепло-энерго».	т. 152 стр. 117-144
-	Производственная база, г. Осинники, пер.Комсомольский, 11А	591,84	2,378	1 407,24			354,46	3,056	1 083,22	237,38	3,276	777,66	591,84	1 860,88			
-	Помещения (административно-бытовой комплекс (АБК), мастерские, склад, гараж, крытая автостоянка), г. Калтан, ул. Совхозная 14	232,25	1,799	417,71	Постановление РЭК №797 от 17.12.2021. Договор №022/02132/104 МК от 30.09.2019 МКП «Теплосеть» КГО. Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		140,16	2,303	322,81	92,09	2,469	227,37	232,25	550,18	1 полугодие 2,303 тыс. руб. тариф на 2023 согласно постановления №485 от 24.11.2022. 2 полугодие - тариф 1-го полугодия скорректированный на утвержденный ИПЦ на 2024 год в размере 7,2%.	Постановление РЭК для МКП «Теплосеть» КГО №485 от 24.11.2022. Договор №022/02132/104 МК от 30.09.2019 МКП «Теплосеть» КГО.	т. 152 стр. 189-214
-	Помещение, г. Калтан, ул.Горького, 14, 1 «В»	11,50	1,798	20,68			6,39	2,303	14,72	5,11	2,469	12,62	11,50	27,33			
-	АБК-1, АБК-2 (производственный корпус), АБК-2 (диспетчерская), гараж, г. Мыски, ул.Первомайская, 22	210,14	2,933	616,44	Постановление РЭК №680 от 14.12.2021. Договор №ТЭ-9 от 19.03.2021 ООО «Тепловая компания». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		130,84	3,158	413,19	79,30	3,280	260,10	210,14	673,30	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Постановления РЭК № 670 от 25.11.2022.	Постановление РЭК №670 от 25.11.2022. Договор №ТЭ-9 от 19.03.2021 ООО «Тепловая компания».	т. 152 стр. 145-188
-	Гараж, г. Мыски, ул. Первомайская, 1	161,67	2,934	474,27			102,31	3,158	323,09	59,36	3,280	194,70	161,67	517,80			
-	АБК-3, г. Мыски, ул.Лермонтова, 4	142,44	2,934	417,86			88,57	3,158	279,70	53,87	3,280	176,69	142,44	456,40			
8	Итого по г. Прокопьевск:	1 951,05		5 391,32			1 152,01		3 617,63	799,04		2 508,97	1 951,05	6 126,60			

№ п/п	Наименования отапливаемых помещений, адреса	Фактические расходы за 2022 год			Обоснования за 2022 год	Увеличение потребления тепловой энергии в 2024 году согласно пояснительной записки (т. 151 стр. 6), Гкал	Плановые расходы на 2024 год								Расчет	Обоснования на 2024 год	Материалы тарифного дела на 2024 год
		расход (Гкал)	стоимость 1 Гкал, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.			1 полугодие			2 полугодие			год				
							расход (Гкал) в 1 полугодии	стоимость 1 Гкал в 1 полугодии, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	расход (Гкал) в 2 полугодии	стоимость 1 Гкал в 2 полугодии, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	расход (Гкал)	сумма, тыс. руб.			
-	Административно-бытовой комбинат, производственные помещения, гаражи, здание охраны, производственные корпус, боксы, автомойка по адресам: г.Прокопьевск, ул.Ближняя-72, ул.Калинина-5, ул.Луговая-18.	1 895,61	2,765	5 240,79	Постановление РЭК №518 от 11.11.2021. Договор теплоснабжения №1234/ТЭ от 01.01.2021 ООО «Теплоэнергоремонт». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		1 125,24	3,142	3 535,03	770,37	3,142	2 420,50	1 895,61	5 955,54	Тарифы на 2024 год рассчитаны как средний тариф за 2022 год скорректированный на плановый ИПЦ 2023 - 6%, плановый ИПЦ 2024 года 7,2% (тарифы по счетам-фактурам за 2022 год выставляются в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса).	Постановление РЭК №376 от 17.11.2022. Договор теплоснабжения №1234/ТЭ от 01.01.2021 ООО «Теплоэнергоремонт».	т. 152 стр. 215-264
		55,44	2,715	150,53	Постановление РЭК №690, 691 от 14.12.2021. Договор горячего водоснабжения №1234/ТВ от 01.01.2021 ООО «Теплоэнергоремонт». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		26,77	3,086	82,59	28,67	3,086	88,47	55,44	171,06		Постановление РЭК №812 от 28.11.2022. Договор горячего водоснабжения №1234/ТВ от 01.01.2021 ООО «Теплоэнергоремонт».	
9	Итого по г. Таштагол:	607,32		1 558,39			365,14		1 068,71	242,18		702,09	607,32	1 770,80			
-	Производственная база г. Таштагол, ул. Энергетиков, 1	554,91	2,682	1 488,05	Постановления РЭК №754, 756 от 17.12.2021. Договор №022/02132/3630 от 15.09.2014 ООО «Южно-кузбасская энергетическая компания». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		336,33	3,047	1 024,86	218,58	3,047	666,00	554,91	1 690,86	Тарифы на 2024 год рассчитаны как средний тариф за 2022 год скорректированный на плановый ИПЦ 2023 - 6%, плановый ИПЦ 2024 года 7,2% (тарифы по счетам-фактурам за 2022 год выставляются в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса).	Постановления РЭК: №533, №531 от 24.11.2022. Договор №022/02132/3630 от 15.09.2014 ООО «Южно-кузбасская энергетическая компания».	т. 152 стр. 265-365
-	Производственное помещение Участка по эксплуатации распределительных сетей № 2, п.Шереш, ул.Дзержинского, 13А	43,46	1,292	56,14			24,11	1,468	35,40	19,35	1,468	28,40	43,46	63,80			
-	Производственное помещение Участка по эксплуатации распределительных сетей Сетевого района «Северный», п. Каз, ул.Победы, 12	8,95	1,586	14,20			4,69	1,803	8,45	4,26	1,803	7,68	8,95	16,14			
10	Итого по Тисульскому району:	323,21		1 029,07			195,80		579,51	127,40		423,75	323,21	1 003,26			
-	Здание АБК, п.Тисуль, ул.Ленина, 33А	96,90	3,159	306,06	Постановление №937 от 28.12.2021, №713 от 16.12.2021.		59,84	2,907	173,94	37,06	3,448	127,79	96,90	301,73	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Постановления РЭК № 670 от 25.11.2022.	Постановление РЭК №507 от 24.11.2022. Договор №73/1 от 01.01.2018 ООО «Ресурс-Гарант».	т. 153 стр. 3-45
-	Здание Кузницы, п.Тисуль ул.Ленина, 33Д	52,55	3,159	166,00	Договор №73/1 от 01.01.2018 ООО «Ресурс-Гарант». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		30,76	2,907	89,41	21,79	3,448	75,14	52,55	164,55			

№ п/п	Наименования отапливаемых помещений, адреса	Фактические расходы за 2022 год			Обоснования за 2022 год	Увеличение потребления тепловой энергии в 2024 году согласно пояснительной записки (т. 151 стр. 6), Гкал	Плановые расходы на 2024 год								Расчет	Обоснования на 2024 год	Материалы тарифного дела на 2024 год
		расход (Гкал)	стоимость 1 Гкал, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.			1 полугодие			2 полугодие			год				
							расход (Гкал) в 1 полугодии	стоимость 1 Гкал в 1 полугодии, тыс. руб.	сумма, тыс., руб.	расход (Гкал) в 2 полугодии	стоимость 1 Гкал в 2 полугодии, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	расход (Гкал)	сумма, тыс. руб.			
-	Белогорский участок, п.г.т. Белогорск, ул. Юбилейная, д.10	173,76	3,206	557,01	Постановление РЭК №825, 826 от 20.12.2021. Договор №ЕН-4-2022 от 20.01.2022 ООО «Енисей». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		105,21	3,005	316,16	68,55	3,221	220,82	173,76	536,98	2 полугодие - тариф 1-го полугодия скорректированный на утвержденный ИПЦ на 2024 год в размере 7,2%.	Постановление РЭК №523 от 24.11.2022. Договор №ЕН-4-2022 от 20.01.2022 ООО «Енисей».	т. 153 стр. 46-76
11	Итого по филиалу г. Топки:	286,09		546,34			170,42		356,45	115,67		256,53	286,09	612,98			
-	Административное здание, здание энергобаланса, гаражные боксы, г.Топки, ул.Петровского, 50	227,12	1,920	436,18	Постановления РЭК №556, 558 от 23.11.2021. Договор № 34/19 тз от 09.01.2019 МКП «ТЕПЛО». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		132,06	2,082	274,89	95,06	2,271	215,88	227,12	490,77	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Постановления РЭК № 821 от 28.11.2022.	Постановления РЭК: № 819, №821 от 28.11.2022. Договор № 34/19 тз от 09.01.2019 МКП «ТЕПЛО».	т. 153 стр. 77-120
-	Производственное здание, г.Кемерово, Сосновый б-р, 14	51,18	1,595	81,65	Постановление РЭК №812, 864 от 20.12.2021. Договор №12150Т от 02.02.2020 АО «Кемеровская генерация». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		32,24	1,813	58,44	18,94	1,813	34,34	51,18	92,78	Тарифы на 2024 год рассчитаны как средний тариф за 2022 год скорректированный на плановый ИПЦ 2023 - 6%, плановый ИПЦ 2024 года 7,2% (тарифы по счетам-фактурам за 2022 год выставляются в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса).	Постановление РЭК №378 от 17.11.2022, №796 от 28.11.2022. Договор №12150Т от 02.02.2020 АО «Кемеровская генерация».	т. 153 стр. 121-177
-	Гараж, п. Плотниково, ул.Цветочная, 1а	7,79	3,661	28,52	Постановление РЭК №619 от 07.12.2021. Договор №115 от 25.10.2018 ОАО «СКЭК». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		6,12	3,777	23,12	1,67	3,777	6,31	7,79	29,42	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Постановления РЭК № 679 от 25.11.2022.	Постановление РЭК №679 от 25.11.2022. Договор №115 от 25.10.2018 ОАО «СКЭК».	т. 153 стр. 178-208
12	Итого по филиалу г. Юрга:	859,13		1 992,48			526,68		1 153,92	343,30		958,66	869,98	2 112,58			
-	Производственная база, г.Юрга, ул.Бурлачиха, 63	456,79	1,806	825,08	Постановление РЭК №800, 802 от 17.12.2021. Договор с ООО «Интеграл»,		294,81	1,734	511,20	161,98	2,430	393,61	456,79	904,81	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Постановления РЭК №	Постановление РЭК № 887 от 28.11.2022. Дого-	т. 153 стр. 209-264

№ п/п	Наименования отапливаемых помещений, адреса	Фактические расходы за 2022 год			Обоснования за 2022 год	Увеличение потребления тепловой энергии в 2024 году согласно пояснительной записки (т. 151 стр. 6), Гкал	Плановые расходы на 2024 год								Расчет	Обоснования на 2024 год	Материалы тарифного дела на 2024 год
		расход (Гкал)	стоимость 1 Гкал, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.			1 полугодие			2 полугодие			год				
							расход (Гкал) в 1 полугодии	стоимость 1 Гкал в 1 полугодии, тыс. руб.	сумма, тыс., руб.	расход (Гкал) в 2 полугодии	стоимость 1 Гкал в 2 полугодии, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	расход (Гкал)	сумма, тыс. руб.			
-	Городская понижающая подстанция, г.Юрга, ул. Западная, 4	56,66	1,838	104,16	расчет производится по фактическому потреблению. Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.	10,85	44,12	1,734	76,50	23,39	2,430	56,84	67,51	133,34	887 от 28.11.2022.	вор с ООО «Интеграл», расчет производится по фактическому потреблению. Помещение Городская понижающая подстанция, г.Юрга, ул.Западная,4 в 2023-2024 г.г. - потребление с учетом потерь в трубопроводах от границы балансовой принадлежности до ПУ (расчет прилагается).	
-	Нежилое помещение, г.Юрга, ул.Московская 2 (пом.3)	10,71	1,865	19,97			5,76	1,734	9,99	4,95	2,430	12,03	10,71	22,02			
-	Нежилое помещение, г.Юрга, ул.Московская 2 (пом.4)	10,84	1,865	20,22			5,84	1,734	10,13	5,00	2,430	12,15	10,84	22,28			
-	Производственная база, г.Тайга, ул.Советская, 109	146,15	2,439	356,50	Постановление РЭК №940 от 28.12.2021. Договор №157-ТГ от 01.01.2021 ОАО «СКЭК». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		78,44	2,373	186,14	67,71	2,575	174,35	146,15	360,49	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Постановления РЭК № 853 от 28.11.2022.	Постановление РЭК № 853 от 28.11.2022. Договор №94-ЯТ от 16.02.2021 ОАО «СКЭК».	т. 153 стр. 334-374
-	АБК, производственные помещения, гаражные боксы, пгт.Яшино, ул. Больничная, 16	177,98	3,745	666,55	Постановление РЭК 624, 626 от 07.12.2021. Договор №94-ЯТ от 16.02.2021 ОАО «СКЭК». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.		97,71	3,684	359,96	80,27	3,858	309,68	177,98	669,65	Тарифы на 1 и 2 полугодия 2024 согласно Постановления РЭК № 673 от 25.11.2022.	Постановление РЭК № 673 от 25.11.2022. Договор №94-ЯТ от 16.02.2021 ОАО «СКЭК».	т. 153 стр. 265-333

Статья расходов «Плата за аренду имущества и лизинг»

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования, как плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены: Расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно, т. 1 стр. 123-124, 126-127 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023*). Свод затрат по статье «Арендная плата» на 2024 год (т. 4 стр. 5 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).

Договоры аренды имущества с муниципальными органами, заключенные по результатам аукционов, на срок, превышающий один год, прошли процедуры государственной регистрации.

Договоры аренды зданий, помещений, электросетевого имущества с иными собственниками заключены на неопределенный срок. Договоры аренды транспортных средств, оборудования заключены на срок от одного года. Договоры заключены без проведения конкурсных процедур согласно требованиям законодательства.

В соответствии со ст.2 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее- закон № 223-ФЗ) при закупке товаров, работ, услуг заказчики руководствуются Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской

Федерации, настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также принятыми в соответствии с ними и утвержденными правовыми актами, регламентирующими правила закупок. Во исполнение вышеуказанного требования административным Обществом утверждено Положение о закупках (т.2 стр. 161-269).

Подпункт 13 п.1 ст. 1 закона № 223-ФЗ устанавливает, что закон не регулирует отношения, связанные с осуществлением заказчиком закупок товаров, работ, услуг у юридических лиц, которые признаются взаимозависимыми с ним лицами в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Во исполнение требования закона в Положение о закупках включен перечень взаимозависимых лиц, с указанием обоснования включения в указанный перечень каждого юридического лица в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации, на которых не распространяется действие закона № 223-ФЗ и с которыми Общество имеет право заключить прямые договоры независимо от их цены.

Величина плановых расходов, заявленная Обществом, по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» по виду деятельности «Передача э/э» составила 667 138,21 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на аренду зданий и помещений в сумме 319 266,71 тыс. руб.;
- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 280 668,70 тыс. руб.;
- расходы на аренду земельных участков в сумме 14 744,31 тыс. руб.;
- расходы на аренду транспортных средств в сумме 49064,53 тыс. руб.
- расходы на аренду машин и оборудования в сумме 3 393,96 тыс. руб.

Расходы на аренду зданий и помещений на 2024 год

Заявлено Обществом – 319 266,71 тыс. руб.

Принято РЭК учету – 314 839,63 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены: Свод затрат по статье «Арендная плата» на 2024 год (т. 4 стр. 5 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Свод затрат по статье «Арендная плата за пользование зданиями и помещениями» на 2024 год (т. 154 стр. 5-9). Экспертное заключение КТПП № 7/59-3 от 16.02.2023 о средних рыночных ставках аренды офисных, складских, гаражных боксов (т. 154 стр. 10-15). Договоры аренды помещений, планы помещений, правоустанавливающие документы (т.154-т.157). Дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса

№ М-8-81/2986-02 от 11.10.2023 представлен расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным зданиям и помещениям на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 24/УИО-10/4317 от 24.10.2023 вх. 5964 от 24.10.2023). Также дополнительно представлены дополнительные соглашения к договору аренды № КЭ 1-61/15 от 01.01.2015 с ООО «Коммунэнерго», соглашение о расторжении договора аренды № ЕН-6-2023 от 08.02.2023 с ООО «Енисей» (т. 4 стр. 1-50 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).

Представленные Обществом материалы по статье «Арендная плата за пользование зданиями и помещениями» рассмотрены и проанализированы экспертом.

Расходы на аренду помещений определены регулирующим органом в согласно пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным зданиям и помещениям на 2024 год изложен в приложение № 11 к настоящему экспертному заключению.

Корректировка по статье составила (-4 427,08) тыс. руб.

Расходы на аренду электросетевого оборудования на 2024 год

Заявлено Обществом – 280 668,70 тыс. руб.

Принято РЭК учету – 271 060,84 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены: Свод затрат по статье «Арендная плата» на 2024 год (т. 4 стр. 5 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Договоры аренды электросетевого имущества (не требуют государственной регистрации права, т.к. заключены на неопределенный срок), правоустанавливающие документы (т.158-т.204). Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электросетевого хозяйства на 2024 год (приложение в формате Excel в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 вх. 2529 от 28.04.2023, папка «Формы по письму РЭК»). Дополнительно представлены договоры аренды муниципального имущества КУМС (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023 (т. 4 стр. 51-437). Дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/3362-02 от 01.11.2023 Обществом представлен расчет обоснованной стоимости расходов по договорам аренды муниципального имущества, КУМС (приложение в электронном виде к письму № 24/УИО-10/4617 от 14.11.2023 вх. 6516 от 14.11.2023). Представленные Обществом

материалы по статье «Арендная плата за пользование землей» рассмотрены и проанализированы экспертом.

Расходы на аренду объектов электроэнергетики определены регулирующим органом в пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

К учету на 2024 год приняты плановые расходы по статье «Арендная плата за пользование электросетевым имуществом» по виду деятельности «Передача э/э» в размере 271 060,84 тыс. руб., в т.ч. по договорам аренды объектов ЭСХ - 265 444,865 тыс. руб., договорам аренды объектов муниципального имущества - 5 615,797 тыс. руб., по договора КУМС - 0,183 тыс. руб.

Расчет обоснованной стоимости расходов по аренде электросетевого оборудования на 2024 год представлен в приложениях № 12, № 13, № 14 к настоящему заключению.

Корректировка по статье составила (-9 607,86) тыс. руб.

Расходы на аренду земельных участков на 2024 год

Заявлено Обществом – 14 744,31 тыс. руб.

Принято РЭК учету – 13 966,23 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены: Свод затрат по статье «Арендная плата» на 2024 год (т. 4 стр. 5 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Договоры аренды земельных участков, кадастровые планы земельных участков, правоустанавливающие документы, решения на разрешение размещения, соглашения, выписки из постановлений от КУМИ муниципальных образований (т.205- т.280). Дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/2986-02 от 11.10.2023, представлен расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным земельным участкам на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 24/УИО-10/4317 от 24.10.2023 вх. 5964 от 24.10.2023). Также дополнительно представлены соглашения об установлении сервитутов, соглашения, распоряжения, постановления, решения на разрешение размещения (приложение в электронном виде к письму № 24/УИО-10/4317 от 24.10.2023 вх. 5964 от 24.10.2023 (т.5- т.42).

Представленные Обществом материалы по статье «Арендная плата за пользование землей» рассмотрены и проанализированы экспертом.

Согласно подпункту 5) пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду земельных участков, определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Нормативным правовым актом, устанавливающим размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в федеральной собственности, являются Правила определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности РФ, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 (далее – Правила № 582).

Во исполнение пункта 5 данных Правил № 582 Министерством экономического развития РФ принят приказ от 22.09.2011 № 507 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей)» (далее приказ). Согласно пункту 1 приказа ставка арендной платы в отношении земельных участков, которые предоставлены для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), либо занятыми такими объектами, устанавливается в размере 1.5 % от кадастровой стоимости земельных участков, которые находятся в собственности Российской Федерации. При этом, согласно пункту 2 приказа, ставка арендной платы не должна превышать предельных ставок арендной платы соответствующих земельных участков, прилагаемых к приказу. Пунктом 44 приложения к приказу предусмотрена предельная ставка арендной платы для Кемеровской области в размере 5,97 руб. / кв.м.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы Правил № 582.

Согласно п.3 пп. 2,3 статьи 39.7 Земельного Кодекса Российской Федерации. Если иное не установлено Земельным Кодексом Российской Федерации или другими федеральными законами, **порядок** определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные в аренду без торгов, устанавливается:

1) Правительством Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности;

2) органом государственной власти субъекта Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в собственности субъекта Российской Федерации, и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена;

3) органом местного самоуправления в отношении земельных участков, находящихся в муниципальной собственности.

В соответствии п.3 статьи 39.36 Земельного кодекса Российской Федерации, виды объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Порядок и условия размещения указанных объектов устанавливаются нормативным правовым актом субъекта Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов» **утвержден перечень объектов размещения.**

Пунктом 23 Постановления Коллегии Администрации Кемеровской области от 01.07.2015 № 213 «Об утверждении Положения о порядке и условиях размещения видов объектов, перечень которых утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов» (далее Постановление), на землях и земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, публичного сервитута» **определен расчет годового размера платы за размещение.**

Годовой размер платы за размещение объекта определяется уполномоченным органом по формуле:

$$П = Су \times Нст \times S, \text{ где:}$$

П - годовой размер платы за размещение объекта, руб.;

Су - среднее значение удельного показателя кадастровой стоимости земель по муниципальному району (округу), городскому округу Кемеровской области - Кузбасса, руб./кв. м;

Нст - ставка платы за использование земель или земельного участка (части земельного участка) для размещения объекта. Ставка платы за использование земель

или земельного участка (части земельного участка) для размещения объекта устанавливается равной максимальной ставке земельного налога, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации;

S - площадь земель или земельного участка (части земельного участка).

Пунктом 23-1 Постановления годовой размер платы за размещение линий электропередачи классом напряжения до 35 кВ, а также связанных с ними трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и иных предназначенных для осуществления передачи электрической энергии оборудование, для размещения которых не требуется разрешения на строительство (пункт 5 постановления Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300), размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, утвержденного постановлением Правительства, устанавливается в размере **10,06 руб. за кв. м** используемых земель, земельного участка (части земельного участка).

Указанный годовой размер платы за размещение объектов ежегодно индексируется уполномоченным органом в одностороннем порядке на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, который применяется ежегодно по состоянию на начало очередного финансового года.

Статьей 1 Федерального закона от 02.12.2019 № 380-ФЗ «О федеральном бюджете на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 3,0% (декабрь 2020 года к декабрю 2019 года), т.е. ставка платы за аренду в 2021 году составит - **10,36 руб.** (10,06 руб. * 1,03).

Статьей 1 Федерального закона от 08.12.2020 № 385-ФЗ «О федеральном бюджете на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 3,7% (декабрь 2021 года к декабрю 2020 года), т.е. ставка платы за аренду в 2022 году составит - **10,74 руб.** (10,36 руб. * 1,037).

Статьей 1 Федерального закона от 06.12.2021 № 390-ФЗ «О федеральном бюджете на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 4,0% (декабрь 2022 года к декабрю 2023 года), т. е. ставка платы за аренду в 2023 году составит - **11,17 руб.** (10,74 руб. * 1,04).

Статьей 1 Федерального закона от 05.12.2022 № 466-ФЗ «О федеральном бюджете на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 5,5% (декабрь 2023 года к декабрю 2024 года), т.е. ставка платы за аренду в 2024 году составит - **11,78 руб.** (11,17 руб. * 1,055).

Физическим лицам аренда начисляется либо через земельный налог, либо по оценочной стоимости.

Расчет обоснованной стоимости расходов по аренде земельных участков на 2024 год представлен в приложении № 15 к настоящему заключению.

Корректировка по статье составила (-778,08) тыс. руб.

Расходы на аренду транспортных средств на 2024 год

Заявлено Обществом – 49 064,53 тыс. руб.

Принято РЭК учету – 15 273,72 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на аренду производственного транспорта 1 871,203 тыс. руб.

- расходы на аренду непроизводственного транспорта 12 348,810 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены: свод затрат по статье «Арендная плата» на 2024 год (т. 4 стр. 5 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Свод затрат по статье «Арендная плата за пользование транспортными средствами» (т. 281 стр. 5-11.) Экспертное заключение КТПП № 7/59-2 от 07.03.2023 о рыночной стоимости арендной платы в месяц транспортного средства (т.281 стр.12-20). Договоры аренды транспортных средств, ПТС (т.281-т.284). Дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/2986-02 от 11.10.2023, представлен расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам на 2024 год (приложение в электронном виде к письму № 24/УИО-10/4317 от 24.10.2023 вх. 5964 от 24.10.2023).

Представленные Обществом материалы по статье «Арендная плата за пользование транспортными средствами» рассмотрены и проанализированы экспертом.

Все договоры Общества по аренде транспортных средств заключены по рыночной стоимости, т.е. все арендуемые транспортные средства отнесены к транспорту непроизводственного назначения, независимо от технических характеристик и способа использования.

Расходы на аренду непроизводственного транспорта определены регулирующим органом согласно с пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, расходы на аренду производственного транспорта определены регулирующим органом согласно с пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связан-

ных с владением имуществом, переданным в аренду, с учетом дополнительно представленных обосновывающих материалов. Также из расходов исключены суммы арендных платежей по автомобилям Land Cruiser, Lexus LS, Toyota Land Cruiser, Тойота Королла, Тойота Камри, Тойота Хайлэндер, Тойота РАВ 4, SAAB 9-3, Opel Vectra Elegans, Toyota Highlander, Опель Антара, Митсубиси Паджеро Спорт, т.к. необходимость данных транспортных средств для осуществления деятельности по передаче электрической энергии не обоснована Обществом.

К учету на 2024 год приняты плановые расходы по статье «Арендная плата за пользование транспортными средствами» по виду деятельности «Передача э/э» в размере 15 273,72 тыс. руб., в т.ч. Расходы на аренду производственного транспорта составили 1 914,498 тыс. руб. Расходы на аренду непроизводственного транспорта составили 13 359,218 тыс. руб.

Расчет обоснованной стоимости расходов по аренде транспортных средств на 2024 год представлен в приложении № 16, № 17 к настоящему заключению.

Корректировка по статье составила (-33 790,81) тыс. руб.

Расходы на аренду машин и оборудования на 2024 год

Заявлено Обществом – 3 393,96 тыс. руб.

Принято РЭК учету – 0,00 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены: сводный расчет затрат по статье «Арендная плата за пользование машинами и оборудованием» (т.285 стр. 4). Договоры аренды машин и оборудования (т.285).

В ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/2986-02 от 11.10.2023 о представлении расчета обоснованной стоимости расходов по арендованным земельным участкам на 2024 год Общество в письме № 24/УИО-10/4317 от 24.10.2023 вх. 5964 от 24.10.2023 сообщает о том, что дополнительная уточняющая информация по данному виду аренды отсутствует, т.е. Обществом не представлен расчет обоснованной стоимости расходов по арендной плате за пользование машинами и оборудованием на 2024 год. Расходы не приняты к учету в полном объеме.

Корректировка по статье составила (-3 393,96) тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице.

Таблица 30

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету на 2024 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г., тыс. руб. (+/-)
6	4-8	Плата за аренду имущества и лизинг	667 138,21	615 140,42	-51 997,79
т. 154-157 в полном объеме		Арендная плата за пользование зданиями и помещениями	319 266,71	314 839,63	-4 427,08
т. 158-204 в полном объеме		Арендная плата за пользование электросетевым имуществом	280 668,70	271 060,84	-9 607,86
т. 205-280 в полном объеме		Арендная плата за пользование землей	14 744,31	13 966,23	-778,08
т. 281-284 в полном объеме		Арендная плата за пользование транспортными средствами	49 064,53	15 273,72	-33 790,81
т. 285 в полном объеме		Арендная плата за пользование машинами и оборудованием	3 393,96	0,00	-3 393,96

Статья расходов «Налоги – всего, в том числе:»

Сводный расчет затрат по статье «Налоги – всего, в том числе:» по Обществу на 2024 год (представлен дополнительно, с учетом корректировки, приложением к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023 т. 3 стр. 50, приложение в формате Excel в электронном виде папка «Формы по запросу РЭК в Excel»).

Расчет представлен в таблице.

Таблица 31

Расчет затрат по статье «Налоги – всего, в том числе:» на 2024 год

№ п/п	Наименование показателей	Предложение Общества на 2024 год	Сумма корректировки	Предложение Общества на 2024 год с учетом корректировки	Предложение РЭК на 2024 год
	Итого расходов	147 739,29	6 720,99	154 460,28	154 460,28
	в том числе расходы по передаче электроэнергии	147 609,27	6 720,99	154 330,26	154 330,26
1.	Налог на землю, всего	1 052,06	0,00	1 052,06	1 052,06
1.1.	в том числе расходы по передаче электроэнергии - по земельным участкам, находящимся в собственности на 01.01.2023	1 032,49	0,00	1 032,49	1 032,49
2.	Налог на имущество, всего	142 730,14	6 720,99	149 451,13	149 451,13
2.1.	в том числе расходы по передаче электроэнергии - по имуществу по состоянию на 01.01.2023	142 693,29	6 720,99	149 414,28	149 414,28
2.2.	в том числе расходы по передаче электроэнергии - по имуществу, введенному в 2023 г.	0,00	6 720,99	6 720,99	6 720,99
3.	Транспортный налог, всего	3 771,54	0,00	3 771,54	3 771,54
3.1.	в том числе расходы по передаче электроэнергии	3 701,39	0,00	3 701,39	3 701,39
4.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду, всего	185,55	0,00	185,55	185,55
4.1.	в том числе расходы по передаче электроэнергии	182,10	0,00	182,10	182,10

Статья расходов «Плата за землю»

Размер земельного налога не зависит от результатов хозяйственной деятельности собственников земли, землевладельцев, землепользователей и устанавливается в виде стабильных платежей за единицу земельной площади в расчете на год. Ставки земельного налога пересматриваются в связи с изменением, не зависящих от пользователя земли, условий хозяйствования.

Порядок исчисления и уплаты земельного налога устанавливается законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, в том числе главой 31 НК РФ «Земельный налог».

Платность использования земли устанавливается главой X Земельного кодекса Российской Федерации.

Предложение Общества на 2024 год составляет 1 032,49 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 1 032,49 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно, т. 1 стр. 123-124, 126-127 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023*). Пообъектный расчет налога на землю на 2024 год (т. 286 стр. 5-31). Сводный расчет расходов по статье «Налоги и другие обязательные платежи» за 2022 (т. 3 стр. 50 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Расчет затрат по статье «Налог на землю» дополнено 12.10.2023 (приложение в формате Excel в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023, папка «Формы по запросу РЭК в Excel»).

Расходы по статье представлены в таблицах.

Таблица 32

Расходы по статье «Плата за землю» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г. (+/-)
Плата за землю	1 032,49	1 032,49	0,00

Расчет расходов по статье «Плата за землю» на 2024 год

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе расходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
	Итого расходов				1 052,0555	1 032,4873
1	42:20:0102066:843	83,00	147,69	0,3	0,4431	0,43482
2	42:20:0102011:1223	8,00	14,23	0,3	0,0427	0,04191
3	42:20:0102037:443	8,00	14,23	0,3	0,0427	0,04191
4	42:20:0102057:333	44,00	78,29	0,3	0,2349	0,23051
5	42:18:0114002:86	1,00	0,88	0,3	0,0026	0,00259
6	42:20:0103077:842	4,00	7,12	0,3	0,0214	0,02096
7	42:20:0102019:3137	55,00	17,13	0,3	0,0514	0,05045
8	42:20:0102054:951	12,00	21,35	0,3	0,0641	0,06287
9	42:20:0103086:739	1,00	1,78	0,3	0,0053	0,00524
10	42:20:0103036:73	17,00	30,25	0,3	0,0907	0,08906
11	42:20:0103082:1120	17,00	30,25	0,3	0,0907	0,08906
12	42:20:0102011:1227	4,00	7,12	0,3	0,0214	0,02096
13	42:20:0101043:16	4,00	7,12	0,3	0,0214	0,02096
14	42:20:0102040:549	3,00	5,34	0,3	0,0160	0,01572
15	42:20:0103007:42	3,00	5,34	0,3	0,0160	0,01572
16	42:20:0101023:94	4,00	7,12	0,3	0,0214	0,02096
17	42:20:0102006:884	27,00	48,04	0,3	0,1441	0,14145
18	42:20:0102009:2294	27,00	48,04	0,3	0,1441	0,14145
19	42:20:0102019:4024	34,00	60,50	0,3	0,1815	0,17812
20	42:20:0102019:4032	29,00	51,60	0,3	0,1548	0,15193
21	42:20:0102006:939	4,00	7,12	0,3	0,0214	0,02095
22	42:20:0102049:699	10,00	17,79	0,3	0,0534	0,05239
23	42:20:0102006:940	26,00	46,26	0,3	0,1388	0,13621
24	42:20:0102035:1194	27,00	48,04	0,3	0,1441	0,14145
25	42:20:0102006:938	25,00	44,48	0,3	0,1335	0,13097
26	42:20:0103086:956	26,00	46,26	0,3	0,1388	0,13621
27	42:20:0102066:975	21,00	47,43	0,3	0,1423	0,13964
28	42:20:0103083:375	10,00	17,79	0,3	0,0534	0,05239
29	42:20:0101016:664	55,00	97,87	0,3	0,2936	0,28813
30	42:20:0102051:460	27,00	48,04	0,3	0,1441	0,14145
31	42:20:0103083:376	21,00	37,37	0,3	0,1121	0,11002
32	42:20:0103082:1089	11,00	19,57	1,5	0,2936	0,28814
33	42:18:0118025:150	14,00	9,93	0,3	0,0298	0,02924
34	42:18:0118086:135	6,00	4,26	0,3	0,0128	0,01253
35	42:18:0118046:115	7,00	4,97	0,3	0,0149	0,01462
36	42:18:0118046:114	2,00	1,42	0,3	0,0043	0,00418
37	42:18:0118029:206	5,00	3,55	0,3	0,0106	0,01044
38	42:18:0118029:207	6,00	4,26	0,3	0,0128	0,01253
39	42:18:0118044:369	14,00	9,93	0,3	0,0298	0,02924
40	42:18:0118036:167	49,00	34,76	0,3	0,1043	0,10233
41	42:18:0118047:211	4,00	2,84	0,3	0,0085	0,00835
42	42:18:0000000:281	7,00	4,97	0,3	0,0149	0,01462
43	42:18:0118047:80	7,00	4,97	0,3	0,0149	0,01462
44	42:18:0118047:79	26,00	18,44	0,3	0,0553	0,05430
45	42:18:0118047:81	4,00	2,84	0,3	0,0085	0,00835
46	42:18:0118047:72	4,50	3,19	0,3	0,0096	0,00940
47	42:18:0000000:248	2,70	1,92	0,3	0,0057	0,00564
48	42:18:0118047:276	11,00	7,80	0,3	0,0234	0,02297
49	42:18:0118016:66	16,00	11,35	0,3	0,0340	0,03341
50	42:18:0118086:138	3,00	2,13	0,3	0,0064	0,00627
51	42:18:0118097:2655	3,00	2,13	0,3	0,0064	0,00627
52	42:18:0118051:78	3,00	2,13	0,3	0,0064	0,00627
53	42:18:0112005:757	6,00	2,03	0,3	0,0061	0,00599
54	42:180112005:756	6,00	2,03	0,3	0,0061	0,00599
55	42:18:0118001:70	7,00	4,97	0,3	0,0149	0,01462
56	42:18:0118097:2653	8,00	5,67	0,3	0,0170	0,01671
57	42:18:0118083:245	16,00	11,35	0,3	0,0340	0,03341
58	42:03:0208018:539	3 335,02	2 132,75	1,5	31,9912	31,39614
59	42:03:0208018:541	1 167,00	746,30	1,5	11,1944	10,98623
60	42:03:0208011:588	28,00	17,62	0,3	0,0529	0,05187
61	42:03:0208011:577	5,00	3,15	0,3	0,0094	0,00926
62	42:03:0208011:587	2,00	1,26	0,3	0,0038	0,00371

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
63	42:03:0208029:16	10,00	6,29	0,3	0,0189	0,01853
64	42:03:0208029:17	26,00	16,36	0,3	0,0491	0,04817
65	42:03:0208004:790	1,00	0,63	0,3	0,0019	0,00185
66	42:03:0208029:15	1,00	0,63	0,3	0,0019	0,00185
67	42:03:0208011:1022	15,00	9,44	0,3	0,0283	0,02779
68	42:03:0208005:793	7,00	4,40	0,3	0,0132	0,01297
69	42:03:0000000:239	16,00	10,07	0,3	0,0302	0,02964
70	42:03:0208011:1027	45,00	28,31	0,3	0,0849	0,08336
71	42:03:0208011:1028	5,00	3,15	0,3	0,0094	0,00926
72	42:03:0208012:395	4,00	2,52	0,3	0,0076	0,00741
73	42:03:0208005:885	10,00	6,29	0,3	0,0189	0,01853
74	42:03:0208006:763	22,00	13,84	0,3	0,0415	0,04076
75	42:03:0208006:750	4,00	2,52	0,3	0,0076	0,00741
76	42:03:0208013:137	9,00	5,66	0,3	0,0170	0,01667
77	42:03:0208014:8	9,00	1,57	0,3	0,0047	0,00463
78	42:03:0208013:136	9,00	5,66	0,3	0,0170	0,01667
79	42:03:0208003:512	4,00	0,70	0,3	0,0021	0,00206
80	42:03:0208009:427	23,00	14,76	0,3	0,0443	0,04346
81	42:03:0208029:35	3,00	1,89	0,3	0,0057	0,00556
82	42:03:0208009:443	21,00	13,39	0,3	0,0402	0,03941
83	42:03:0208012:539	7,00	4,41	0,3	0,0132	0,01297
84	42:21:0601004:937	33,00	57,49	0,3	0,1725	0,16927
85	42:21:0601004:938	34,00	59,24	0,3	0,1777	0,17440
86	42:21:0107001:105	6,00	10,32	0,3	0,0310	0,03038
87	42:21:0203002:184	15,00	25,80	0,3	0,0774	0,07595
88	42:21:0108006:993	60,00	103,19	0,3	0,3096	0,30382
89	42:21:0104007:350	7,00	4,86	0,3	0,0146	0,01431
90	42:21:0104009:93	28,00	48,16	0,3	0,1445	0,14178
91	42:21:0207004:59	28,00	48,16	0,3	0,1445	0,14178
92	42:21:0603044:63	12,00	20,91	0,3	0,0627	0,06155
93	42:21:0208004:267	16,00	27,52	0,3	0,0826	0,08102
94	42:21:0601004:936	54,00	94,08	0,3	0,2822	0,27699
95	42:21:0110033:74	20,00	34,40	0,3	0,1032	0,10127
96	42:21:0103005:471	43,00	73,95	0,3	0,2219	0,21774
97	42:21:0103005:498	4,00	6,88	0,3	0,0206	0,02025
98	42:21:0101002:213	9,00	15,48	0,3	0,0464	0,04557
99	42:21:0106011:598	7,00	12,04	0,3	0,0361	0,03545
100	42:21:0114006:409	1,00	1,72	0,3	0,0052	0,00506
101	42:21:0204016:77	1,00	1,72	0,3	0,0052	0,00506
102	42:21:0113002:306	1,00	1,72	1,5	0,0258	0,02531
103	42:38:0101001:3185	7 171,35	2 855,00	1,5	42,8250	42,02846
104	42:38:0101001:16748	272,00	341,71	1,5	5,1256	5,03028
105	42:38:0101001:16750	336,00	422,30	1,5	6,3345	6,21671
106	42:38:0101001:5989	600,00	766,01	1,5	11,4902	11,27649
107	42:38:0101001:16822	300,00	376,94	1,5	5,6540	5,54886
108	42:38:0101001:16747	333,00	419,68	1,5	6,2952	6,17815
109	42:38:0101001:5971	1 256,00	512,00	1,5	7,6800	7,53715
110	42:38:0101001:16219	537,00	927,60	1,5	13,9140	13,65524
111	42:38:0101001:16194	98,00	169,28	0,3	0,5078	0,49840
112	42:00:0000000:101	523,00	903,42	0,3	2,7103	2,65985
113	42:38:0101001:19913	25,00	52,45	0,3	0,1573	0,15441
114	42:38:0101001:16012	19,00	32,82	1,5	0,4923	0,48314
115	42:38:0101001:16010	41,00	70,82	1,5	1,0623	1,04259
116	42:38:0101002:19611	25,00	43,19	0,3	0,1296	0,12715
117	42:38:0101002:21750	24,00	41,46	0,3	0,1244	0,12206
118	42:38:0101001:20448	13,00	22,46	0,3	0,0674	0,06611
119	42:38:0101001:19396	13,00	22,46	1,5	0,3368	0,33057
120	42:38:0101001:19824	26,00	44,91	1,5	0,6737	0,66115
121	42:38:0101002:21572	36,00	71,78	0,3	0,2154	0,21135
122	42:38:0101002:22057	27,00	46,64	0,3	0,1399	0,13731
123	42:38:0101001:20665	12,00	20,73	1,5	0,3109	0,30515
124	42:38:0101002:22297	15,00	25,91	1,5	0,3887	0,38144
125	42:38:0101001:21005	13,00	22,46	1,5	0,3368	0,33057
126	42:38:0101001:20983	18,00	31,09	1,5	0,4664	0,45772
127	42:38:0101001:21092	14,00	24,18	0,3	0,0725	0,07120
128	42:38:0101001:21105	10,00	17,27	0,3	0,0518	0,05086
129	42:38:0101002:21611	14,00	24,18	0,3	0,0725	0,07120

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
130	42:38:0101001:5646	46,00	79,46	0,3	0,2384	0,23394
131	42:38:0101001:5639	54,00	93,28	0,3	0,2798	0,27463
132	42:38:0101002:9324	50,00	86,37	1,5	1,2955	1,27144
133	42:38:0101001:15717	13,00	22,46	0,3	0,0674	0,06611
134	42:38:0101002:9153	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
135	42:38:0101001:5543	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
136	42:38:0101001:5640	48,00	82,91	0,3	0,2487	0,24412
137	42:38:0101002:9157	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
138	42:38:0101001:5649	24,00	41,46	0,3	0,1244	0,12206
139	42:38:0101002:9143	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
140	42:38:0101001:16265	14,00	24,18	1,5	0,3627	0,35600
141	42:38:0101001:16335	45,00	77,73	1,5	1,1660	1,14429
142	42:38:0101002:9304	19,00	32,82	0,3	0,0985	0,09663
143	42:38:0101001:19575	1,00	2,10	1,5	0,0315	0,03088
144	42:38:0101002:21751	25,00	43,19	1,5	0,6478	0,63573
145	42:38:0101002:9199	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
146	42:38:0101002:9303	283,00	283,00	0,3	0,8490	0,83321
147	42:38:0101001:5571	2 574,00	721,00	0,3	2,1630	2,12277
148	42:38:0101001:5536	151,00	260,83	0,3	0,7825	0,76795
149	42:38:0101001:21014	10,00	17,27	1,5	0,2591	0,25429
150	42:38:0101001:20821	10,00	17,27	1,5	0,2591	0,25429
151	42:38:0101001:20796	10,00	17,27	1,5	0,2591	0,25429
152	42:38:0101002:22500	10,00	17,27	1,5	0,2591	0,25429
153	42:38:0101001:5569	60,00	103,64	0,3	0,3109	0,30515
154	42:38:0101001:5570	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
155	42:38:0101001:20578	34,00	58,73	1,5	0,8810	0,86458
156	42:38:0101003:630	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
157	42:38:0101003:629	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
158	42:38:0101002:9145	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
159	42:38:0101002:9154	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
160	42:38:0101002:9149	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
161	42:38:0101002:9184	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
162	42:38:0101002:9156	75,00	129,55	0,3	0,3887	0,38143
163	42:38:0101002:9165	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
164	42:38:0101002:9174	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
165	42:38:0101001:5545	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
166	42:38:0101002:22121	14,00	24,18	0,3	0,0725	0,07120
167	42:38:0101001:5542	67,00	115,73	0,3	0,3472	0,34074
168	42:38:0101001:5541	66,00	114,01	0,3	0,3420	0,33566
169	42:38:0101001:5533	96,00	165,83	0,3	0,4975	0,48823
170	42:38:0101001:5548	80,00	138,19	0,3	0,4146	0,40686
171	42:38:0101001:5552	84,00	145,10	0,3	0,4353	0,42720
172	42:38:0101001:5551	101,00	174,47	0,3	0,5234	0,51366
173	42:38:0101002:9163	95,00	164,10	0,3	0,4923	0,48315
174	42:38:0101001:5547	102,00	176,19	0,3	0,5286	0,51875
175	42:38:0101001:5868	93,00	160,65	0,3	0,4819	0,47297
176	42:38:0101001:5855	280,00	483,67	0,3	1,4510	1,42401
177	42:38:0101001:16503	50,00	86,37	1,5	1,2955	1,27144
178	42:38:0101001:15718	24,00	41,46	0,3	0,1244	0,12206
179	42:38:0101001:5568	61,00	105,37	0,3	0,3161	0,31023
180	42:38:0101002:9197	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
181	42:38:0101002:9179	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
182	42:38:0101001:5595	85,00	146,83	0,3	0,4405	0,43229
183	42:38:0101001:16522	93,00	160,65	0,3	0,4819	0,47297
184	42:38:0101001:5643	85,00	146,83	0,3	0,4405	0,43229
185	42:38:0101001:5539	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
186	42:38:0101002:9144	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
187	42:38:0101002:9200	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
188	42:38:0101002:9201	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
189	42:38:0101001:5549	97,00	167,56	0,3	0,5027	0,49332
190	42:38:0101002:9152	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
191	42:38:0101001:5538	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
192	42:38:0101001:5532	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
193	42:38:0101001:5537	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
194	42:38:0101001:5534	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
195	42:38:0101001:5540	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
196	42:38:0101001:5531	50,00	172,74	0,3	0,5182	0,50858

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
197	42:38:0101002:9202	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
198	42:38:0101001:5544	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
199	42:38:0101002:9147	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
200	42:38:0101001:20452	25,00	43,19	1,5	0,6478	0,63573
201	42:38:0101002:9159	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
202	42:38:0101002:9150	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
203	42:38:0101002:9161	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
204	42:38:0101002:9148	120,00	207,29	0,3	0,6219	0,61029
205	42:38:0101001:5567	117,00	202,10	0,3	0,6063	0,59503
206	42:38:0101001:20327	27,00	46,64	0,3	0,1399	0,13731
207	42:38:0101002:9146	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
208	42:38:0101002:9162	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
209	42:38:0101002:9182	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
210	42:38:0101002:9176	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
211	42:38:0101002:9177	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
212	42:38:0101002:9158	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
213	42:38:0101002:9168	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
214	42:38:0101002:9187	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
215	42:38:0101002:9181	43,00	74,28	0,3	0,2228	0,21869
216	42:38:0101002:9155	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
217	42:38:0101002:9178	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
218	42:38:0101002:9183	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
219	42:38:0101002:9185	156,00	269,47	0,3	0,8084	0,79338
220	42:38:0101001:5550	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
221	42:38:0101002:9196	70,00	120,92	0,3	0,3628	0,35600
222	42:38:0101002:9175	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
223	42:38:0101003:632	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
224	42:38:0101003:631	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
225	42:38:0101002:9164	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
226	42:38:0101003:628	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,25429
227	42:05:0110001:1233	2 109,00	802,00	1,5	12,0300	11,80624
228	42:05:0109001:820	2 812,42	1 069,00	1,5	16,0350	15,73675
229	42:05:0109001:5882	101,00	73,23	0,3	0,2197	0,21559
230	42:05:0109001:5883	133,00	96,43	0,3	0,2893	0,28390
231	42:05:0109001:5853	20,00	14,50	0,3	0,0435	0,04269
232	42:05:0109001:5865	88,00	63,80	0,3	0,1914	0,18784
233	42:05:0109001:5886	13,00	9,43	0,3	0,0283	0,02775
234	42:05:0109001:6191	10,00	7,25	0,3	0,0218	0,02135
235	42:05:0110001:1231	6,00	4,14	0,3	0,0124	0,01218
236	42:05:0109001:5879	25,00	18,13	0,3	0,0544	0,05336
237	42:05:0000000:97	229,00	166,03	0,3	0,4981	0,48882
238	42:05:0109001:5880	114,00	82,65	0,3	0,2480	0,24334
239	42:05:0110001:1229	350,00	241,31	0,3	0,7239	0,71046
240	42:05:0109001:8516	15,00	10,88	0,3	0,0326	0,03202
241	42:05:0109001:8878	16,00	11,60	0,3	0,0348	0,03415
242	42:05:0109001:8876	16,00	11,60	0,3	0,0348	0,03415
243	42:05:0109001:8877	16,00	11,60	0,3	0,0348	0,03415
244	42:05:0110002:655	9,00	0,16	0,3	0,0005	0,00048
245	42:05:0112001:53	3,00	0,33	0,3	0,0010	0,00096
246	42:05:0109001:5866	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,10673
247	42:05:0109001:8193	25,00	18,13	0,3	0,0544	0,05336
248	42:05:0109001:8919	5,00	3,63	0,3	0,0109	0,01067
249	42:05:0110002:652	9,00	0,16	0,3	0,0005	0,00048
250	42:05:0109001:8613	16,00	11,60	0,3	0,0348	0,03415
251	42:05:0117001:839	24,00	2,61	0,3	0,0078	0,00767
252	42:05:0109001:5852	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,10673
253	42:05:0109001:5854	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,10673
254	42:05:0110001:4248	34,00	23,44	0,3	0,0703	0,06901
255	42:05:0110001:4250	34,00	23,44	0,3	0,0703	0,06901
256	42:05:0109001:3763	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,10673
257	42:05:0109001:3765	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,10673
258	42:05:0110001:1230	13,00	8,96	0,3	0,0269	0,02639
259	42:05:0117001:499	5,00	3,45	0,3	0,0103	0,01015
260	42:05:0110001:1232	16,00	11,03	0,3	0,0331	0,03248
261	42:05:0109001:6200	24,00	17,40	0,3	0,0522	0,05123
262	42:05:0109001:5878	27,00	19,58	0,3	0,0587	0,05763
263	42:05:0109001:8819	3,00	7,31	0,3	0,0219	0,02153

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
264	42:05:0109001:5877	3,00	2,18	0,3	0,0065	0,00640
265	42:05:0110001:143	1 565,81	1 153,45	0,3	3,4604	3,39599
266	42:05:0109001:9065	1,00	0,73	0,3	0,0022	0,00213
267	42:05:0109001:9052	1,00	0,73	0,3	0,0022	0,00213
268	42:05:0109001:9055	6,00	4,35	0,3	0,0131	0,01281
269	42:05:0109001:9154	47,00	34,08	0,3	0,1022	0,10032
270	42:05:0109001:8782	1,00	0,73	0,3	0,0022	0,00213
271	42:05:0109001:8743	1,00	0,73	0,3	0,0022	0,00213
272	42:05:0109001:8747	1,00	0,73	0,3	0,0022	0,00213
273	42:05:0109001:6368	83,00	60,18	0,3	0,1805	0,17717
274	42:05:0109001:6369	127,00	92,08	0,3	0,2762	0,27109
275	42:05:0109001:6367	127,00	92,08	0,3	0,2762	0,27109
276	42:05:0109001:9042	2,00	1,45	0,3	0,0044	0,00427
277	42:05:0109001:3812	28,00	20,30	0,3	0,0609	0,05977
278	42:05:0112001:22	159,00	17,26	0,3	0,0518	0,05081
279	42:05:0109001:8786	12,00	8,70	0,3	0,0261	0,02561
280	42:05:0110001:4030	1,00	0,69	0,3	0,0021	0,00203
281	42:05:0109001:5885	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,10673
282	42:05:0112001:26	194,00	21,06	0,3	0,0632	0,06199
283	42:05:0109001:9091	17,00	12,33	0,3	0,0370	0,03629
284	42:05:0112002:1891	6,00	2,06	0,3	0,0062	0,00606
285	42:05:0109001:9530	33,00	23,93	0,3	0,0718	0,07044
286	42:05:0110001:216	107,00	73,77	0,3	0,2213	0,21720
287	42:05:0112003:30	212,00	23,01	0,3	0,0690	0,06774
288	42:05:0109001:5884	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,10673
289	42:05:0110001:1228	49,00	33,78	0,3	0,1013	0,09946
290	42:05:0110001:1218	50,00	34,47	0,3	0,1034	0,10150
291	42:23:0403007:298	17,00	18,94	0,3	0,0568	0,05577
292	42:39:0201005:224	10,00	7,73	0,3	0,0232	0,02275
293	42:39:0102002:470	11,00	8,50	0,3	0,0255	0,02502
294	42:39:0201005:223	10,00	7,73	0,3	0,0232	0,02275
295	42:39:0201006:64	50,00	38,63	0,3	0,1159	0,11373
296	42:23:0000000:174	66,00	73,55	0,3	0,2206	0,21653
297	42:23:0103005:545	12,00	13,37	0,3	0,0401	0,03937
298	42:23:0403005:1529	21,00	23,40	0,3	0,0702	0,06889
299	42:23:0103001:660	27,00	30,09	0,3	0,0903	0,08858
300	42:23:0102001:116	17,00	18,94	0,3	0,0568	0,05577
301	42:39:0101002:275	6,00	4,64	0,3	0,0139	0,01365
302	42:23:0503001:290	12,00	13,37	0,3	0,0401	0,03937
303	42:23:0103005:579	22,00	24,52	0,3	0,0735	0,07218
304	42:39:0000000:45	23,00	17,77	0,3	0,0533	0,05232
305	42:39:0201005:60	30,00	23,18	0,3	0,0695	0,06824
306	42:23:0403005:1235	18,00	20,06	0,3	0,0602	0,05905
307	42:23:0401004:3260	13,00	14,49	0,3	0,0435	0,04265
308	42:23:0000000:126	47,00	52,37	0,3	0,1571	0,15420
309	42:23:0401004:629	8,00	8,91	0,3	0,0267	0,02624
310	42:23:0602002:290	50,00	55,72	0,3	0,1671	0,16404
311	42:02:0109002:247	96,00	45,21	0,3	0,1356	0,13312
312	42:39:0000000:39	46,00	35,54	0,3	0,1066	0,10464
313	42:23:0602003:744	8,00	8,91	0,3	0,0267	0,02624
314	42:39:0201005:248	15,00	11,59	0,3	0,0348	0,03412
315	42:25:0104006:120	42,00	75,78	0,3	0,2273	0,22311
316	42:25:0109005:266	155,00	308,52	0,3	0,9256	0,90836
317	42:25:0109009:636	35,00	63,15	0,3	0,1894	0,18592
318	42:25:0000000:75	17,00	30,67	0,3	0,0920	0,09030
319	42:25:0107011:1302	25,00	45,11	0,3	0,1353	0,13280
320	42:25:0107011:1301	15,00	27,06	0,3	0,0812	0,07968
321	42:25:0104007:2106	57,00	102,84	0,3	0,3085	0,30279
322	42:25:0104007:2109	102,00	184,03	0,3	0,5521	0,54183
323	42:25:0104011:925	15,00	27,06	0,3	0,0812	0,07968
324	42:25:0104011:926	50,00	90,21	0,3	0,2706	0,26560
325	42:25:0109001:1126	12,00	21,65	0,3	0,0650	0,06374
326	42:25:0104013:799	64,00	115,47	0,3	0,3464	0,33997
327	42:25:0104013:798	16,00	28,87	0,3	0,0866	0,08499
328	42:25:0104008:50	45,00	81,19	0,3	0,2436	0,23904
329	42:25:0104008:52	48,00	86,60	0,3	0,2598	0,25498
330	42:25:0104008:80	108,00	194,86	0,3	0,5846	0,57370

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
331	42:25:0104005:1117	12,00	21,65	0,3	0,0650	0,06374
332	42:25:0104008:49	54,00	97,43	0,3	0,2923	0,28685
333	42:25:0104008:42	55,00	99,23	0,3	0,2977	0,29216
334	42:25:0104008:43	180,00	324,76	0,3	0,9743	0,95617
335	42:25:0109001:1127	96,00	173,21	0,3	0,5196	0,50996
336	42:25:0000000:1665	44,00	79,39	0,3	0,2382	0,23373
337	42:25:0104008:36	256,00	461,89	0,3	1,3857	1,35988
338	42:25:0104010:814	57,00	102,84	0,3	0,3085	0,30279
339	42:25:0104013:822	8,00	14,43	0,3	0,0433	0,04250
340	42:25:0000000:1666	115,00	207,49	0,3	0,6225	0,61088
341	42:25:0109003:982	3,00	5,41	0,3	0,0162	0,01594
342	42:25:0105008:609	29,00	52,32	0,3	0,1570	0,15405
343	42:25:0109004:1479	29,00	52,32	0,3	0,1570	0,15405
344	42:25:0104004:791	20,00	36,08	0,3	0,1083	0,10624
345	42:25:0105012:752	8,00	14,43	0,3	0,0433	0,04250
346	42:25:0000000:1672	326,00	588,18	0,3	1,7645	1,73173
347	42:25:0104002:1888	11,00	19,85	0,3	0,0595	0,05843
348	42:25:0201003:2127	8,00	11,65	0,3	0,0349	0,03430
349	42:25:0105006:647	8,00	14,43	0,3	0,0433	0,04250
350	42:25:0102011:942	29,00	52,32	0,3	0,1570	0,15405
351	42:25:0109004:2255	9,00	16,24	0,3	0,0487	0,04781
352	42:25:0104007:158	140,00	252,59	0,3	0,7578	0,74369
353	42:25:0109005:582	20,00	36,08	0,3	0,1083	0,10624
354	42:25:0102011:989	58,00	104,65	0,3	0,3139	0,30810
355	42:25:0111001:1157	5,00	9,02	0,3	0,0271	0,02656
356	42:25:0104011:1052	5,00	9,02	0,3	0,0271	0,02656
357	42:25:0105013:520	3,00	5,41	0,3	0,0162	0,01594
358	42:25:0105007:461	14,00	25,26	0,3	0,0758	0,07437
359	42:25:0104002:2632	5,00	9,02	0,3	0,0271	0,02656
360	42:25:0110006:332	6,00	10,83	0,3	0,0325	0,03187
361	42:25:0109004:2598	13,00	23,46	0,3	0,0704	0,06906
362	42:25:0108004:2374	12,00	21,65	0,3	0,0650	0,06374
363	42:25:0108003:1026	14,00	25,26	0,3	0,0758	0,07437
364	42:25:0110008:305	9,00	16,24	0,3	0,0487	0,04781
365	42:25:0109012:1772	13,00	23,46	0,3	0,0704	0,06906
366	42:25:0109001:1347	14,00	25,26	0,3	0,0758	0,07437
367	42:25:0104001:1401	15,00	27,06	0,3	0,0812	0,07968
368	42:25:0109011:1705	13,00	23,46	0,3	0,0704	0,06906
369	42:25:0109002:983	12,00	21,65	0,3	0,0650	0,06374
370	42:25:0109009:957	12,00	21,65	0,3	0,0650	0,06374
371	42:25:0105010:1173	9,00	16,24	0,3	0,0487	0,04781
372	42:25:0106001:642	9,00	16,24	0,3	0,0487	0,04781
373	42:25:0104013:1275	8,00	14,43	0,3	0,0433	0,04250
374	42:32:0101006:814	13,00	25,99	0,3	0,0780	0,07652
375	42:25:0108009:581	7,00	12,63	0,3	0,0379	0,03718
376	42:25:0000000:2085	72,00	129,91	0,3	0,3897	0,38247
377	42:25:0102011:1500	14,00	25,26	0,3	0,0758	0,07437
378	42:25:0110008:301	27,00	48,71	0,3	0,1461	0,14343
379	42:25:0107011:1432	3,00	7,22	0,3	0,0217	0,02125
380	42:25:0109010:1296	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
381	42:25:0105006:722	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
382	42:25:0102007:916	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
383	42:25:0104010:995	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
384	42:25:0103002:786	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
385	42:25:0106003:245	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
386	42:25:0109010:1306	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
387	42:25:0108002:581	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
388	42:25:0106002:284	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
389	42:25:0109003:2534	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
390	42:25:0106003:252	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
391	42:25:0104013:1425	70,00	126,30	0,3	0,3789	0,37184
392	42:25:0102003:460	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
393	42:25:0108004:2793	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
394	42:25:0111003:636	24,00	43,30	0,3	0,1299	0,12749
395	42:25:0109001:1574	12,00	21,65	0,3	0,0650	0,06374
396	42:25:0104014:369	23,00	41,50	0,3	0,1245	0,12218
397	42:25:0104014:370	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
398	42:25:0104014:373	23,00	41,50	0,3	0,1245	0,12218
399	42:25:0104013:1604	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
400	42:25:0109006:1943	27,00	52,12	0,3	0,1564	0,15344
401	42:25:0110007:1010	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
402	42:25:0107008:2193	22,00	39,69	0,3	0,1191	0,11686
403	42:25:0103002:917	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
404	42:25:0201001:3142	20,00	29,12	0,3	0,0874	0,08575
405	42:25:0107007:380	18,00	37,73	0,3	0,1132	0,11108
406	42:25:0106002:403	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,09562
407	42:27:0101006:135	149,00	241,58	0,3	0,7247	0,71125
408	42:27:0104003:1094	250,00	405,23	0,3	1,2157	1,19309
409	42:27:0103001:70	23,00	39,44	0,3	0,1183	0,11612
410	42:27:0104003:936	250,00	405,43	0,3	1,2163	1,19366
411	42:27:0103001:209	150,00	254,91	0,3	0,7647	0,75049
412	42:27:0101008:31	50,00	81,67	0,3	0,2450	0,24044
413	42:27:0104002:56	21,00	33,56	0,3	0,1007	0,09881
414	42:27:0103007:710	150,00	243,15	0,3	0,7294	0,71588
415	42:27:0102001:95	150,00	243,99	0,3	0,7320	0,71836
416	42:27:0000000:66	33,00	53,78	0,3	0,1613	0,15834
417	42:27:0104003:235	146,00	236,00	0,3	0,7080	0,69483
418	42:27:0104002:392	22,00	35,67	0,3	0,1070	0,10502
419	42:27:0101006:44	150,00	243,20	0,3	0,7296	0,71602
420	42:27:0000000:70	104,00	168,62	0,3	0,5059	0,49644
421	42:27:0000000:76	68,00	110,25	0,3	0,3308	0,32460
422	42:27:0104003:1354	24,00	38,91	0,3	0,1167	0,11456
423	42:27:0105001:271	11,00	17,84	0,3	0,0535	0,05251
424	42:27:0000000:82	8,00	12,97	0,3	0,0389	0,03819
425	42:27:0000000:83	65,00	105,39	0,3	0,3162	0,31028
426	42:27:0103009:497	24,00	38,91	0,3	0,1167	0,11456
427	42:27:0105001:272	16,00	25,94	0,3	0,0778	0,07638
428	42:27:0105001:281	6,00	9,73	0,3	0,0292	0,02864
429	42:27:0101001:538	150,00	243,20	0,3	0,7296	0,71602
430	42:27:0102002:273	150,00	243,20	0,3	0,7296	0,71602
431	42:27:0105001:273	13,00	21,08	0,3	0,0632	0,06205
432	42:27:0105004:243	88,00	142,68	0,3	0,4280	0,42007
433	42:27:0105004:244	11,00	17,84	0,3	0,0535	0,05251
434	42:27:0102002:294	12,00	19,46	0,3	0,0584	0,05728
435	42:27:0102002:295	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,01909
436	42:27:0103002:230	9,00	14,59	0,3	0,0438	0,04296
437	42:27:0103002:234	6,00	9,73	0,3	0,0292	0,02864
438	42:00:0000000:41	37,00	17,02	0,3	0,0511	0,05011
439	42:27:0101001:555	26,00	42,15	0,3	0,1265	0,12411
440	42:27:0101003:421	10,00	16,21	0,3	0,0486	0,04773
441	42:27:0102003:918	24,00	38,91	0,3	0,1167	0,11456
442	42:27:0104003:1372	70,00	113,49	0,3	0,3405	0,33414
443	42:27:0101001:560	10,00	16,21	0,3	0,0486	0,04773
444	42:27:0103002:235	45,00	72,96	0,3	0,2189	0,21481
445	42:27:0105001:282	72,00	116,74	0,3	0,3502	0,34369
446	42:07:0101003:342	22,00	10,12	0,3	0,0304	0,02980
447	42:27:0103004:507	31,00	50,26	0,3	0,1508	0,14798
448	42:27:0102002:189	25,00	40,58	0,3	0,1217	0,11948
449	42:27:0105002:698	93,00	150,78	0,3	0,4523	0,44394
450	42:27:0104003:1310	80,00	129,71	0,3	0,3891	0,38188
451	42:07:0101003:341	279,00	128,35	0,3	0,3850	0,37788
452	42:27:0102002:919	50,00	81,07	0,3	0,2432	0,23867
453	42:27:0102002:920	38,00	61,61	0,3	0,1848	0,18139
454	42:27:0102003:960	20,00	32,43	0,3	0,0973	0,09547
455	42:27:0105005:370	50,00	81,07	0,3	0,2432	0,23867
456	42:27:0101004:320	25,00	40,53	0,3	0,1216	0,11934
457	42:27:0101004:319	11,00	17,84	0,3	0,0535	0,05251
458	42:27:0000000:84	103,00	167,00	0,3	0,5010	0,49167
459	42:27:0101002:627	47,00	76,20	0,3	0,2286	0,22435
460	42:27:0102003:1541	20,00	32,43	0,3	0,0973	0,09547
461	42:27:0101003:1356	37,00	59,99	0,3	0,1800	0,17662
462	42:27:0103010:1051	23,00	37,29	0,3	0,1119	0,10979
463	42:27:0101003:1355	41,00	66,47	0,3	0,1994	0,19571
464	42:07:0101012:7	22,00	10,12	0,3	0,0304	0,02980

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
465	42:27:0103010:1050	15,00	24,32	0,3	0,0730	0,07160
466	42:27:0104003:3247	50,00	81,07	0,3	0,2432	0,23867
467	42:27:0101003:1358	44,00	71,34	0,3	0,2140	0,21003
468	42:27:0101003:1367	20,00	32,43	0,3	0,0973	0,09547
469	42:27:0101001:1123	13,00	21,08	0,3	0,0632	0,06205
470	42:27:0101005:1411	19,00	30,81	0,3	0,0924	0,09070
471	42:27:0102001:276	25,00	40,53	0,3	0,1216	0,11934
472	42:27:0102002:934	16,00	25,94	0,3	0,0778	0,07638
473	42:27:0101006:397	8,00	12,97	0,3	0,0389	0,03819
474	42:27:0104003:3369	31,00	50,26	0,3	0,1508	0,14798
475	42:00:0000000:145	171,00	277,25	0,3	0,8317	0,81627
476	42:27:0101001:1217	9,00	14,59	0,3	0,0438	0,04296
477	42:00:0000000:225	9,00	14,59	0,3	0,0438	0,04296
478	42:27:0101001:1221	7,00	11,35	0,3	0,0340	0,03341
479	42:27:0104003:3501	10,00	16,21	0,3	0,0486	0,04773
480	42:07:0101013:652	17,00	27,56	0,3	0,0827	0,08115
481	42:27:0101008:772	8,00	12,97	0,3	0,0389	0,03819
482	42:27:0104003:3639	14,00	22,70	0,3	0,0681	0,06683
483	42:27:0104003:3370	13,00	21,08	0,3	0,0632	0,06205
484	42:27:0101008:773	15,00	24,32	0,3	0,0730	0,07160
485	42:27:0102002:1095	15,00	24,32	0,3	0,0730	0,07160
486	42:07:0101013:656	15,00	24,32	0,3	0,0730	0,07160
487	42:27:0104011:956	20,00	32,43	0,3	0,0973	0,09547
488	42:27:0103003:1525	20,00	32,43	0,3	0,0973	0,09547
489	42:27:0104011:953	21,00	34,05	0,3	0,1021	0,10024
490	42:00:0000000:295	141,00	228,61	0,3	0,6858	0,67306
491	42:07:0101013:658	209,00	338,86	0,3	1,0166	0,99766
492	42:27:0103003:1524	5,00	8,11	0,3	0,0243	0,02387
493	42:27:0101008:806	21,00	34,05	0,3	0,1021	0,10024
494	42:27:0101001:1570	1 175,00	2 001,15	0,3	6,0035	5,89180
495	42:27:0101004:757	11,00	17,84	0,3	0,0535	0,05251
496	42:27:0000000:458	15,00	24,32	0,3	0,0730	0,07160
497	42:27:0101004:759	18,00	29,18	0,3	0,0876	0,08592
498	42:27:0105001:1076	19,00	30,81	0,3	0,0924	0,09070
499	42:27:0101010:684	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,01909
500	42:27:0105001:1078	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,01909
501	42:27:0102001:344	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,01909
502	42:27:0102001:342	8,00	12,97	0,3	0,0389	0,03819
503	42:27:0101004:760	30,00	48,64	0,3	0,1459	0,14321
504	42:07:0101013:681	49,00	79,45	0,3	0,2383	0,23390
505	42:27:0102001:343	9,00	14,59	0,3	0,0438	0,04296
506	42:27:0101008:809	20,00	32,43	0,3	0,0973	0,09547
507	42:07:0104001:871	15,00	24,32	0,3	0,0730	0,07160
508	42:07:0101013:751	23,00	37,29	0,3	0,1119	0,10979
509	42:27:0105006:937	6,00	9,73	0,3	0,0292	0,02864
510	42:07:0101013:749	7,00	11,35	0,3	0,0340	0,03341
511	42:27:0103007:1757	7,00	11,35	0,3	0,0340	0,03341
512	42:27:0102003:1922	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,01909
513	42:27:0105005:524	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,01909
514	42:27:0102003:1962	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,01909
515	42:27:0102003:1963	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,01909
516	42:07:0104001:922	50,00	81,07	0,3	0,2432	0,23867
517	42:27:0103005:201	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,01909
518	42:07:0104001:952	27,00	43,78	0,3	0,1313	0,12889
519	42:27:0103001:925	1,00	1,62	0,3	0,0049	0,00477
520	42:27:0101008:908	33,00	53,50	0,3	0,1605	0,15753
521	42:27:0103005:211	16,00	25,94	0,3	0,0778	0,07638
522	42:07:0101013:868	28,00	45,40	0,3	0,1362	0,13366
523	42:27:0104002:1224	8,00	12,97	0,3	0,0389	0,03819
524	42:27:0101003:2360	55,00	89,17	0,3	0,2675	0,26254
525	42:27:0105005:573	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,01909
526	42:27:0103007:1828	3,00	4,86	0,3	0,0146	0,01432
527	42:27:0101007:1968	3,00	4,86	0,3	0,0146	0,01432
528	42:27:0103001:968	23,00	37,29	0,3	0,1119	0,10979
529	42:27:0103009:1277	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,01909
530	42:27:0103009:1278	24,00	38,91	0,3	0,1167	0,11456
531	42:27:0105005:586	10,00	13,53	0,3	0,0406	0,03984

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
532	42:27:0105005:588	10,00	16,21	0,3	0,0486	0,04773
533	42:27:0105005:587	10,00	16,21	0,3	0,0486	0,04774
534	42:27:0104001:1187	31,00	50,26	0,3	0,1508	0,14798
535	42:07:0101008:356	10,00	3,94	0,3	0,0118	0,01161
536	42:27:0101004:1033	62,00	100,52	0,3	0,3016	0,29596
537	42:27:0101010:812	16,00	25,94	0,3	0,0778	0,07638
538	42:27:0101009:2050	16,00	25,94	0,3	0,0778	0,07638
539	42:27:0104010:832	3,00	4,86	0,3	0,0146	0,01432
540	42:27:0105003:230	50,00	81,07	1,5	1,2160	1,19337
541	42:27:0103002:608	16,00	25,94	1,5	0,3891	0,38188
542	42:27:0104009:918	15,00	24,32	1,5	0,3648	0,35801
543	42:27:0102001:534	1,00	1,62	1,5	0,0243	0,02386
544	42:27:0105005:574	165,00	279,97	1,5	4,1995	4,12136
545	42:27:0102002:1611	23,00	37,29	1,5	0,5594	0,54895
546	42:27:0101003:2394	26,00	42,15	1,5	0,6323	0,62055
547	42:27:0104011:1116	32,00	51,88	1,5	0,7782	0,76375
548	42:27:0103002:852	10,00	16,21	1,5	0,2432	0,23867
549	42:27:0103003:1700	24,00	38,91	1,5	0,5837	0,57282
550	42:27:0102002:1778	17,00	27,56	1,5	0,4134	0,40575
551	42:27:0103002:1040	25,00	40,53	1,5	0,6080	0,59669
552	42:16:0101003:1391	30,00	19,06	0,3	0,0572	0,05610
553	42:16:0101003:1389	4,00	2,54	0,3	0,0076	0,00748
554	42:16:0000000:177	28,00	17,79	0,3	0,0534	0,05236
555	42:16:0000000:178	31,00	19,69	0,3	0,0591	0,05797
556	42:16:0101002:1342	86,00	54,63	0,3	0,1639	0,16083
557	42:16:0000000:179	14,00	8,89	0,3	0,0267	0,02618
558	42:16:0101003:1452	39,00	24,77	0,3	0,0743	0,07293
559	42:16:0000000:180	34,00	21,60	0,3	0,0648	0,06358
560	42:16:0101004:1297	4,00	2,54	0,3	0,0076	0,00748
561	42:16:0101004:1296	24,00	15,24	0,3	0,0457	0,04488
562	42:16:0101002:1354	151,00	95,91	0,3	0,2877	0,28238
563	42:16:0101002:1348	6,00	3,81	0,3	0,0114	0,01122
564	42:16:0101002:1351	26,00	16,51	0,3	0,0495	0,04862
565	42:16:0202003:246	9,00	3,25	0,3	0,0098	0,00958
566	42:16:0202003:241	37,00	13,38	0,3	0,0401	0,03939
567	42:16:0102001:171	33,00	20,96	0,3	0,0629	0,06171
568	42:16:0202003:244	32,00	11,57	0,3	0,0347	0,03406
569	42:16:0202003:240	30,00	10,85	0,3	0,0325	0,03194
570	42:16:0202003:242	30,00	10,85	0,3	0,0325	0,03194
571	42:16:0202003:243	29,00	10,49	0,3	0,0315	0,03087
572	42:16:0202003:245	115,00	41,58	0,3	0,1247	0,12242
573	42:16:0209003:224	30,00	10,43	0,3	0,0313	0,03070
574	42:16:0102001:172	30,00	19,06	0,3	0,0572	0,05610
575	42:16:0101002:1349	49,00	31,12	0,3	0,0934	0,09163
576	42:16:0101002:1350	6,00	3,81	0,3	0,0114	0,01122
577	42:16:0101003:1439	7,00	4,45	0,3	0,0133	0,01309
578	42:16:0101001:385	42,00	26,68	0,3	0,0800	0,07854
579	42:16:0209003:225	60,00	20,86	0,3	0,0626	0,06140
580	42:16:0101001:387	1,00	0,64	0,3	0,0019	0,00187
581	42:16:0101001:386	18,00	11,43	0,3	0,0343	0,03366
582	42:16:0101001:610	30,00	19,06	0,3	0,0572	0,05610
583	42:16:0101003:2651	15,00	9,53	0,3	0,0286	0,02805
584	42:16:0101003:2605	18,00	11,43	0,3	0,0343	0,03366
585	42:16:0101002:2322	6,00	3,81	0,3	0,0114	0,01122
586	42:16:0101004:2188	6,00	3,81	0,3	0,0114	0,01122
587	42:16:0101002:2399	19,00	12,07	0,3	0,0362	0,03553
588	42:16:0000000:527	41,00	21,16	0,3	0,0635	0,06229
589	42:16:0101004:2337	16,00	10,16	0,3	0,0305	0,02992
590	42:16:0101002:2450	12,00	7,62	0,3	0,0229	0,02244
591	42:16:0101003:3249	22,00	13,97	0,3	0,0419	0,04114
592	42:16:0101001:880	26,00	16,51	0,3	0,0495	0,04862
593	42:16:0101003:3242	17,00	10,80	0,3	0,0324	0,03179
594	42:16:0101003:3240	20,00	12,70	0,3	0,0381	0,03740
595	42:16:0101002:2598	18,00	11,43	0,3	0,0343	0,03366
596	42:16:0101001:1007	19,00	12,07	0,3	0,0362	0,03553
597	42:16:0101003:3415	16,00	10,16	0,3	0,0305	0,02992
598	42:16:0205003: 797	19,00	5,83	0,3	0,0175	0,01717

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
599	42:16:0101003:3423	30,00	19,06	0,3	0,0572	0,05610
600	42:16:0101004:2547	19,00	12,07	0,3	0,0362	0,03553
601	42:16:0202003:939	24,00	8,68	0,3	0,0260	0,02555
602	42:16:0204003:809	27,00	9,08	0,3	0,0272	0,02673
603	42:16:0101002:2624	45,00	28,58	0,3	0,0857	0,08415
604	42:16:0000000:176	27,00	17,15	1,5	0,2573	0,25247
605	42:16:0101004:1884	18,00	11,43	1,5	0,1715	0,16831
606	42:16:0101003:3229	16,00	10,16	1,5	0,1524	0,14961
607	42:29:0301001:1606	17,00	16,18	0,3	0,0485	0,04763
608	42:29:0101026:1610	3,00	4,06	0,3	0,0122	0,01195
609	42:29:0103013:3766	11,00	14,89	0,3	0,0447	0,04383
610	42:29:0301001:1628	3,00	2,86	0,3	0,0086	0,00841
611	42:29:0101014:99	2,00	2,71	0,3	0,0081	0,00797
612	42:29:0103011:1575	7,00	6,74	0,3	0,0202	0,01984
613	42:29:0102002:2442	3,00	4,06	0,3	0,0122	0,01195
614	42:29:0101015:1570	14,00	18,95	0,3	0,0568	0,05578
615	42:29:0101004:3779	8,00	10,83	0,3	0,0325	0,03187
616	42:29:0102008:166	25,00	33,83	0,3	0,1015	0,09961
617	42:29:0101003:3197	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,00398
618	42:29:0101015:1735	16,00	21,65	0,3	0,0650	0,06375
619	42:29:0101018:1477	16,00	21,65	0,3	0,0650	0,06375
620	42:29:0102002:2617	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,00398
621	42:29:0101015:1747	17,00	23,01	0,3	0,0690	0,06773
622	42:29:0102001:2294	10,00	13,53	0,3	0,0406	0,03984
623	42:29:0103012:509	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,00398
624	42:29:0103008:844	27,00	36,54	0,3	0,1096	0,10758
625	42:29:0101004:3794	10,00	13,53	0,3	0,0406	0,03984
626	42:29:0103011:1699	3,40	1,35	0,3	0,0041	0,00398
627	42:29:0101013:1739	27,00	36,54	0,3	0,1096	0,10758
628	42:29:0101023:1141	16,00	21,65	0,3	0,0650	0,06375
629	42:29:0103010:215	3,40	1,35	0,3	0,0041	0,00398
630	42:29:0101002:3236	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,00398
631	42:29:0301001:1802	1,00	0,95	0,3	0,0029	0,00280
632	42:29:0101002:3241	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,00398
633	42:29:0103006:1298	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,00398
634	42:29:0103013:3987	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,00398
635	42:29:0101002:3255	26,00	35,19	0,3	0,1056	0,10359
636	42:29:0103015:1373	48,00	64,96	0,3	0,1949	0,19125
637	42:29:0101002:3267	27,00	36,54	0,3	0,1096	0,10758
638	42:37:0102001:1598	28,00	50,36	0,3	0,1511	0,14827
639	42:37:0102002:4854	33,00	59,35	0,3	0,1781	0,17474
640	42:37:0103001:1319	20,00	35,97	0,3	0,1079	0,10590
641	42:37:0102001:3948	2,00	3,60	0,3	0,0108	0,01060
642	42:37:0000000:359	37,00	66,54	0,3	0,1996	0,19591
643	42:37:0102002:4851	12,00	21,58	0,3	0,0647	0,06354
644	42:37:0102002:4847	42,00	75,53	0,3	0,2266	0,22238
645	42:31:0000000:154	221,00	260,07	0,3	0,7802	0,76570
646	42:37:0103003:5287	636,00	237,00	1,5	3,5550	3,48888
647	42:37:0103002:6159	3,00	5,39	0,3	0,0162	0,01587
648	42:37:0103002:6160	13,00	23,38	0,3	0,0701	0,06884
649	42:37:0103002:5917	8,00	14,39	0,3	0,0432	0,04237
650	42:37:0103002:5909	16,00	28,77	0,3	0,0863	0,08470
651	42:37:0103002:5677	9,00	16,18	0,3	0,0485	0,04764
652	42:31:0403004:373	148,00	174,16	0,3	0,5225	0,51276
653	42:31:0403004:375	17,00	20,01	0,3	0,0600	0,05891
654	42:31:0403004:376	18,00	21,18	0,3	0,0635	0,06236
655	42:31:0000000:287	82,00	96,50	0,3	0,2895	0,28412
656	42:37:0102002:6299	40,00	71,94	0,3	0,2158	0,21181
657	42:37:0103001:1859	32,00	57,55	0,3	0,1727	0,16944
658	42:37:0103001:2093	60,00	107,91	0,3	0,3237	0,31771
659	42:37:0103002:6966	54,00	97,11	0,3	0,2913	0,28591
660	42:31:0401001:864	98,00	115,32	0,3	0,3460	0,33953
661	42:37:0103003:6055	5,00	8,99	0,3	0,0270	0,02647
662	42:37:0102002:6528	16,00	28,77	0,3	0,0863	0,08470
663	42:37:0102002:6661	4,00	7,19	0,3	0,0216	0,02117
664	42:37:0103001:2359	9,00	16,19	0,3	0,0486	0,04767
665	42:37:0101002:2107	4,00	7,19	0,3	0,0216	0,02117

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
666	42:37:0102002:6769	3,00	5,39	0,3	0,0162	0,01587
667	42:37:0101001:3412	7,00	12,59	0,3	0,0378	0,03707
668	42:37:0101002:2125	4,00	7,19	0,3	0,0216	0,02117
669	42:37:0103003:6179	11,00	19,78	0,3	0,0593	0,05824
670	42:31:0107034:513	567,00	1 238,91	1,5	18,5837	18,23799
671	42:31:0107044:839	59,00	70,98	0,3	0,2129	0,20898
672	42:31:0107019:252	19,00	29,32	0,3	0,0880	0,08632
673	42:31:0107042:151	6,00	9,26	0,3	0,0278	0,02726
674	42:31:0107024:460	25,00	38,57	0,3	0,1157	0,11356
675	42:31:0108021:133	10,00	5,37	0,3	0,0161	0,01581
676	42:31:0107051:5796	23,00	35,49	0,3	0,1065	0,10449
677	42:31:0108021:132	8,00	4,30	0,3	0,0129	0,01266
678	42:31:0107005:12	9,00	5,20	0,3	0,0156	0,01531
679	42:31:0107034:580	15,00	23,15	0,3	0,0695	0,06816
680	42:31:0107011:52	10,00	5,37	0,3	0,0161	0,01581
681	42:31:0109004:192	9,00	13,89	0,3	0,0417	0,04089
682	42:31:0108038:33	9,00	4,83	0,3	0,0145	0,01422
683	42:31:0107051:5987	14,00	21,60	0,3	0,0648	0,06359
684	42:31:0107036:1303	18,00	27,77	0,3	0,0833	0,08176
685	42:31:0107051:6172	3,00	4,63	0,3	0,0139	0,01363
686	42:09:1407001:700	16,00	0,30	0,3	0,0009	0,00088
687	42:31:0107051:6218	106,00	163,55	0,3	0,4907	0,48152
688	42:31:0107050:2849	2 400,00	555,00	0,3	1,6650	1,63403
689	42:31:0107040:27	17,00	26,23	0,3	0,0787	0,07723
690	42:31:0106002:28	17,00	26,23	0,3	0,0787	0,07723
691	42:31:0107050:3238	16,00	23,82	0,3	0,0715	0,07013
692	42:31:0107013:21	5,00	7,71	0,3	0,0231	0,02270
693	42:31:0107013:132	7,00	10,80	0,3	0,0324	0,03180
694	42:31:0103007:170	22,00	33,94	0,3	0,1018	0,09993
695	42:31:0000000:395	688,00	327,00	0,3	0,9810	0,96275
696	42:31:0000000:780	8,00	12,09	0,3	0,0363	0,03560
697	42:31:0204002:627	26,00	33,44	0,3	0,1003	0,09845
698	42:31:0000000:799	23,00	34,76	0,3	0,1043	0,10234
699	42:31:0107015:123	11,00	16,97	0,3	0,0509	0,04996
700	42:31:0107014:30	17,00	26,23	0,3	0,0787	0,07723
701	42:31:0107051:6238	17,00	26,23	0,3	0,0787	0,07723
702	42:31:0107017:583	1,00	1,54	0,3	0,0046	0,00453
703	42:31:0107027:442	69,00	106,46	0,3	0,3194	0,31344
704	42:31:0201003:1748	27,00	41,66	0,3	0,1250	0,12266
705	42:31:0108004:142	19,00	24,44	0,3	0,0733	0,07196
706	42:32:0103020:246	142,90	283,74	0,3	0,8512	0,83538
707	42:32:0101019:1896	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,20600
708	42:32:0101011:930	57,00	113,95	0,3	0,3419	0,33549
709	42:32:0101025:1323	61,00	121,95	0,3	0,3658	0,35904
710	42:32:0101020:308	62,00	123,95	0,3	0,3718	0,36492
711	42:32:0101019:1897	63,00	125,95	0,3	0,3778	0,37081
712	42:32:0101011:932	76,00	151,93	0,3	0,4558	0,44732
713	42:32:0101017:614	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,45910
714	42:32:0101020:310	86,00	171,93	0,3	0,5158	0,50618
715	42:32:0101019:1911	102,00	203,91	0,3	0,6117	0,60036
716	42:32:0101019:1901	54,00	107,95	0,3	0,3239	0,31784
717	42:32:0101019:1895	56,00	111,95	0,3	0,3359	0,32961
718	42:32:0101019:1902	56,00	111,95	0,3	0,3359	0,32961
719	42:32:0101019:1908	65,00	129,94	0,3	0,3898	0,38258
720	42:32:0101019:1900	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,51795
721	42:32:0101020:311	141,00	281,88	0,3	0,8456	0,82990
722	42:32:0101019:1905	48,00	95,96	0,3	0,2879	0,28252
723	42:32:0101019:1894	56,00	111,95	0,3	0,3359	0,32961
724	42:32:0101019:1903	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,49441
725	42:32:0101019:1909	126,00	251,89	0,3	0,7557	0,74162
726	42:32:0103015:1203	18,00	35,98	0,3	0,1080	0,10595
727	42:32:0101018:1685	19,00	37,98	0,3	0,1140	0,11183
728	42:32:0102005:6024	32,00	63,97	0,3	0,1919	0,18835
729	42:32:0101017:617	45,00	89,96	0,3	0,2699	0,26486
730	42:32:0102005:6021	45,00	89,96	0,3	0,2699	0,26486
731	42:32:0101017:610	46,00	91,96	0,3	0,2759	0,27075
732	42:32:0102004:948	52,00	103,95	0,3	0,3119	0,30606

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
733	42:32:0101017:622	54,00	107,95	0,3	0,3239	0,31784
734	42:32:0101017:612	56,00	111,95	0,3	0,3359	0,32961
735	42:32:0101019:1907	56,00	111,95	0,3	0,3359	0,32961
736	42:32:0101019:1904	58,00	115,95	0,3	0,3478	0,34138
737	42:32:0101017:623	59,00	117,95	0,3	0,3538	0,34726
738	42:32:0102005:6015	61,00	121,95	0,3	0,3658	0,35904
739	42:32:0101022:88	62,00	123,95	0,3	0,3718	0,36492
740	42:32:0101017:611	70,00	139,94	0,3	0,4198	0,41201
741	42:32:0101020:309	73,00	145,94	0,3	0,4378	0,42967
742	42:32:0101017:608	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,45910
743	42:32:0101017:609	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,47087
744	42:32:0101023:129	83,00	165,93	0,3	0,4978	0,48852
745	42:32:0101011:931	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,49441
746	42:32:0102005:6019	87,00	173,92	0,3	0,5218	0,51207
747	42:32:0101015:4013	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,51795
748	42:32:0101019:1898	89,00	177,92	0,3	0,5338	0,52384
749	42:32:0101023:127	89,00	177,92	0,3	0,5338	0,52384
750	42:32:0101017:607	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,56504
751	42:32:0102005:6023	98,00	195,91	0,3	0,5877	0,57681
752	42:32:0102005:6016	102,00	203,91	0,3	0,6117	0,60036
753	42:32:0101011:929	116,00	231,90	0,3	0,6957	0,68276
754	42:32:0101023:132	124,00	247,89	0,3	0,7437	0,72984
755	42:32:0101011:928	142,00	283,88	0,3	0,8516	0,83579
756	42:32:0101017:621	26,00	51,98	0,3	0,1559	0,15303
757	42:32:0102005:6014	30,00	59,97	0,3	0,1799	0,17658
758	42:32:0102008:3178	30,00	59,97	0,3	0,1799	0,17658
759	42:32:0102005:6022	46,00	91,96	0,3	0,2759	0,27075
760	42:32:0102008:3179	60,00	119,95	0,3	0,3598	0,35315
761	42:32:0102005:6017	64,00	127,94	0,3	0,3838	0,37669
762	42:32:0101023:128	70,00	139,94	0,3	0,4198	0,41201
763	42:32:0102008:3177	71,00	141,94	0,3	0,4258	0,41789
764	42:32:0101017:613	76,00	151,93	0,3	0,4558	0,44732
765	42:32:0101015:4012	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,45321
766	42:32:0101017:619	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,45321
767	42:32:0101023:130	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,45910
768	42:32:0101017:618	81,00	161,93	0,3	0,4858	0,47675
769	42:32:0102010:169	82,00	163,93	0,3	0,4918	0,48264
770	42:32:0101017:620	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,49441
771	42:32:0102005:6026	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,49441
772	42:32:0102005:6018	85,00	169,93	0,3	0,5098	0,50030
773	42:32:0101015:4016	86,00	171,93	0,3	0,5158	0,50618
774	42:32:0101015:4015	92,00	183,92	0,3	0,5518	0,54150
775	42:32:0101023:126	95,00	189,92	0,3	0,5698	0,55915
776	42:32:0102008:3175	104,00	207,91	0,3	0,6237	0,61213
777	42:32:0102005:6020	106,00	211,91	0,3	0,6357	0,62390
778	42:32:0103001:2260	22,00	43,98	0,3	0,1319	0,12949
779	42:32:0101015:4010	29,00	57,97	0,3	0,1739	0,17069
780	42:32:0101015:4011	31,00	61,97	0,3	0,1859	0,18246
781	42:32:0103015:1216	34,00	67,97	0,3	0,2039	0,20012
782	42:32:0103015:1217	44,00	87,96	0,3	0,2639	0,25898
783	42:32:0101019:1899	49,00	97,96	0,3	0,2939	0,28841
784	42:32:0103015:1210	59,00	117,95	0,3	0,3538	0,34726
785	42:32:0101017:615	60,00	119,95	0,3	0,3598	0,35315
786	42:32:0103020:486	71,00	141,94	0,3	0,4258	0,41789
787	42:32:0103015:1215	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,45321
788	42:32:0101025:1324	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,45910
789	42:32:0102010:170	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,47087
790	42:32:0103006:1214	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,47087
791	42:32:0103015:1209	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,49441
792	42:32:0101015:4014	87,00	173,92	0,3	0,5218	0,51207
793	42:32:0101025:1321	103,00	205,91	0,3	0,6177	0,60624
794	42:32:0101023:131	115,00	229,90	0,3	0,6897	0,67687
795	42:32:0103020:490	144,00	287,87	0,3	0,8636	0,84756
796	42:32:0103003:4426	22,00	43,98	0,3	0,1319	0,12949
797	42:32:0101004:2612	24,00	47,98	0,3	0,1439	0,14126
798	42:32:0103003:4423	33,00	65,97	0,3	0,1979	0,19423
799	42:32:0103003:4429	33,00	65,97	0,3	0,1979	0,19423

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
800	42:32:0103003:4427	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,20600
801	42:32:0103003:4424	40,00	79,97	0,3	0,2399	0,23543
802	42:32:0103003:4431	41,00	81,96	0,3	0,2459	0,24132
803	42:32:0103020:487	45,00	89,96	0,3	0,2699	0,26486
804	42:32:0103003:4425	46,00	91,96	0,3	0,2759	0,27075
805	42:32:0103013:1456	48,00	95,96	0,3	0,2879	0,28252
806	42:32:0103015:1223	52,00	103,95	0,3	0,3119	0,30606
807	42:32:0103003:4430	54,00	107,95	0,3	0,3239	0,31784
808	42:32:0103013:1473	60,00	119,95	0,3	0,3598	0,35315
809	42:32:0103013:1461	61,00	121,95	0,3	0,3658	0,35904
810	42:32:0103013:1498	62,00	123,95	0,3	0,3718	0,36492
811	42:32:0103013:1488	69,00	137,94	0,3	0,4138	0,40612
812	42:32:0103013:1445	71,00	141,94	0,3	0,4258	0,41789
813	42:32:0103015:1200	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,45321
814	42:32:0103013:1471	78,00	162,83	0,3	0,4885	0,47942
815	42:32:0103013:1472	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,45910
816	42:32:0103013:1514	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,45910
817	42:32:0103013:1481	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,47087
818	42:32:0103016:3552	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,47087
819	42:32:0103006:1213	81,00	161,93	0,3	0,4858	0,47675
820	42:32:0103013:1475	81,00	161,93	0,3	0,4858	0,47675
821	42:32:0103013:1455	82,00	163,93	0,3	0,4918	0,48264
822	42:32:0103015:1206	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,49441
823	42:32:0103016:3551	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,49441
824	42:32:0103013:1446	85,00	169,93	0,3	0,5098	0,50030
825	42:32:0103013:1458	91,00	181,92	0,3	0,5458	0,53561
826	42:32:0103013:1442	93,00	185,92	0,3	0,5578	0,54738
827	42:32:0103013:1449	95,00	189,92	0,3	0,5698	0,55915
828	42:32:0103013:1448	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,56504
829	42:32:0103013:1450	97,00	193,92	0,3	0,5817	0,57093
830	42:32:0101005:154	98,00	195,91	0,3	0,5877	0,57681
831	42:32:0103013:1503	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,58858
832	42:32:0103020:485	123,00	245,89	0,3	0,7377	0,72396
833	42:32:0103013:1477	287,00	573,75	0,3	1,7213	1,68924
834	42:32:0101004:2614	20,00	39,98	0,3	0,1199	0,11772
835	42:32:0103015:1219	21,00	41,98	0,3	0,1259	0,12360
836	42:32:0101004:2615	33,00	65,97	0,3	0,1979	0,19423
837	42:32:0101017:616	46,00	91,96	0,3	0,2759	0,27075
838	42:32:0101005:156	48,00	95,96	0,3	0,2879	0,28252
839	42:32:0103013:1465	52,00	103,95	0,3	0,3119	0,30606
840	42:32:0101022:87	63,00	125,95	0,3	0,3778	0,37081
841	42:32:0102004:947	64,00	127,94	0,3	0,3838	0,37669
842	42:32:0101005:159	67,00	133,94	0,3	0,4018	0,39435
843	42:32:0102008:3180	74,00	147,94	0,3	0,4438	0,43555
844	42:32:0103013:1462	74,00	147,94	0,3	0,4438	0,43555
845	42:32:0101005:157	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,47087
846	42:32:0103013:1466	81,00	161,93	0,3	0,4858	0,47675
847	42:32:0103015:1201	81,00	161,93	0,3	0,4858	0,47675
848	42:32:0103013:1489	89,00	177,92	0,3	0,5338	0,52384
849	42:32:0101005:155	90,00	179,92	0,3	0,5398	0,52973
850	42:32:0103013:1468	94,00	187,92	0,3	0,5638	0,55327
851	42:32:0103006:1211	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,56504
852	42:32:0103017:16	97,00	193,92	0,3	0,5817	0,57093
853	42:32:0103006:1217	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,58858
854	42:32:0103013:1463	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,58858
855	42:32:0103011:1042	125,00	249,89	0,3	0,7497	0,73573
856	42:32:0102002:873	19,00	37,98	0,3	0,1140	0,11183
857	42:32:0103003:4428	21,00	41,98	0,3	0,1259	0,12360
858	42:32:0103015:1220	21,00	41,98	0,3	0,1259	0,12360
859	42:32:0102003:1894	25,00	49,98	0,3	0,1499	0,14715
860	42:32:0103022:896	32,00	63,97	0,3	0,1919	0,18835
861	42:32:0102010:171	33,00	65,97	0,3	0,1979	0,19423
862	42:32:0102007:807	38,00	75,97	0,3	0,2279	0,22366
863	42:32:0103015:1214	44,00	87,96	0,3	0,2639	0,25898
864	42:32:0103013:1501	49,00	97,96	0,3	0,2939	0,28841
865	42:32:0103015:1205	49,00	97,96	0,3	0,2939	0,28841
866	42:32:0103018:590	50,00	99,96	0,3	0,2999	0,29429

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
867	42:32:0103015:1213	58,00	115,95	0,3	0,3478	0,34138
868	42:32:0103006:1219	63,00	125,95	0,3	0,3778	0,37081
869	42:32:0103006:1218	70,00	139,94	0,3	0,4198	0,41201
870	42:32:0103013:1496	71,00	141,94	0,3	0,4258	0,41789
871	42:32:0103013:1487	72,00	143,94	0,3	0,4318	0,42378
872	42:32:0103016:3550	72,00	143,94	0,3	0,4318	0,42378
873	42:32:0103022:897	74,00	147,94	0,3	0,4438	0,43555
874	42:32:0103015:1208	81,00	161,93	0,3	0,4858	0,47675
875	42:32:0102007:808	83,00	165,93	0,3	0,4978	0,48852
876	42:32:0101005:158	86,00	171,93	0,3	0,5158	0,50618
877	42:32:0103015:1226	89,00	177,92	0,3	0,5338	0,52384
878	42:32:0103013:1470	91,00	181,92	0,3	0,5458	0,53561
879	42:32:0103013:1497	92,00	183,92	0,3	0,5518	0,54150
880	42:32:0102007:809	99,00	197,91	0,3	0,5937	0,58270
881	42:32:0103013:1459	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,58858
882	42:32:0103015:1204	102,00	203,91	0,3	0,6117	0,60036
883	42:32:0103013:1444	67,00	133,94	0,3	0,4018	0,39435
884	42:32:0103013:1490	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,45321
885	42:32:0103015:1202	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,45321
886	42:32:0103013:1447	79,00	157,93	0,3	0,4738	0,46498
887	42:32:0103013:1476	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,47087
888	42:32:0103013:1502	82,00	163,93	0,3	0,4918	0,48264
889	42:32:0103013:1478	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,49441
890	42:32:0103015:1218	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,49441
891	42:32:0103013:1460	86,00	171,93	0,3	0,5158	0,50618
892	42:32:0103013:1480	86,00	171,93	0,3	0,5158	0,50618
893	42:32:0103013:1486	87,00	173,92	0,3	0,5218	0,51207
894	42:32:0103013:1474	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,51795
895	42:32:0103013:1511	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,51795
896	42:32:0103013:1500	91,00	181,92	0,3	0,5458	0,53561
897	42:32:0103013:1457	92,00	183,92	0,3	0,5518	0,54150
898	42:32:0103013:1467	92,00	183,92	0,3	0,5518	0,54150
899	42:32:0103013:1441	93,00	185,92	0,3	0,5578	0,54738
900	42:32:0103013:1499	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,56504
901	42:32:0103013:1509	97,00	193,92	0,3	0,5817	0,57093
902	42:32:0103013:1479	99,00	197,91	0,3	0,5937	0,58270
903	42:32:0103015:1207	104,00	207,91	0,3	0,6237	0,61213
904	42:32:0103013:1451	106,00	211,91	0,3	0,6357	0,62390
905	42:32:0103013:1454	106,00	211,91	0,3	0,6357	0,62390
906	42:32:0103013:1483	207,00	413,82	0,3	1,2415	1,21837
907	42:32:0103019:1918	75,00	149,93	0,3	0,4498	0,44144
908	42:32:0103013:1493	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,51795
909	42:32:0103013:1492	94,00	187,92	0,3	0,5638	0,55327
910	42:32:0103013:1482	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,56504
911	42:32:0103013:1443	108,00	215,91	0,3	0,6477	0,63567
912	42:32:0103013:1453	109,00	217,91	0,3	0,6537	0,64156
913	42:32:0103013:1494	111,00	221,90	0,3	0,6657	0,65333
914	42:32:0103013:1510	119,00	237,90	0,3	0,7137	0,70041
915	42:32:0103020:488	180,00	359,84	0,3	1,0795	1,05945
916	42:32:0103013:1464	188,00	375,84	0,3	1,1275	1,10654
917	42:32:0103013:1484	260,00	519,77	0,3	1,5593	1,53032
918	42:32:0103015:1222	33,00	65,97	0,3	0,1979	0,19423
919	42:32:0103006:1212	50,00	99,96	0,3	0,2999	0,29429
920	42:32:0103013:1452	71,00	141,94	0,3	0,4258	0,41789
921	42:32:0103014:948	86,00	171,93	0,3	0,5158	0,50618
922	42:32:0103013:1504	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,51795
923	42:32:0103016:3553	89,00	177,92	0,3	0,5338	0,52384
924	42:32:0103015:1212	94,00	187,92	0,3	0,5638	0,55327
925	42:32:0103020:489	99,00	197,91	0,3	0,5937	0,58270
926	42:32:0103013:1506	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,58858
927	42:32:0103013:1495	118,00	246,34	0,3	0,7390	0,72527
928	42:32:0103020:492	130,00	259,89	0,3	0,7797	0,76516
929	42:32:0103016:3546	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,05886
930	42:32:0000000:204	622,70	1 244,86	0,3	3,7346	3,66511
931	42:32:0101025:1322	12,00	23,99	0,3	0,0720	0,07063
932	42:32:0000000:220	117,00	233,90	0,3	0,7017	0,68864
933	42:32:0103006:1208	17,00	33,99	0,3	0,1020	0,10006

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
934	42:32:0103016:3547	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,04709
935	42:32:0103012:1050	12,00	23,99	0,3	0,0720	0,07063
936	42:32:0101005:153	144,00	287,87	0,3	0,8636	0,84756
937	42:32:0101004:2616	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,56504
938	42:32:0101006:167	83,00	165,93	0,3	0,4978	0,48852
939	42:32:0103012:1016	28,00	55,98	0,3	0,1679	0,16480
940	42:32:0103014:974	45,00	89,96	0,3	0,2699	0,26486
941	42:32:0103004:791	85,00	169,93	0,3	0,5098	0,50030
942	42:32:0000000:201	173,40	346,65	0,3	1,0399	1,02060
943	42:32:0101004:2617	25,00	49,98	0,3	0,1499	0,14715
944	42:32:0103015:1211	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,56504
945	42:32:0103013:1469	109,00	217,91	0,3	0,6537	0,64156
946	42:32:0103013:1485	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,58858
947	42:32:0103016:3549	37,00	73,97	0,3	0,2219	0,21778
948	42:32:0102008:3176	55,00	109,95	0,3	0,3299	0,32372
949	42:32:0101016:1138	109,00	217,91	0,3	0,6537	0,64156
950	42:32:0101015:4018	72,00	143,94	0,3	0,4318	0,42378
951	42:32:0101019:1906	56,00	111,95	0,3	0,3359	0,32961
952	42:32:0101011:935	245,00	489,79	0,3	1,4694	1,44203
953	42:32:0102005:6025	238,00	475,79	0,3	1,4274	1,40083
954	42:32:0101005:160	50,00	99,96	0,3	0,2999	0,29429
955	42:32:0000000:215	42,00	83,96	0,3	0,2519	0,24721
956	42:32:0103006:1192	17,00	33,99	0,3	0,1020	0,10006
957	42:32:0000000:217	115,00	229,90	0,3	0,6897	0,67687
958	42:32:0102005:6044	109,00	217,91	0,3	0,6537	0,64156
959	42:32:0000000:221	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,45321
960	42:32:0103013:1420	106,00	211,91	0,3	0,6357	0,62390
961	42:32:0101019:1876	70,00	139,94	0,3	0,4198	0,41201
962	42:32:0103015:1281	132,00	263,89	0,3	0,7917	0,77693
963	42:32:0101011:3328	59,00	117,95	0,3	0,3538	0,34726
964	42:32:0101011:3329	51,00	101,96	0,3	0,3059	0,30018
965	42:32:0101004:5830	51,00	101,96	0,3	0,3059	0,30018
966	42:32:0103013:33525	106,00	211,91	0,3	0,6357	0,62390
967	42:32:0102002:1989	55,00	109,95	0,3	0,3299	0,32372
968	42:32:0102005:12547	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,49441
969	42:32:0103015:10043	42,00	83,96	0,3	0,2519	0,24721
970	42:32:0102008:7657	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,04709
971	42:32:0102004:2571	7,00	13,99	0,3	0,0420	0,04120
972	42:32:0101025:3567	7,00	13,99	0,3	0,0420	0,04120
973	42:32:0101015:10881	82,00	163,93	0,3	0,4918	0,48264
974	42:32:0101025:3566	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,03532
975	42:32:0103011:2000	61,00	121,95	0,3	0,3658	0,35904
976	42:32:0103013:33514	102,00	203,91	0,3	0,6117	0,60036
977	42:32:0102007:2442	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,51795
978	42:32:0103015:10044	104,00	207,91	0,3	0,6237	0,61213
979	42:32:0103015:10041	42,00	83,96	0,3	0,2519	0,24721
980	42:32:0101019:6768	85,00	169,93	0,3	0,5098	0,50030
981	42:32:0102009:1635	7,00	13,99	0,3	0,0420	0,04120
982	42:32:0103013:33534	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,51795
983	42:32:0103013:33526	21,00	41,98	0,3	0,1259	0,12360
984	42:32:0101019:7471	62,00	123,95	0,3	0,3718	0,36492
985	42:32:0102008:7650	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,02354
986	42:32:0102008:7649	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,02943
987	42:32:0101019:7470	58,00	115,95	0,3	0,3478	0,34138
988	42:32:0103013:33523	103,00	205,91	0,3	0,6177	0,60624
989	42:32:0103016:7240	98,00	195,91	0,3	0,5877	0,57681
990	42:32:0103013:32190	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,20600
991	42:32:0102005:12585	20,00	39,98	0,3	0,1199	0,11772
992	42:32:0103013:32187	60,00	119,95	0,3	0,3598	0,35315
993	42:32:0103013:32117	98,00	195,91	0,3	0,5877	0,57681
994	42:32:0103014:2287	20,00	39,98	0,3	0,1199	0,11772
995	42:32:0103015:10042	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,58858
996	42:32:0103001:4773	34,00	67,97	0,3	0,2039	0,20012
997	42:32:0103015:10896	40,00	79,97	0,3	0,2399	0,23543
998	42:32:0103015:10121	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,51795
999	42:32:0103014:2546	22,00	43,98	0,3	0,1319	0,12949
1000	42:32:0102003:3477	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,03532

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1001	42:32:0102003:3478	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,03532
1002	42:32:0103001:5338	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,03531
1003	42:32:0103016:7894	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,20600
1004	42:32:0101004:6075	9,00	17,99	0,3	0,0540	0,05297
1005	42:32:0103013:33491	34,00	67,97	0,3	0,2039	0,20012
1006	42:32:0102012:2684	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,20600
1007	42:32:0101019:6769	83,00	165,93	0,3	0,4978	0,48852
1008	42:32:0101020:1118	45,00	89,96	0,3	0,2699	0,26486
1009	42:32:0101019:7481	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,03532
1010	42:32:0101011:3505	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,49441
1011	42:32:0103022:1694	23,00	45,98	0,3	0,1379	0,13537
1012	42:32:0103001:5210	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,20600
1013	42:32:0103003:11225	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,03532
1014	42:32:0101008:47	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,04709
1015	42:32:0103013:32286	15,00	29,99	0,3	0,0900	0,08829
1016	42:32:0103013:33517	33,00	65,97	0,3	0,1979	0,19423
1017	42:32:0103005:185	6,00	9,34	0,3	0,0280	0,02750
1018	42:32:0103012:2922	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,05886
1019	42:32:0102008:7754	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,02943
1020	42:32:0102005:13997	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,02943
1021	42:32:0103016:3388	19,10	38,14	0,3	0,1144	0,11230
1022	42:32:0103014:2607	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,02354
1023	42:32:0101025:3600	23,00	45,98	0,3	0,1379	0,13537
1024	42:32:0103004:1783	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,05886
1025	42:32:0103006:2846	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,05886
1026	42:32:0102008:7750	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,06474
1027	42:32:0103013:34101	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,02354
1028	42:32:0103019:6266	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,04709
1029	42:32:0101010:387	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,01766
1030	42:32:0101018:4091	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,04709
1031	42:32:0103016:8192	41,00	93,25	0,3	0,2798	0,27455
1032	42:32:0102005:14248	1,00	2,30	0,3	0,0069	0,00676
1033	42:32:0101006:751	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,45910
1034	42:32:0103013:34206	42,00	83,96	0,3	0,2519	0,24721
1035	42:32:0103014:2695	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,06474
1036	42:32:0103003:11349	29,00	57,97	0,3	0,1739	0,17069
1037	42:10:0304005:1609	6,00	2,27	0,3	0,0068	0,00668
1038	42:10:0304005:1610	6,00	2,27	0,3	0,0068	0,00668
1039	42:10:0304005:1722	11,00	4,16	0,3	0,0125	0,01225
1040	42:32:0102002:2013	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,02943
1041	42:10:0304005:1779	5,00	1,89	0,3	0,0057	0,00557
1042	42:10:0305003:86	12,00	3,56	0,3	0,0107	0,01047
1043	42:32:0103013:34598	48,00	95,96	0,3	0,2879	0,28252
1044	42:32:0103020:1663	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,02943
1045	42:32:0101015:11158	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,02354
1046	42:32:0103003:11312	19,00	45,68	0,3	0,1370	0,13448
1047	42:32:0102008:7919	13,00	25,99	0,3	0,0780	0,07652
1048	42:32:0102005:13897	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,03532
1049	42:32:0102008:8000	12,00	23,99	0,3	0,0720	0,07063
1050	42:32:0102004:2683	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,02354
1051	42:10:0304005:1742	3,00	1,13	0,3	0,0034	0,00334
1052	42:10:0304005:1747	6,00	2,27	0,3	0,0068	0,00668
1053	42:32:0103016:8359	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,01766
1054	42:32:0103019:6998	12,00	23,99	0,3	0,0720	0,07063
1055	42:32:0103020:1935	17,00	33,99	0,3	0,1020	0,10006
1056	42:32:0102010:422	20,00	39,98	0,3	0,1199	0,11772
1057	42:32:0102006:1826	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,04709
1058	42:32:0103013:34930	109,00	217,91	0,3	0,6537	0,64156
1059	42:32:0103003:11416	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,06474
1060	42:32:0103019:6632	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,01766
1061	42:32:0102008:8010	15,00	29,99	0,3	0,0900	0,08829
1062	42:32:0103016:8388	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,20600
1063	42:32:0103006:3021	31,00	61,97	0,3	0,1859	0,18246
1064	42:32:0103020:1938	31,00	61,97	0,3	0,1859	0,18246
1065	42:32:0103019:6761	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,02354
1066	42:32:0103022:1983	32,00	63,97	0,3	0,1919	0,18835
1067	42:32:0101014:73	1,00	2,00	0,3	0,0060	0,00589

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1068	42:32:0101003:624	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,01766
1069	42:32:0101009:2608	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,05886
1070	42:32:0103023:2274	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,04709
1071	42:32:0103003:11457	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,06474
1072	42:32:0101020:1197	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,02943
1073	42:32:0101018:4151	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,02943
1074	42:32:0102005:14546	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,02943
1075	42:32:0103015:12267	98,00	195,91	0,3	0,5877	0,57681
1076	42:32:0000000:2308	26,00	51,98	0,3	0,1559	0,15303
1077	42:32:0103020:2040	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,06474
1078	42:32:0103011:2232	5,00	1,78	0,3	0,0054	0,00525
1079	42:32:0103006:3071	10,00	4,04	0,3	0,0121	0,01188
1080	42:32:0103016:8502	30,00	59,97	0,3	0,1799	0,17658
1081	42:32:0102003:3583	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,04709
1082	42:32:0101017:4420	62,00	123,95	0,3	0,3718	0,36492
1083	42:32:0103013:34691	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,02354
1084	42:32:0103023:2349	5,00	1,31	0,3	0,0039	0,00386
1085	42:32:0103016:8498	15,00	29,99	0,3	0,0900	0,08829
1086	42:32:0103016:8497	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,01766
1087	42:32:0103023:2375	9,00	2,36	0,3	0,0071	0,00696
1088	42:32:0103023:2342	3,00	0,79	0,3	0,0024	0,00232
1089	42:32:0103011:2267	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,03532
1090	42:32:0103011:2394	20,00	39,98	0,3	0,1199	0,11772
1091	42:32:0103020:1172	70,00	139,94	0,3	0,4198	0,41201
1092	42:10:0304004:75	4,00	1,18	0,3	0,0035	0,00347
1093	42:32:0103023:2519	11,00	2,89	0,3	0,0087	0,00850
1094	42:32:0103012:3530	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,06474
1095	42:32:0103019:7436	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,06474
1096	42:32:0102010:554	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,06474
1097	42:32:0103001:5717	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,05886
1098	42:32:0103016:8650	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,05886
1099	42:32:0103003:11382	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,01766
1100	42:32:0101003:841	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,01766
1101	42:10:0304005:2146	10,00	3,78	0,3	0,0113	0,01113
1102	42:10:0304005:1744	4,00	1,51	0,3	0,0045	0,00445
1103	42:10:0304005:2224	11,00	4,16	0,3	0,0125	0,01225
1104	41 12 0104001 3125	45,00	31,11	0,3	0,0933	0,09160
1105	42 12 0104001 3124	40,00	27,65	0,3	0,0830	0,08142
1106	42 34 0106002 1244	14,00	21,77	0,3	0,0653	0,06410
1107	42 34 0101074 159	16,00	24,88	0,3	0,0747	0,07326
1108	42 12 0102001 1108	86,00	42,14	0,3	0,1264	0,12408
1109	42 12 0105002 2791	41,00	29,04	0,3	0,0871	0,08550
1110	42 12 0104001 3126	42,00	29,04	0,3	0,0871	0,08549
1111	42 34 0112005 321	102,00	158,63	0,3	0,4759	0,46704
1112	42 12 0104001 3137	56,00	38,72	0,3	0,1161	0,11399
1113	42 12 0104001 3123	61,00	42,17	0,3	0,1265	0,12416
1114	42 12 0104003 195	4,00	2,77	0,3	0,0083	0,00814
1115	42 12 0104001 3122	149,00	103,01	0,3	0,3090	0,30329
1116	42 34 0102066 24	24,00	37,33	0,3	0,1120	0,10989
1117	42 12 0104001 3130	50,00	34,57	0,3	0,1037	0,10177
1118	42 34 0106004 537	106,00	164,85	0,3	0,4946	0,48536
1119	42 12 0102002 1385	86,00	42,14	0,3	0,1264	0,12408
1120	42 34 0113035 40	39,00	60,65	0,3	0,1820	0,17858
1121	42 34 0103011 254	62,00	96,42	0,3	0,2893	0,28389
1122	42 34 0106003 360	106,00	164,85	0,3	0,4946	0,48536
1123	42 12 0104005 387	124,00	85,73	0,3	0,2572	0,25240
1124	42 12 0104001 3128	56,00	38,72	0,3	0,1161	0,11399
1125	42 34 0106001 1006	92,00	143,08	0,3	0,4292	0,42125
1126	42 34 0106001 1004	105,00	163,30	0,3	0,4899	0,48078
1127	42 34 0106001 1007	71,00	110,42	0,3	0,3313	0,32510
1128	42 34 0106001 1005	78,00	121,31	0,3	0,3639	0,35715
1129	42 12 0104005 389	6,00	4,15	0,3	0,0124	0,01221
1130	42 12 0102013 677	2 071,00	998,00	1,5	14,9700	14,69156
1131	42 12 0102013 678	1 655,30	1 448,00	1,5	21,7200	21,31601
1132	42 34 0000000 52	80,00	124,42	0,3	0,3733	0,36631
1133	42 34 0102066 23	22,00	34,21	0,3	0,1026	0,10073
1134	42 34 0115012 20	70,00	108,86	0,3	0,3266	0,32052

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1135	42 12 0000000 209	119,00	85,38	0,3	0,2561	0,25136
1136	42 12 0104001 3275	37,00	25,58	0,3	0,0767	0,07531
1137	42 12 0106002 3383	27,00	19,37	0,3	0,0581	0,05703
1138	42 12 0000000 203	52,00	37,31	0,3	0,1119	0,10984
1139	42 12 0108001 288	50,00	13,39	0,3	0,0402	0,03943
1140	42 12 0108003 519	16,00	4,22	0,3	0,0127	0,01243
1141	42 12 0108003 518	50,00	13,19	0,3	0,0396	0,03885
1142	42:34:0110017:84	23,00	35,77	0,3	0,1073	0,10531
1143	42 12 0102006 1029	20,00	9,80	0,3	0,0294	0,02885
1144	42 12 0104005 395	50,00	34,57	0,3	0,1037	0,10177
1145	42 12 0104005 393	50,00	34,57	0,3	0,1037	0,10177
1146	42 12 0104005 394	50,00	34,57	0,3	0,1037	0,10177
1147	42 12 0105002 2860	30,00	21,25	0,3	0,0637	0,06256
1148	42 34 0000000 65	30,00	46,66	0,3	0,1400	0,13737
1149	42 34 0101044 342	10,00	15,55	0,3	0,0467	0,04579
1150	42 34 0101044 343	5,00	7,78	0,3	0,0233	0,02289
1151	42 12 0102006 1030	135,00	66,15	0,3	0,1985	0,19477
1152	42 12 0102001 1415	47,00	23,03	0,3	0,0691	0,06781
1153	42:12:0106008:120	119,00	85,38	0,3	0,2561	0,25136
1154	42 34 0000000 180	23,00	35,77	0,3	0,1073	0,10531
1155	42 12 0106003 1003	102,00	73,18	0,3	0,2195	0,21545
1156	42 12 0106002 3500	66,00	47,35	0,3	0,1421	0,13941
1157	42 12 0106002 3498	57,00	40,89	0,3	0,1227	0,12040
1158	42 12 0106002 3519	20,00	14,35	0,3	0,0430	0,04225
1159	42 12 0102013 1333	20,00	9,80	0,3	0,0294	0,02885
1160	42 34 0000000 190	23,00	35,77	0,3	0,1073	0,10531
1161	42 34 0000000 177	211,00	328,15	0,3	0,9844	0,96614
1162	42 12 0000000 526	189,00	92,62	0,3	0,2778	0,27268
1163	42 12 0102005 794	163,00	79,87	0,3	0,2396	0,23517
1164	42 34 0115001 63	19,00	29,55	0,3	0,0886	0,08700
1165	42 12 0102013 1415	141,00	69,09	0,3	0,2073	0,20343
1166	42 34 0102013 66	20,00	31,10	0,3	0,0933	0,09158
1167	42 12 0114002 1876	15,00	10,07	0,3	0,0302	0,02963
1168	42 12 0115001 561	17,00	4,79	0,3	0,0144	0,01410
1169	42 34 0114002 54	28,00	43,55	0,3	0,1306	0,12821
1170	42 12 0114002 1898	19,00	12,75	0,3	0,0382	0,03754
1171	42 12 0114002 1900	18,00	12,08	0,3	0,0362	0,03556
1172	42 12 0114003 51	10,00	6,71	0,3	0,0201	0,01976
1173	42 12 0111001 209	10,00	1,89	0,3	0,0057	0,00557
1174	42 12 0114002 1899	13,00	8,72	0,3	0,0262	0,02568
1175	42 34 0106005 270	52,00	80,87	0,3	0,2426	0,23810
1176	42 34 010 8002 34	115,00	178,85	0,3	0,5365	0,52657
1177	42 34 0112002 25	186,00	289,27	0,3	0,8678	0,85167
1178	42 34 0000000 67	36,00	55,99	0,3	0,1680	0,16484
1179	42 34 0000000 69	50,00	77,76	0,3	0,2333	0,22894
1180	42 12 0102006 1028	15,00	7,35	0,3	0,0221	0,02164
1181	42 34 0115012 22	16,00	24,88	0,3	0,0747	0,07326
1182	42 12 010 2001 1221	64,00	31,36	0,3	0,0941	0,09234
1183	42 34 0000000 70	47,00	73,09	0,3	0,2193	0,21521
1184	42 12 0115001 524	92,00	25,92	0,3	0,0778	0,07632
1185	42 34 0000000 227	17,00	26,44	0,3	0,0793	0,07784
1186	42 12 0102013 1317	67,00	32,83	0,3	0,0985	0,09666
1187	42 12 0114002 1903	25,00	16,78	0,3	0,0503	0,04939
1188	42 12 0106002 3583	14,00	10,04	0,3	0,0301	0,02957
1189	42 12 0000000 215	112,00	54,88	0,3	0,1647	0,16159
1190	42 12 0112004 233	98,00	28,00	0,3	0,0840	0,08243
1191	42 34 0114008 93	17,00	26,44	0,3	0,0793	0,07784
1192	42 12 0102013 1411	24,00	11,76	0,3	0,0353	0,03463
1193	42 12 0000000 213	180,00	88,21	0,3	0,2646	0,25969
1194	42 12 0102005 841	20,00	9,80	0,3	0,0294	0,02885
1195	42 12 0102009 325	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,01298
1196	42 12 0105002 3079	11,00	7,79	0,3	0,0234	0,02294
1197	42 12 0114002 1901	24,00	16,10	0,3	0,0483	0,04741
1198	42 34 0000000 193	26,00	40,44	0,3	0,1213	0,11905
1199	42 12 0102013 1287	80,00	39,20	0,3	0,1176	0,11542
1200	42 34 0101041 60	5,00	7,78	0,3	0,0233	0,02289
1201	42 12 0105002 2896	2,00	1,42	0,3	0,0042	0,00417

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1202	42 34 0115013 13	55,00	55,70	0,3	0,1671	0,16399
1203	42 12 0102010 568	561,00	274,91	0,3	0,8247	0,80938
1204	42 12 0102013 1338	110,00	53,90	0,3	0,1617	0,15870
1205	42 12 0102013 1348	5,00	2,45	0,3	0,0074	0,00721
1206	42 12 0114002 1819	572,00	383,81	0,3	1,1514	1,13002
1207	42 12 0108001 319	9,00	2,41	0,3	0,0072	0,00710
1208	42 12 0105002 3170	1,00	0,71	0,3	0,0021	0,00209
1209	42 12 0108001 318	26,00	6,96	0,3	0,0209	0,02050
1210	42 34 0101042 331	66,00	102,64	0,3	0,3079	0,30220
1211	42 34 0105026 104	6,00	6,29	0,3	0,0189	0,01853
1212	42 34 0102066 30	33,00	51,32	0,3	0,1540	0,15110
1213	42 12 0103004 267	4,00	0,70	0,3	0,0021	0,00207
1214	42 12 0102013 1720	20,00	18,19	0,3	0,0546	0,05356
1215	42 12 0102013 1506	29,00	14,21	0,3	0,0426	0,04184
1216	42 34 0104026 83	13,00	20,22	0,3	0,0607	0,05953
1217	42 34 0106008 290	2,00	2,10	0,3	0,0063	0,00618
1218	42 12 0106002 3715	9,00	6,46	0,3	0,0194	0,01901
1219	42 12 0106002 3734	9,00	6,46	0,3	0,0194	0,01901
1220	42 12 0106002 3713	9,00	6,46	0,3	0,0194	0,01901
1221	42 12 0106010 277	1,00	0,71	0,3	0,0021	0,00210
1222	42 12 0106008 108	10,00	7,17	0,3	0,0215	0,02112
1223	42 12 0102002 1606	72,00	35,28	0,3	0,1058	0,10388
1224	42 12 0102005 1108	20,00	9,80	0,3	0,0294	0,02885
1225	42 12 0102006 1157	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,01298
1226	42 12 0102006 1101	5,00	2,45	0,3	0,0074	0,00721
1227	42:12:0102013:1536	23,00	11,27	0,3	0,0338	0,03318
1228	42:34:0106006:53	9,00	14,00	0,3	0,0420	0,04121
1229	42:12:0106010:237	9,00	1,60	0,3	0,0048	0,00471
1230	42:12:0102001:1329	23,00	11,27	0,3	0,0338	0,03318
1231	42:12:0106002:3740	9,00	6,46	0,3	0,0194	0,01901
1232	42:12:0102006:1291	15,00	7,35	0,3	0,0221	0,02164
1233	42:12:0106002:3672	10,00	7,17	0,3	0,0215	0,02112
1234	42:12:0102006:1295	24,00	11,76	0,3	0,0353	0,03463
1235	42:34:0106005:237	79,00	122,86	0,3	0,3686	0,36173
1236	42:12:0106002:3673	9,00	6,46	0,3	0,0194	0,01901
1237	42:12:0102010:438	83,10	40,72	0,3	0,1222	0,11989
1238	42:12:0102010:439	168,22	82,43	0,3	0,2473	0,24270
1239	42:34:0106002:1242	77,00	119,75	0,3	0,3593	0,35257
1240	42:12:0106003:942	10,00	7,17	0,3	0,0215	0,02112
1241	42 34 0105028 23	1,00	1,56	0,3	0,0047	0,00458
1242	42:12:0105002:3281	11,00	7,79	0,3	0,0234	0,02294
1243	42 12 0104003 236	1,00	0,91	0,3	0,0027	0,00268
1244	42 12 0115002 85	14,00	4,03	0,3	0,0121	0,01188
1245	42 12 0102013 1883	43,00	39,11	0,3	0,1173	0,11516
1246	42 12 0104001 3660	3,00	3,46	0,3	0,0104	0,01018
1247	42 12 0106003 1102	3,00	2,15	0,3	0,0065	0,00634
1248	42 12 0106003 1107	5,00	4,55	0,3	0,0136	0,01339
1249	42 34 0104017 52	3,00	3,15	0,3	0,0094	0,00927
1250	42 34 0102067 16	3,00	2,73	0,3	0,0082	0,00803
1251	42 34 0114008 132	29,00	45,10	0,3	0,1353	0,13279
1252	42 12 0105004 193	1,00	0,71	0,3	0,0021	0,00209
1253	42 12 0105003 984	20,00	14,17	0,3	0,0425	0,04171
1254	42 12 0102001 1476	26,00	12,74	0,3	0,0382	0,03751
1255	42 12 0102013 1316	38,00	18,62	0,3	0,0559	0,05482
1256	42 12 0102010 731	18,00	16,37	0,3	0,0491	0,04821
1257	42 12 0102010 732	34,00	16,66	0,3	0,0500	0,04905
1258	42 12 0102010 736	25,00	12,25	0,3	0,0368	0,03607
1259	42 12 0102010 743	7,00	3,43	0,3	0,0103	0,01010
1260	42 12 0102010 742	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,01298
1261	42 12 0102010 738	112,00	101,88	0,3	0,3056	0,29995
1262	42 12 0103001 308	4,00	1,41	0,3	0,0042	0,00415
1263	42 34 0102068 15	4,00	2,73	0,3	0,0082	0,00803
1264	42 34 0110024 72	10,00	15,55	0,3	0,0467	0,04579
1265	42 34 0103006 84	8,00	12,44	0,3	0,0373	0,03663
1266	42 12 0102005 858	56,00	27,44	0,3	0,0823	0,08079
1267	42 34 0115012 52	6,00	9,33	0,3	0,0280	0,02747
1268	42 34 0113049 37	5,00	7,78	0,3	0,0233	0,02289

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1269	42 12 0102010 771	11,00	5,39	0,3	0,0162	0,01587
1270	42 12 0102010 773	44,00	21,56	0,3	0,0647	0,06348
1271	42 12 0103004 297	3,00	0,53	0,3	0,0016	0,00155
1272	42 12 0114002 2020	1,00	0,67	0,3	0,0020	0,00198
1273	42 12 0102013 1817	23,00	11,27	0,3	0,0338	0,03318
1274	42 12 0102013 2027	6,00	2,94	0,3	0,0088	0,00866
1275	42 12 0102006 1344	5,00	2,45	0,3	0,0074	0,00721
1276	42:12:0102011:325	4,00	1,96	0,3	0,0059	0,00577
1277	42 12 0106002 4288	81,00	58,11	0,3	0,1743	0,17110
1278	42 12 0102015 205	2 400,00	1 176,07	0,3	3,5282	3,46259
1279	42 12 0102010 777	76,00	37,24	0,3	0,1117	0,10965
1280	42 12 0102010 749	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,01298
1281	42 12 0102010 744	12,00	5,88	0,3	0,0176	0,01731
1282	42 12 0102010 826	85,00	41,65	0,3	0,1250	0,12263
1283	42 12 0102013 2045	5,00	2,45	0,3	0,0074	0,00721
1284	42 12 0106002 4166	17,00	20,50	0,3	0,0615	0,06036
1285	42 12 0102001 1706	1,00	0,49	0,3	0,0015	0,00144
1286	42 12 0105002 2895	12 942,00	4 040,00	1,5	60,6000	59,47284
1287	42 12 0106005 36	15,00	10,76	0,3	0,0323	0,03168
1288	42 12 0105002 3277	6,00	4,25	0,3	0,0127	0,01251
1289	42:12:0102006:1543	15,00	7,35	0,3	0,0221	0,02164
1290	42:12:0102013:2410	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,01298
1291	42:12:0102010:865	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,01298
1292	42:12:0102001:1815	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,01298
1293	42:12:0102013:2415	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,01298
1294	42:12:0102013:2441	13,00	6,37	0,3	0,0191	0,01876
1295	42:12:0102001:1637	12,00	5,88	0,3	0,0176	0,01731
1296	42:12:0102002:2020	21,00	10,29	0,3	0,0309	0,03030
1297	42:34:0114013:74	5,00	7,78	0,3	0,0233	0,02289
1298	42:12:0108003:656	10,00	2,64	0,3	0,0079	0,00777
1299	42:12:0114002:1902	20,00	13,42	0,3	0,0403	0,03951
1300	42:12:0106003:1169	6,00	4,30	0,3	0,0129	0,01267
1301	42:12:0106002:4417	33,00	23,68	0,3	0,0710	0,06971
1302	42:12:0102024:91	15,00	23,33	0,3	0,0700	0,06868
1303	42:12:0106003:1138	9,00	6,46	0,3	0,0194	0,01901
1304	42:12:0112003:167	6,00	1,03	0,3	0,0031	0,00303
1305	42:12:0102010:820	29,00	20,19	1,5	0,3029	0,29729
1306	42:12:0102010:882	45,00	31,34	1,5	0,4700	0,46131
1307	42:12:0112004:235	44,00	12,57	0,3	0,0377	0,03701
1308	42:12:0102013:2267	21,00	10,29	0,3	0,0309	0,03030
1309	42:12:0103002:787	3,00	1,06	0,3	0,0032	0,00311
1310	42:12:0106008:171	1,00	0,72	0,3	0,0022	0,00211
1311	42:34:0113025:36	10,00	15,55	0,3	0,0467	0,04579
1312	42:12:0108002:813	2,00	0,55	0,3	0,0016	0,00161
1313	42:12:0108002:662	10,00	2,77	0,3	0,0083	0,00817
1314	42:12:0102013:2743	36,00	17,64	0,3	0,0529	0,05194
1315	42:12:0102001:1905	28,00	13,72	0,3	0,0412	0,04040
1316	42:12:0102010:1126	150,00	56,52	0,3	0,1696	0,16642
1317	42:12:0102013:2847	83,00	40,67	0,3	0,1220	0,11975
1318	42:12:0102010:1191	39,00	66,06	1,5	0,9909	0,97248
1319	42:12:0102010:1184	216,00	81,40	1,5	1,2209	1,19822
1320	42:13:0115001:1112	53,00	20,25	1,5	0,3038	0,29816
1321	42:13:0115001:1159	5,00	1,49	0,3	0,0045	0,00439
1322	42:13:0120001:386	144,00	9,71	1,5	0,1456	0,14293
1323	42:13:0120001:1122	13,00	2,56	0,3	0,0077	0,00753
1324	42:13:0120001:1110	5,00	0,98	0,3	0,0030	0,00290
1325	42:13:0120002:2	12,00	4,65	0,3	0,0140	0,01370
1326	42:13:0120001:1111	5,00	0,98	0,3	0,0030	0,00290
1327	42:13:0120001:1108	8,00	1,57	0,3	0,0047	0,00463
1328	42:13:0120001:1109	16,00	3,15	0,3	0,0094	0,00927
1329	42:13:0120001:1114	6,00	1,18	0,3	0,0035	0,00348
1330	42:13:0120001:1115	4,00	0,79	0,3	0,0024	0,00232
1331	42:13:0120001:1113	8,00	1,57	0,3	0,0047	0,00463
1332	42:13:0118002:83	43,34	11,84	0,3	0,0355	0,03487
1333	42:13:0118002:85	104,00	28,42	0,3	0,0853	0,08367
1334	42:13:0114001:1336	23,00	14,46	0,3	0,0434	0,04257
1335	42:13:0114001:1334	299,00	192,89	1,5	2,8933	2,83950

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1336	42:13:0114001:1332	23,00	14,46	0,3	0,0434	0,04257
1337	42:13:0114001:1339	64,00	40,23	0,3	0,1207	0,11845
1338	42:13:0114001:1337	47,00	29,54	0,3	0,0886	0,08699
1339	42:13:0114003:23	20,00	12,57	1,5	0,1886	0,18508
1340	42:13:0112005:20	18,00	11,31	1,5	0,1697	0,16657
1341	42:13:0118001:626	16,00	4,98	1,5	0,0748	0,07338
1342	42:13:0114001:3572	16,00	10,21	0,3	0,0306	0,03007
1343	42:13:0114001:3591	9,00	5,66	0,3	0,0170	0,01666
1344	42:13:0118001:635	16,00	4,98	0,3	0,0150	0,01468
1345	42:13:0109006:763	13,00	9,57	0,3	0,0287	0,02816
1346	42:13:0109006:765	19,00	13,98	0,3	0,0419	0,04116
1347	42:13:0109001:1388	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,05416
1348	42:13:0109001:1392	17,00	12,51	0,3	0,0375	0,03683
1349	42:13:0109001:1393	20,00	14,72	0,3	0,0441	0,04333
1350	42:13:0115001:469	129,00	48,01	1,5	0,7201	0,70674
1351	42:13:0109001:1387	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,05416
1352	42:13:0109001:1420	20,00	14,72	0,3	0,0441	0,04333
1353	42:13:0109001:1418	23,00	16,92	0,3	0,0508	0,04983
1354	42:13:0109004:660	3,00	2,21	0,3	0,0066	0,00650
1355	42:13:0109001:1414	4,00	2,94	0,3	0,0088	0,00867
1356	42:13:0109001:1415	4,00	2,94	0,3	0,0088	0,00867
1357	42:13:0109003:427	4,00	2,94	0,3	0,0088	0,00867
1358	42:13:0109005:338	4,00	2,94	0,3	0,0088	0,00867
1359	42:13:0109003:425	76,00	55,92	0,3	0,1678	0,16465
1360	42:13:0109005:337	7,00	5,15	0,3	0,0155	0,01517
1361	42:13:0109005:339	7,00	5,15	0,3	0,0155	0,01517
1362	42:13:0109001:1413	7,00	5,15	0,3	0,0155	0,01517
1363	42:13:0109001:1419	8,00	5,89	0,3	0,0177	0,01733
1364	42:13:0109006:753	21,00	15,54	0,3	0,0466	0,04576
1365	42:13:0109003:428	4,00	2,94	0,3	0,0088	0,00867
1366	42:13:0109004:658	5,00	3,68	0,3	0,0110	0,01083
1367	42:13:0000000:141	683,00	502,57	0,3	1,5077	1,47967
1368	42:13:0109006:784	28,00	20,60	0,3	0,0618	0,06066
1369	42:13:0109006:785	30,00	22,07	0,3	0,0662	0,06499
1370	42:13:0109002:3016	12,00	8,83	0,3	0,0265	0,02600
1371	42:13:0000000:138	48,00	35,32	0,3	0,1060	0,10399
1372	42:13:0109002:1165	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,05416
1373	42:13:0000000:137	34,00	25,02	0,3	0,0751	0,07366
1374	42:13:0109002:3014	1,00	0,74	0,3	0,0022	0,00217
1375	42:13:0109003:1060	17,00	12,51	0,3	0,0375	0,03683
1376	42:13:0109001:3073	34,00	25,02	0,3	0,0751	0,07366
1377	42:13:0109002:3156	8,00	5,89	0,3	0,0177	0,01733
1378	42:13:0109002:3137	14,00	10,30	0,3	0,0309	0,03033
1379	42:13:0109002:3158	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,05416
1380	42:13:0109006:1907	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,05416
1381	42:13:0109006:1906	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,05416
1382	42:13:0109004:1515	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,05416
1383	42:13:0109002:3378	90,00	66,22	0,3	0,1987	0,19498
1384	42:13:0109001:3542	8,00	5,89	0,3	0,0177	0,01733
1385	42:13:0109005:995	18,00	13,25	0,3	0,0397	0,03900
1386	42:13:0109006:1945	5,00	3,68	0,3	0,0110	0,01083
1387	42:13:0109004:1534	4,00	2,94	0,3	0,0088	0,00866
1388	42:13:0109002:3379	13,00	9,57	0,3	0,0287	0,02816
1389	42:13:0109009:246	5,00	0,87	0,3	0,0026	0,00256
1390	42:13:0109001:3562	14,00	10,30	0,3	0,0309	0,03033
1391	42:13:0109008:39	17,00	12,51	0,3	0,0375	0,03683
1392	42:13:0109006:1934	19,00	13,98	0,3	0,0419	0,04116
1393	42:13:0109001:3588	32,00	23,55	0,3	0,0706	0,06933
1394	42:13:0109001:3609	24,00	17,66	0,3	0,0530	0,05199
1395	42:13:0109003:1196	17,00	12,51	0,3	0,0375	0,03683
1396	42:13:0109002:3462	12,00	8,83	0,3	0,0265	0,02600
1397	42:13:0109004:1560	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,03466
1398	42:13:0109002:3471	26,00	19,13	0,3	0,0574	0,05633
1399	42:13:0109006:2011	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,03466
1400	42:13:0109007:193	16,00	8,31	0,3	0,0249	0,02447
1401	42:13:0109002:3489	22,00	16,19	0,3	0,0486	0,04766
1402	42:13:0109005:1012	24,00	17,66	0,3	0,0530	0,05199

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1403	42:13:0109001:3651	21,00	15,45	0,3	0,0464	0,04549
1404	42:13:0114001:3606	19,00	11,94	0,3	0,0358	0,03517
1405	42:13:0109001:3655	17,00	12,51	0,3	0,0375	0,03683
1406	42:13:0109002:3500	10,00	7,36	0,3	0,0221	0,02166
1407	42:13:0109003:1212	17,00	12,51	0,3	0,0375	0,03683
1408	42:13:0109003:1211	24,00	17,66	0,3	0,0530	0,05199
1409	42:13:0109002:3666	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,03466
1410	42:13:0109005:1215	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,03466
1411	42:13:0109006:2195	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,03466
1412	42:13:0109006:2197	23,00	16,92	0,3	0,0508	0,04983
1413	42:13:0109006:2196	21,00	15,45	0,3	0,0464	0,04550
1414	42:13:0109001:3827	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,03466
1415	42:13:0109004:1766	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,03466
1416	42:13:0109002:3703	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,03466
1417	42:13:0109005:1221	18,00	13,24	0,3	0,0397	0,03900
1418	42:13:0109003:1410	2,00	1,47	0,3	0,0044	0,00433
1419	42:13:0122001:1808	107,00	67,26	0,3	0,2018	0,19803
1420	42:13:0122001:314	1 574,61	155,14	1,5	2,3271	2,28379
1421	42:13:0122001:322	192,00	120,69	0,3	0,3621	0,35534
1422	42:13:0122001:1809	35,00	22,00	0,3	0,0660	0,06478
1423	42:13:0122001:1815	35,00	22,00	0,3	0,0660	0,06478
1424	42:13:0122001:1810	37,00	23,26	0,3	0,0698	0,06848
1425	42:13:0122001:1812	37,00	23,26	0,3	0,0698	0,06848
1426	42:13:0122001:1811	37,00	23,26	0,3	0,0698	0,06848
1427	42:13:0122001:1814	38,00	23,89	0,3	0,0717	0,07033
1428	42:13:0122002:180	43,00	16,61	0,3	0,0498	0,04890
1429	42:13:0122001:1813	46,00	28,92	0,3	0,0867	0,08513
1430	42:13:0122001:1827	46,00	28,92	0,3	0,0867	0,08513
1431	42:13:0122001:1816	60,00	37,72	0,3	0,1131	0,11105
1432	42:13:0122001:321	76,00	47,77	0,3	0,1433	0,14066
1433	42:13:0122002:85	50,00	31,43	0,3	0,0943	0,09254
1434	42:13:0122001:1061	1 125,00	201,00	1,5	3,0150	2,95892
1435	42:13:0122001:2142	19,00	11,94	1,5	0,1792	0,17582
1436	42:15:0101004:327	20,00	8,02	0,3	0,0241	0,02362
1437	42:15:0101004:325	29,00	11,63	0,3	0,0349	0,03425
1438	42:15:0101004:326	27,00	10,83	0,3	0,0325	0,03188
1439	42:15:0101006:277	10,00	4,43	0,3	0,0133	0,01304
1440	42:15:0101004:324	8,00	3,21	0,3	0,0096	0,00945
1441	42:15:0000000:73	11,00	4,41	1,5	0,0662	0,06495
1442	42:15:0000000:77	22,00	8,82	1,5	0,1324	0,12990
1443	42:15:0101004:382	348,00	111,07	1,5	1,6661	1,63513
1444	42:15:0101004:383	189,00	60,33	1,5	0,9049	0,88804
1445	42:15:0103006:585	1 544,09	604,63	1,5	9,0695	8,90077
1446	42:15:0103005:1368	8,00	6,09	0,3	0,0183	0,01794
1447	42:15:0103003:1392	11,00	8,60	0,3	0,0258	0,02533
1448	42:15:0103003:1389	11,00	8,60	0,3	0,0258	0,02533
1449	42:15:0103001:932	20,00	15,59	0,3	0,0468	0,04591
1450	42:15:0103002:345	13,00	9,80	0,3	0,0294	0,02886
1451	42:15:0103001:931	17,00	13,25	0,3	0,0398	0,03903
1452	42:15:0103004:631	12,00	9,30	0,3	0,0279	0,02739
1453	42:15:0103003:1390	11,00	8,60	0,3	0,0258	0,02533
1454	42:15:0000000:78	3,00	2,31	1,5	0,0347	0,03404
1455	42:15:0000000:75	42,00	32,37	1,5	0,4855	0,47652
1456	42:15:0103001:1879	9,00	6,78	1,5	0,1017	0,09981
1457	42:15:0000000:74	30,00	23,12	1,5	0,3468	0,34037
1458	42:15:0000000:79	70,00	53,95	1,5	0,8092	0,79419
1459	42:15:0000000:82	72,00	55,49	1,5	0,8324	0,81688
1460	42:15:0103005:1375	21,00	16,00	0,3	0,0480	0,04710
1461	42:15:0103003:1395	19,00	14,86	0,3	0,0446	0,04376
1462	42:15:0103004:650	15,00	11,63	0,3	0,0349	0,03424
1463	42:15:0103001:940	13,00	10,14	0,3	0,0304	0,02984
1464	42:15:0103002:347	22,00	16,59	0,3	0,0498	0,04884
1465	42:15:0103001:941	47,00	36,65	0,3	0,1099	0,10789
1466	42:15:0103005:1374	22,00	16,76	0,3	0,0503	0,04934
1467	42:15:0103006:596	17,00	12,81	0,3	0,0384	0,03771
1468	42:15:0103003:1396	28,00	21,90	0,3	0,0657	0,06448
1469	42:15:0000000:76	26,00	20,04	1,5	0,3006	0,29499

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1470	42:15:0000000:80	26,00	20,04	1,5	0,3006	0,29499
1471	42:15:0000000:85	87,00	65,54	1,5	0,9831	0,96481
1472	42:15:0000000:89	180,00	135,60	1,5	2,0340	1,99616
1473	42:15:0103004:652	39,00	29,38	1,5	0,4407	0,43250
1474	42:15:0000000:88	297,00	223,74	1,5	3,3561	3,29366
1475	42:15:0103003:1397	88,00	88,83	0,3	0,2065	0,20266
1476	42:15:0103010:32	17,00	12,95	0,3	0,0389	0,03814
1477	42:15:0103001:946	56,00	43,66	0,3	0,1310	0,12855
1478	42:15:0103001:943	91,00	70,95	0,3	0,2129	0,20890
1479	42:15:0103004:651	18,00	13,96	0,3	0,0419	0,04109
1480	42:15:0103001:944	52,00	40,54	0,3	0,1216	0,11937
1481	42:15:0000000:91	69,00	53,18	1,5	0,7977	0,78285
1482	42:15:0103005:1377	41,00	31,23	0,3	0,0937	0,09196
1483	42:15:0103004:664	22,00	17,06	0,3	0,0512	0,05022
1484	42:15:0103003:1404	35,00	27,38	0,3	0,0821	0,08060
1485	42:15:0103006:609	57,00	42,94	0,3	0,1288	0,12642
1486	42:15:0103007:39	30,00	22,68	0,3	0,0680	0,06677
1487	42:15:0000000:94	51,00	39,31	1,5	0,5896	0,57863
1488	42:15:0103001:950	31,00	24,17	1,5	0,3626	0,35582
1489	42:15:0103005:1379	121,00	99,03	1,5	1,4855	1,45784
1490	42:15:0000000:90	45,00	34,68	1,5	0,5202	0,51055
1491	42:15:0000000:92	106,00	79,85	1,5	1,1978	1,17552
1492	42:15:0103004:665	20,00	15,51	0,3	0,0465	0,04566
1493	42:15:0103001:963	21,00	16,37	0,3	0,0491	0,04821
1494	42:15:0103003:1414	9,00	7,04	0,3	0,0211	0,02073
1495	42:15:0103003:1415	4,00	3,13	0,3	0,0094	0,00921
1496	42:15:0103001:1768	6,00	4,68	0,3	0,0140	0,01377
1497	42:15:0000000:93	51,00	39,31	1,5	0,5896	0,57863
1498	42:15:0103001:967	54,00	42,10	1,5	0,6316	0,61981
1499	42:15:0103001:1769	6,00	4,52	0,3	0,0136	0,01331
1500	42:15:0103001:1767	10,00	7,53	0,3	0,0226	0,02218
1501	42:15:0103004:653	13,00	9,79	1,5	0,1469	0,14417
1502	42:15:0103006:618	253,00	190,59	1,5	2,8589	2,80571
1503	42:15:0103006:603	20,00	15,07	0,3	0,0452	0,04436
1504	42:15:0103002:354	23,00	17,33	1,5	0,2599	0,25506
1505	42:15:0000000:86	197,00	148,41	1,5	2,2261	2,18468
1506	42:15:0103002:357	130,00	97,93	1,5	1,4690	1,44167
1507	42:15:0103002:355	171,00	128,82	0,3	0,3865	0,37927
1508	42:15:0103005:1383	15,00	11,30	0,3	0,0339	0,03327
1509	42:15:0103004:1086	9,00	6,78	0,3	0,0203	0,01996
1510	42:15:0103001:958	23,00	17,33	0,3	0,0520	0,05101
1511	42:15:0103001:959	16,00	12,05	0,3	0,0362	0,03549
1512	42:15:0103006:604	11 819,00	3 225,95	1,5	48,3892	47,48915
1513	42:15:0103001:968	12,00	9,36	0,3	0,0281	0,02755
1514	42:15:0000000:95	294,00	221,48	1,5	3,3222	3,26039
1515	42:15:0000000:99	116,00	89,40	1,5	1,3410	1,31609
1516	42:15:0000000:217	346,00	260,65	1,5	3,9098	3,83706
1517	42:15:0000000:216	323,00	243,33	1,5	3,6499	3,58200
1518	42:15:0103003:2850	20,00	15,07	0,3	0,0452	0,04436
1519	42:15:0103003:2783	56,00	42,19	1,5	0,6328	0,62103
1520	42:15:0103001:1880	9,00	6,78	1,5	0,1017	0,09981
1521	42:15:0103001:1883	10,00	7,53	1,5	0,1130	0,11090
1522	42:15:0103001:1884	6,00	4,52	0,3	0,0136	0,01331
1523	42:15:0103001:1911	13,00	9,79	1,5	0,1469	0,14417
1524	42:15:0103001:1914	26,00	19,59	1,5	0,2938	0,28833
1525	42:15:0103002:735	22,00	16,57	0,3	0,0497	0,04879
1526	42:15:0103002:736	22,00	16,57	0,3	0,0497	0,04879
1527	42:15:0103003:2856	42,00	31,64	1,5	0,4746	0,46577
1528	42:15:0103003:2857	21,00	15,82	1,5	0,2373	0,23289
1529	42:15:0103001:1906	28,00	21,09	1,5	0,3164	0,31051
1530	42:15:0103001:1912	42,00	31,64	1,5	0,4746	0,46577
1531	42:15:0000000:247	180,00	135,60	1,5	2,0340	1,99616
1532	42:15:0000000:246	75,00	56,50	1,5	0,8475	0,83173
1533	42:15:0103005:2557	262,00	197,37	1,5	2,9606	2,90552
1534	42:15:0103005:2600	263,00	198,13	1,5	2,9719	2,91661
1535	42:15:0103003:2877	30,00	22,60	0,3	0,0678	0,06654
1536	42:15:0103003:3370	35,00	26,37	0,3	0,0791	0,07763

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1537	42:15:0103003:3610	16,00	12,05	0,3	0,0362	0,03549
1538	42:15:0103001:3254	17,00	12,81	0,3	0,0384	0,03771
1539	42:15:0103005:2987	3,00	2,26	1,5	0,0339	0,03327
1540	42:15:0103001:3272	9,00	6,78	0,3	0,0203	0,01996
1541	42:15:0103003:3689	1,00	0,75	1,5	0,0113	0,01109
1542	42:15:0103003:3690	1,00	0,75	1,5	0,0113	0,01109
1543	42:15:0103003:3694	1,00	0,75	1,5	0,0113	0,01109
1544	42:15:0103006:1468	13,00	9,79	0,3	0,0294	0,02883
1545	42:15:0103001:3320	23,00	17,33	0,3	0,0520	0,05101
1546	42:15:0108004:90	646,8	265,00	1,5	3,9750	3,90107
1547	42:15:0108004:425	13,00	8,57	0,3	0,0257	0,02523
1548	42:15:0108001:399	23,00	15,22	0,3	0,0457	0,04482
1549	42:15:0108004:423	11,00	7,25	0,3	0,0218	0,02135
1550	42:15:0108002:457	16,00	10,63	0,3	0,0319	0,03129
1551	42:15:0108003:459	13,00	8,67	0,3	0,0260	0,02552
1552	42:15:0108002:461	10,00	6,64	0,3	0,0199	0,01955
1553	42:15:0108001:407	19,00	12,58	0,3	0,0377	0,03702
1554	42:15:0108004:435	15,00	9,89	0,3	0,0297	0,02911
1555	42:15:0108004:436	29,00	19,12	0,3	0,0573	0,05628
1556	42:15:0108001:408	186,00	123,11	1,5	1,8466	1,81227
1557	42:15:0108005:162	11,00	7,30	0,3	0,0219	0,02148
1558	42:15:0000000:97	240,00	184,97	1,5	2,7746	2,72295
1559	42:15:0108003:464	296,00	197,39	1,5	2,9609	2,90583
1560	42:15:0108003:462	249,00	166,05	1,5	2,4908	2,44443
1561	42:15:0108005:161	127,00	84,24	1,5	1,2636	1,24007
1562	42:15:0108003:463	187,00	124,70	1,5	1,8706	1,83578
1563	42:15:0108004:446	36,00	23,73	0,3	0,0712	0,06987
1564	42:15:0108003:724	16,00	10,67	0,3	0,0320	0,03141
1565	42:15:0108002:470	16,00	10,63	0,3	0,0319	0,03129
1566	42:15:0108003:471	160,00	106,70	1,5	1,6005	1,57072
1567	42:15:0108003:465	15,00	10,00	0,3	0,0300	0,02945
1568	42:15:0108003:466	11,00	7,25	0,3	0,0218	0,02135
1569	42:15:0000000:87	411,00	270,92	1,5	4,0638	3,98820
1570	42:15:0000000:96	108,00	71,19	1,5	1,0679	1,04799
1571	42:15:0108002:465	36,00	23,73	0,3	0,0712	0,06987
1572	42:15:0108004:444	36,00	23,73	0,3	0,0712	0,06987
1573	42:15:0108004:445	17,00	11,21	0,3	0,0336	0,03299
1574	42:15:0108001:707	20,00	13,24	0,3	0,0397	0,03897
1575	42:15:0108001:709	22,00	14,56	1,5	0,2184	0,21435
1576	42:15:0108003:725	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,02717
1577	42:15:0108003:472	17,00	11,21	0,3	0,0336	0,03299
1578	42:15:0108001:716	188,00	123,92	1,5	1,8589	1,82428
1579	42:15:0108001:712	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,02717
1580	42:15:0108004:1056	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,02717
1581	42:15:0108002:820	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,02717
1582	42:15:0108003:726	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,02717
1583	42:15:0108001:713	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,02717
1584	42:15:0000000:215	292,00	219,97	1,5	3,2996	3,23821
1585	42:15:0108001:714	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,02717
1586	42:15:0108001:711	14,00	9,23	1,5	0,1384	0,13585
1587	42:15:0108001:418	62,00	40,87	1,5	0,6130	0,60163
1588	42:15:0108003:747	85,00	56,03	1,5	0,8404	0,82481
1589	42:15:0108003:748	145,00	95,58	1,5	1,4337	1,40703
1590	42:15:0000000:242	109,00	82,11	1,5	1,2317	1,20879
1591	42:15:0108004:1083	148,00	97,56	1,5	1,4634	1,43614
1592	42:15:0108003:919	3,00	1,98	0,3	0,0059	0,00582
1593	42:15:0108004:1296	960,00	333,00	1,5	4,9950	4,90209
1594	42:15:0101004:650	18,00	5,75	0,3	0,0172	0,01692
1595	42:15:0103006:1680	16,00	12,05	0,3	0,0362	0,03549
1596	42:15:0103004:1789	23,00	17,33	0,3	0,0520	0,05101
1597	42:15:0108004:1522	4,00	2,64	0,3	0,0079	0,00776
1598	42:15:0103003:3902	27,00	20,34	0,3	0,0610	0,05988
1599	42:15:0108003:1104	84,00	56,02	0,3	0,1681	0,16493
1600	42:35:0107007:1285	15,00	20	0,3	0,0611	0,05992
1601	42:35:0107027:4611	16,00	6	0,3	0,0181	0,01773
1602	42:35:0107027:4605	14,00	18	0,3	0,0547	0,05371
1603	42:35:0107025:1547	12,00	3	0,3	0,0094	0,00918

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1604	42:35:0107027:4608	9,00	12	0,3	0,0352	0,03453
1605	42:35:0103002:179	2,00	3	0,3	0,0076	0,00741
1606	42:35:0106034:39	12,00	3	0,3	0,0089	0,00876
1607	42:35:0000000:82	20,00	26	0,3	0,0782	0,07675
1608	42:35:0107027:4606	10,00	13	0,3	0,0391	0,03837
1609	42:35:0000000:200	8,00	10	0,3	0,0313	0,03070
1610	42:35:0107027:4607	8,00	10	0,3	0,0313	0,03069
1611	42:35:0106033:984	11,00	14	0,3	0,0430	0,04221
1612	42:35:0106033:981	10,00	13	0,3	0,0391	0,03837
1613	42:35:0107029:192	16,00	22	0,3	0,0670	0,06580
1614	42:35:0102018:399	9,00	2	0,3	0,0073	0,00716
1615	42:35:0000000:196	209,00	272	0,3	0,8172	0,80203
1616	42:35:0000000:248	17,00	22	0,3	0,0665	0,06524
1617	42:35:0107007:1065	12,00	19	0,3	0,0568	0,05575
1618	42:35:0000000:249	66,00	86	0,3	0,2581	0,25327
1619	42:35:0106009:182	15,00	4	0,3	0,0126	0,01239
1620	42:35:0000000:274	19,00	25	0,3	0,0743	0,07291
1621	42:35:0000000:276	15,00	20	1,5	0,2933	0,28781
1622	42:35:0102001:565	23,00	6	0,3	0,0186	0,01821
1623	42:35:0000000:278	73,00	95	0,3	0,2854	0,28014
1624	42:35:0107025:1592	5,00	1	0,3	0,0038	0,00375
1625	42:35:0106032:210	14,00	3	0,3	0,0105	0,01029
1626	42 :35:0107027:5364	7,00	2	0,3	0,0054	0,00530
1627	42:35:0107027:5476	38,00	11	0,3	0,0342	0,03358
1628	42:35:0107007:2351	14,00	25	0,3	0,0738	0,07242
1629	42:35:0107007:2355	18,00	32	0,3	0,0949	0,09311
1630	42:35:0107029:299	6,00	8	0,3	0,0241	0,02361
1631	42:35:0107002:629	4,00	7	1,5	0,0977	0,09593
1632	42:35:0107027:5535	31,00	9	0,3	0,0256	0,02514
1633	42:35:0107005:1151	8,00	14	1,5	0,2168	0,21278
1634	42:35:0103002:225	12,00	15	1,5	0,2246	0,22043
1635	42:35:0107001:626	54,00	88	0,3	0,2641	0,25916
1636	42:35:0107026:405	16,00	24	0,3	0,0718	0,07051
1637	42:35:0106001:256	1,00	1	0,3	0,0042	0,00413
1638	42:35:0102016:196	36,00	8	0,3	0,0253	0,02485
1639	42:35:0107005:1210	16,00	26	1,5	0,3924	0,38515
1640	42:35:0106001:266	10,00	16	1,5	0,2393	0,23489
1641	42:35:0103005:70	22,00	7	0,3	0,0196	0,01922
1642	42:35:0107027:5817	1,00	2	0,3	0,0060	0,00586
1643	42:35:0107029:512	10,00	12	0,3	0,0354	0,03477
1644	42:35:0103002:368	10,00	12	1,5	0,1816	0,17824
1645	42:35:0103002:256	39,00	48	1,5	0,7156	0,70232
1646	42:35:0106034:128	7,00	3	0,3	0,0084	0,00826
1647	42:35:0107003:739	22,00	44	1,5	0,6563	0,64414
1648	42:35:0102034:305	15,00	30	0,3	0,0895	0,08784
1649	42:04:0319002:263	5,00	0	0,3	0,0012	0,00119
1650	42:35:0103002:369	22,00	28	0,3	0,0831	0,08152
1651	42:35:0103002:371	4,00	5	1,5	0,0750	0,07359
1652	42:35:0101005:323	9,00	12	0,3	0,0352	0,03454
1653	42:35:0107023:602	18,00	5	0,3	0,0155	0,01524
1654	42:35:0107005:1390	33,00	48	1,5	0,7272	0,71371
1655	42:11:0101004:2017	626,00	110	0,3	0,3295	0,32333
1656	42:11:0101004:2282	16,00	3	0,3	0,0100	0,00979
1657	42:11:0101004:2284	24,00	5	0,3	0,0148	0,01455
1658	42:11:0112006:1863	39,00	17	0,3	0,0516	0,05065
1659	42:11:0112006:5646	25,00	8	0,3	0,0241	0,02369
1660	42:11:0112006:6553	33,00	20	0,3	0,0594	0,05828
1661	42:11:0000000:291	217,00	219	0,3	0,6569	0,64472
1662	42:11:0116022:108	52,00	18	0,3	0,0546	0,05355
1663	42:11:0000000:360	231,00	233	0,3	0,6993	0,68632
1664	42:11:0000000:358	263,00	186	0,3	0,5594	0,54904
1665	42:11:0116001:41	59,00	40	0,3	0,1196	0,11735
1666	42:11:0116002:5	7 977,98	15375	1,5	230,6215	226,33190
1667	42:11:0116001:42	9,00	6	0,3	0,0182	0,01790
1668	42:11:0116040:695	25,00	8	0,3	0,0231	0,02271
1669	42:11:0116034:301	24,00	40	0,3	0,1191	0,11692
1670	42:11:0000000:496	96,00	69	0,3	0,2075	0,20363

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1671	42:11:0116041:990	121,00	42	0,3	0,1246	0,12226
1672	42:11:0116014:377	50,00	18	0,3	0,0544	0,05344
1673	42:11:0116019:266	44,00	80	0,3	0,2399	0,23549
1674	42:11:00000000:504	8,00	6	0,3	0,0173	0,01697
1675	42:11:0116016:174	19,00	7	0,3	0,0207	0,02034
1676	42:11:00000000:505	53,00	38	0,3	0,1146	0,11242
1677	42:11:0116036:271	9,00	11	0,3	0,0343	0,03366
1678	42:11:00000000:537	23,00	17	0,3	0,0497	0,04879
1679	42:11:00000000:538	18,00	13	0,3	0,0389	0,03818
1680	42:11:0116031:380	11,00	7	0,3	0,0219	0,02149
1681	42:11:0117002:48	20,00	3	0,3	0,0105	0,01027
1682	42:11:0117034:350	7,00	2	0,3	0,0073	0,00719
1683	42:11:0117020:281	9,00	3	0,3	0,0091	0,00896
1684	42:11:0116011:373	36,00	27	0,3	0,0823	0,08075
1685	42:11:0116038:332	9,00	3	0,3	0,0092	0,00903
1686	42:11:0116010:363	26,00	9	0,3	0,0284	0,02784
1687	42:11:0116036:320	3,00	1	0,3	0,0029	0,00282
1688	42:11:0116022:311	43,00	15	0,3	0,0442	0,04338
1689	42:11:0116042:211	8,00	3	0,3	0,0081	0,00792
1690	42:11:0116001:100	23,00	30	0,3	0,0895	0,08779
1691	42:11:0116031:479	9,00	3	0,3	0,0080	0,00786
1692	42:11:0116023:409	22,00	7	0,3	0,0223	0,02184
1693	42:11:0117013:382	23,00	7	0,3	0,0216	0,02119
1694	42:11:0116028:212	7,00	2	0,3	0,0071	0,00694
1695	42:11:0117001:21	6,00	8	0,3	0,0247	0,02425
1696	42:11:0117002:67	2,00	0	0,3	0,0009	0,00089
1697	42:11:0111015:50	5,00	3	0,3	0,0076	0,00745
1698	42:11:0111013:6	5,00	2	0,3	0,0063	0,00617
1699	42:11:0111011:41	5,00	2	0,3	0,0056	0,00546
1700	42:11:0111011:42	5,00	2	0,3	0,0049	0,00478
1701	42:11:0116017:308	27,00	8	0,3	0,0225	0,02212
1702	42:11:0116010:666	131,00	50	0,3	0,1492	0,14643
1703	42:11:0116024:317	16,00	11	0,3	0,0332	0,03254
1704	42:11:0116031:511	24,00	37	0,3	0,1106	0,10851
1705	42:11:0117007:325	10,00	4	0,3	0,0109	0,01066
1706	42:11:0117029:305	11,00	4	0,3	0,0108	0,01061
1707	42:11:0117029:306	10,00	4	0,3	0,0106	0,01042
1708	42:11:0116014:406	16,00	6	1,5	0,0858	0,08423
1709	42:11:0116001:120	16,00	5	1,5	0,0718	0,07045
1710	42:11:0116019:288	24,00	43	1,5	0,6514	0,63929
1711	42:11:0117031:370	16,00	5	0,3	0,0164	0,01607
1712	42:11:0117028:330	10,00	3	0,3	0,0097	0,00956
1713	42:11:0117027:491	16,00	29	0,3	0,0858	0,08416
1714	42:11:0116001:127	31,00	48	1,5	0,7135	0,70021
1715	42:11:0116001:130	10,00	13	1,5	0,1943	0,19070
1716	42:11:0117002:193	12,00	2	0,3	0,0060	0,00591
1717	42:11:0116042:504	12,00	4	0,3	0,0112	0,01098
1718	42:11:0116001:253	34,00	11	1,5	0,1680	0,16489
1719	42:11:0117034:474	10,00	3	1,5	0,0523	0,05128
1720	42:11:0117005:765	12,00	4	0,3	0,0131	0,01282
1721	42:11:0116037:445	17,00	17	0,3	0,0515	0,05051
1722	42:11:0116034:559	17,00	17	1,5	0,2573	0,25254
1723	42:11:0116001:260	10,00	10	1,5	0,1514	0,14855
1724	42:11:0116010:946	41,00	41	0,3	0,1241	0,12181
1725	42:11:0117015:305	15,00	15	1,5	0,2271	0,22283
1726	42:11:0116042:521	16,00	16	0,3	0,0484	0,04754
1727	42:11:0116011:698	17,00	17	0,3	0,0515	0,05051
1728	42:11:0116001:265	24,00	24	1,5	0,3633	0,35653
1729	42:11:0117006:550	13,00	13	0,3	0,0394	0,03863
1730	42:36:0102001:1324	103,00	195,92	0,3	0,5878	0,57683
1731	42:36:0102001:1311	190,00	361,40	0,3	1,0842	1,06405
1732	42:36:0102002:2193	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1733	42:36:0201003:3115	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1734	42:36:0102001:23973	47,00	89,40	0,3	0,2682	0,26321
1735	42:36:0101001:2647	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1736	42:36:0102001:25142	52,00	98,91	0,3	0,2967	0,29121
1737	42:36:0102001:24007	47,00	89,40	0,3	0,2682	0,26321

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1738	42:36:0102001:25008	77,00	146,46	0,3	0,4394	0,43122
1739	42:36:0101004:906	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1740	42:36:0102001:27428	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1741	42:36:0101001:5652	54,00	102,72	0,3	0,3081	0,30241
1742	42:36:0102002:2582	81,00	154,07	0,3	0,4622	0,45362
1743	42:36:0102002:2580	81,00	154,07	0,3	0,4622	0,45362
1744	42:36:0101002:3075	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1745	42:36:0102001:27972	50,00	95,11	0,3	0,2853	0,28001
1746	42:19:0201004:1028	1,00	0,17	0,3	0,0005	0,00050
1747	42:36:0202002:1458	24,00	45,65	0,3	0,1370	0,13441
1748	42:36:0102001:27948	28,00	53,26	0,3	0,1598	0,15681
1749	42:36:0102001:27974	56,00	106,52	0,3	0,3196	0,31361
1750	42:36:0103001:15856	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1751	42:36:0103001:15684	99,00	188,31	0,3	0,5649	0,55442
1752	42:36:0103001:16019	1,00	2,18	0,3	0,0065	0,00642
1753	42:36:0103001:16031	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1754	42:36:0202001:2470	24,00	47,83	0,3	0,1435	0,14081
1755	42:36:0102001:28235	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1756	42:36:0201001:78	5,00	9,51	0,3	0,0285	0,02800
1757	42:36:0201005:846	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1758	42:36:0201003:3568	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1759	42:36:0102003:19	10,00	19,02	0,3	0,0571	0,05600
1760	42:36:0101003:14464	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1761	42:36:0102001:24729	55,00	104,62	0,3	0,3139	0,30801
1762	42:36:0102002:2840	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1763	42:36:0101003:14583	35,00	66,57	0,3	0,1997	0,19601
1764	42:36:0201004:969	3,00	5,71	0,3	0,0171	0,01680
1765	42:36:0102001:28844	6,00	11,41	0,3	0,0342	0,03360
1766	42:36:0103001:16675	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1767	42:36:0202002:1516	49,00	93,20	0,3	0,2796	0,27441
1768	42:36:0102002:2978	6,00	11,41	0,3	0,0342	0,03360
1769	42:36:0101001:5800	2,00	3,80	0,3	0,0114	0,01120
1770	42:36:0101002:3246	25,00	54,35	0,3	0,1630	0,16001
1771	42:36:0202003:1283	16,00	30,43	0,3	0,0913	0,08960
1772	42:36:0103001:16869	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1773	42:36:0103002:3746	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1774	42:36:0101003:14909	28,00	53,26	0,3	0,1598	0,15681
1775	42:36:0103001:16848	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1776	42:36:0202002:1520	50,00	95,11	0,3	0,2853	0,28001
1777	42:36:0101002:3247	22,00	41,85	0,3	0,1255	0,12321
1778	42:36:0201004:984	17,00	32,34	0,3	0,0970	0,09520
1779	42:36:0102001:29130	28,00	53,26	0,3	0,1598	0,15681
1780	42:36:0201002:3520	2,00	3,80	0,3	0,0114	0,01120
1781	42:36:0102001:29131	26,00	58,01	0,3	0,1740	0,17080
1782	42:19:0201004:1203	26,00	4,43	0,3	0,0133	0,01304
1783	42:19:0201003:834	16,00	4,57	0,3	0,0137	0,01344
1784	42:36:0103002:3764	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1785	42:36:0103002:3776	14,00	26,63	0,3	0,0799	0,07840
1786	42:36:0201002:3534	2,00	3,80	0,3	0,0114	0,01120
1787	42:36:0202003:1299	16,00	30,43	0,3	0,0913	0,08960
1788	42:36:0202001:2588	16,00	30,43	0,3	0,0913	0,08960
1789	42:19:0201004:1237	18,00	3,07	0,3	0,0092	0,00903
1790	42:36:0103002:3783	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,00560
1791	42:36:0202001:2591	39,00	74,18	0,3	0,2225	0,21841
1792	42:36:0102002:3043	17,00	32,34	0,3	0,0970	0,09520
1793	42:36:0102002:3042	28,00	53,26	0,3	0,1598	0,15681
1794	42:19:0201004:1247	3,00	0,51	0,3	0,0015	0,00150
1795	42:36:0101003:15070	100,00	222,46	0,3	0,6674	0,65496
1796	42:19:0000000:146	194,00	166,11	0,3	0,4983	0,48905
1797	42:19:0302023:275	44,00	37,67	0,3	0,1130	0,11092
1798	42:19:0302023:276	9,00	7,71	0,3	0,0231	0,02269
1799	42:19:0301002:162	11,00	8,08	0,3	0,0242	0,02378
1800	42:19:0302005:183	12,00	10,27	0,3	0,0308	0,03025
1801	42:19:0302017:821	179,00	153,26	0,3	0,4598	0,45124
1802	42:19:0302002:216	3,00	2,57	0,3	0,0077	0,00756
1803	42:19:0302002:217	3,00	2,57	0,3	0,0077	0,00756
1804	42:19:0302025:370	4,00	3,42	0,3	0,0103	0,01008

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земель- ного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	План на 2024 г.		в том числе рас- ходы на передачу э/э
				Налоговая ставка, %	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.	
1805	42:19:0302019:152	4,00	3,42	0,3	0,0103	0,01008
1806	42:19:0111003:1042	27,00	11,09	0,3	0,0333	0,03264
1807	42:19:0302025:388	4,00	3,42	0,3	0,0103	0,01008
1808	42:19:0302022:204	6 114,00	1 187,37	1,5	17,8106	17,47933
1809	42:19:0302025:375	4,00	3,42	0,3	0,0103	0,01008
1810	42:19:0212005:1005	4,00	9,30	0,3	0,0279	0,02738
1811	42:19:0302026:942	2,00	1,71	0,3	0,0051	0,00504
1812	42:19:0204002:2892	4,00	1,04	0,3	0,0031	0,00307
1813	42:19:0302026:946	3,00	2,57	0,3	0,0077	0,00756
1814	42:19:0302012:79	19,00	16,27	0,3	0,0488	0,04790
1815	42:19:0302025:395	1,00	0,86	0,3	0,0026	0,00252
1816	42:19:0302026:972	1,00	0,86	0,3	0,0026	0,00252
1817	42:19:0302008:1231	22,00	18,84	0,3	0,0565	0,05546
1818	42:19:0301017:636	16,00	13,70	0,3	0,0411	0,04033
1819	42:33:0103011:29	11,00	22,42	0,3	0,0673	0,06602
1820	42:33:0103003:280	24,00	48,93	0,3	0,1468	0,14405
1821	42:33:0103003:294	64,00	130,47	0,3	0,3914	0,38413
1822	42:33:0103003:305	2,00	4,08	0,3	0,0122	0,01200
1823	42:33:0103003:293	15,00	30,58	0,3	0,0917	0,09003
1824	42:33:0101002:100	50,00	101,93	0,3	0,3058	0,30010
1825	42:33:0101002:101	14,00	28,54	0,3	0,0856	0,08403
1826	42:33:0102016:223	48,00	97,85	0,3	0,2936	0,28810
1827	42:33:0102017:117	7,00	14,27	0,3	0,0428	0,04201
1828	42:33:0102017:1041	2,00	4,08	0,3	0,0122	0,01200
1829	42:33:0102003:119	32,00	65,24	0,3	0,1957	0,19207
1830	42:33:0104005:81	14,00	28,54	0,3	0,0856	0,08403
1831	42:33:0000000:148	27,00	55,04	0,3	0,1651	0,16206
1832	42:33:0000000:147	40,00	81,54	0,3	0,2446	0,24008
1833	42:33:0000000:334	28,00	57,08	0,3	0,1712	0,16806
1834	42:33:0103014:121	4,00	8,15	0,3	0,0245	0,02401
1835	42:19:0207001:129	64,00	29,12	0,3	0,0874	0,08574
1836	42:33:0102012:446	10,00	20,39	0,3	0,0612	0,06002
1837	42:33:0103014:195	41,00	83,58	0,3	0,2507	0,24609
1838	42:33:0104002:120	1 621,00	390,00	1,5	5,8500	5,74119
1839	42:33:0102013:774	11,00	22,42	0,3	0,0673	0,06602
1840	42:33:0102011:195	1,00	2,04	0,3	0,0061	0,00600
1841	42:33:0103013:220	1,00	2,04	0,3	0,0061	0,00600
1842	42:33:0103007:223	1,00	2,04	0,3	0,0061	0,00600
1843	42:33:0102003:206	19,00	38,73	0,3	0,1162	0,11404
1844	42:33:0103014:213	11,00	22,42	0,3	0,0673	0,06602
1845	42:33:0101009:174	3,00	6,12	0,3	0,0183	0,01801
1846	42:33:0201001:431	8,00	3,96	0,3	0,0119	0,01165
1847	42:33:0103014:218	2,00	4,08	0,3	0,0122	0,01200
1848	42:33:0102009:316	19,00	38,73	0,3	0,1162	0,11404
1849	42:33:0103015:607	18,00	36,69	0,3	0,1101	0,10804
1850	42:19:0206002:723	18,00	7,83	0,3	0,0235	0,02304
1851	42:33:0101002:532	18,00	36,69	0,3	0,1101	0,10804
1852	42:33:0103001:104	30,00	61,16	0,3	0,1835	0,18006

Статья расходов «Налог на имущество»

Порядок исчисления и уплаты налога на имущество устанавливается НК РФ. Согласно главе 30 НК РФ для российских организаций налогом на имущество с 01.01.2019 облагается недвижимое имущество (включая имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение или доверительное управление, внесенное в совместную деятельность), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств, в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского

учета. Ставка налога на имущество на 2024 год установлена в размере 2,2% от среднегодовой стоимости имущества. В расчете необходимой валовой выручки налог на имущество учтен на основании п.28 Основ ценообразования.

Согласно пункту 1 статьи 374 НК РФ объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения НК РФ.

Предложение Общества на 2024 год составляет 149 414,28 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 149 414,28 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице.

Таблица 34

Расходы по статье «Налог на имущество» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г. (+/-)
Налог на имущество	149 414,28	149 414,28	0,00

Таблица 35

Расчет налога на имущество на 2024 год

Остаточная стоимость по состоянию на:	Остаточная стоимость основных средств, облагаемых по ставке 2,2% (руб.)
на 1 января 2024 года	7 161 588,30
на 1 февраля 2024 года	7 097 063,45
на 1 марта 2024 года	7 035 714,32
на 1 апреля 2024 года	6 974 365,19
на 1 мая 2024 года	6 913 628,76
на 1 июня 2024 года	6 852 967,70
на 1 июля 2024 года	6 792 306,65
на 1 августа 2024 года	6 731 733,29
на 1 сентября 2024 года	6 671 257,10
на 1 октября 2024 года	6 610 803,14
на 1 ноября 2024 года	6 550 357,94
на 1 декабря 2024 года	6 490 029,07
на 1 января 2025 года	6 430 218,67
Средняя стоимость имущества за отчетный период, руб.	6 793 233,35
Налоговая ставка, %	2,2%
Сумма налога, руб.	149 451,13
в том числе расходы по передаче электроэнергии	149 414,28

Статья расходов «Прочие налоги и сборы»

Предложение Общества на 2024 год составляет 3 883,49 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 3 883,49 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице.

Таблица 36

Расходы по статье «Прочие налоги и сборы» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Расходы, принятые РЭК учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г. (+/-)	Пояснения
Прочие налоги и сборы, в т.ч.:	Расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (представлено дополнительно, т. 1 стр. 123-124, 126-127 приложение в электронном виде к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Сводный расчет расходов по статье «Налоги и другие обязательные платежи» за 2022 (т. 3 стр. 50 приложения к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).	3 883,49	3 883,49	0,00	К учету приняты расходы в размере 3 883,49 тыс. руб.
Транспортный налог	Пообъектный расчет транспортного налога на 2024 год (т. 308 стр. 266-270).	3 701,39	3 701,39		Общая величина транспортного налога на 2024 год составила 3 771,54 тыс. руб., в том числе расходы по передаче электроэнергии, принятые к учету, составили 3 701,39 тыс. руб. согласно пообъектного расчета транспортного налога на 2024 год. Расчет представлен в таблице.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	Сводный расчет затрат по статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» на 2024 год. Нормативно-правовое обоснование к расчету затрат по статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду» (т. 390 стр. 3-10).	182,10	182,10		Рассчитать точную величину платы НВОЗ на 2024 году не представляется возможным. Фактическая величина платы НВОЗ за 2022 год составила 171,98 тыс. руб. (материалы тарифного дела т.309 стр. 11-680). При корректировке расходов в размере 171,98 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2023-2024 года (ИПЦ 2023 - 6%, ИПЦ 2024 - 7,2%) их величина составит 195,42 тыс. руб., что превышает величину, заявленную Обществу. К учету приняты расходы на плату НВОЗ в размере 182,10 тыс. руб., заявленном Обществу.

Пообъектный расчет транспортного налога на 2024 год

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистрации	Налоговая база, л. с.	план на 2024 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.
	Итого расходов					3 771,54
	в том числе по передаче э/э					3 701,39
	Головной офис					2 006,21
1	NISSAN DIESEL	У 902 РУ 42	05.02.2007	350,00	85,0	29,75
2	Автомобиль IVECO STRALIS AT 440	Р 398 ХМ 42	31.03.2009	429,80	85,0	36,53
3	Автомобиль IVECO TRAKKER тягач седельный	Н 008 УА 42	11.03.2010	379,44	85,0	32,25
4	Автомобиль грузовой-тягач седельный Scania G380 CA6X4HSZ	А 854 АС 142	29.12.2011	379,00	85,0	32,22
5	Автомобиль грузовой-тягач седельный Scania G380 CA6X4HSZ	А 855 АС 142	29.12.2011	379,00	85,0	32,22
6	Автомобиль КАМАЗ 43118 с КМУ	В 733 ЕР 142	29.03.2016	300,00	85,0	25,50
7	Автомобиль мастерская передвижная УСТ 54531В	Н 340 УА 42	17.03.2010	245,00	65,0	15,93
8	Автомобиль самосвал Камаз 65115-6058-78 (N3)	С 883 ВН 142	13.08.2013	281,52	85,0	23,93
9	Автомобиль самосвал Камаз 65115-6058-78 (N3)	Т 734 ВН 142	10.09.2013	281,52	85,0	23,93
10	Автомобиль УСТ 54531В мастерская-передвижная	В 007 АА 142	15.04.2011	245,00	65,0	15,93
11	КАМАЗ 65115-6058-23(А4)	В 286 ЕР 142	15.03.2016	298,00	85,0	25,33
12	Кран автомобильный КС-35714К-2	У 421 ВУ 142	26.12.2013	225,00	65,0	14,63
13	Кран автомобильный КС-35714К-2 на шасси Камаз-43118	В 046 ВР 142	27.06.2013	224,40	65,0	14,59
14	Кран автомобильный КС-35719-7-02 на шасси Камаз-43118-15	Х 809 ВХ 42	19.03.2014	225,00	65,0	14,63
15	Тягач Сидельный СТРАЛИС(1)	Е 052 СХ 42	29.10.2007	352,24	85,0	29,94
16	Тягач Сидельный СТРАЛИС(2)	Е 053 СХ 42	29.10.2007	352,24	85,0	29,94
17	3010 GD	В 832 ЕР 142	06.04.2016	148,90	40,0	5,96
18	UAZ Hunter	В 230 ЕР 142	12.03.2016	128,00	14,0	1,79
19	UAZ Hunter	В 237 ЕР 142	12.03.2016	128,00	14,0	1,79
20	Автобус КАВЗ-4238-02 (80000647)	В 004 ХЕ 42	29.12.2008	210,00	45,0	9,45
21	Автогидроподъемник ПСС-131,22Э зав.№189 на шасси Камаз-43253	В 897 АН 142	12.04.2013	181,00	50,0	9,05
22	Автогидроподъемник телескопический ПСС-131,22Э на шасси КамАЗ-4326	М 509 АХ 142	03.03.2012	224,40	65,0	14,59
23	Автогидроподъемник ПСС-131-22Э зав.№236 (КАМАЗ-43502-45)	Е 420 ЕР 142	10.05.2016	260,00	85,0	22,10
24	Автокран КС 35719-7-02 на шасси КАМАЗ-43118	Х 967 УС 42	24.11.2010	224,40	65,0	14,59
25	Автомобиль 3010 1С автомастерская	О 566 ЕО 142	20.04.2016	119,00	40,0	4,76
26	Автомобиль Daewoo Novus грузовой-бортовой с манипулятором и корзиной	Т 416 АУ 142	29.06.2012	340,00	85,0	28,90
27	Автомобиль Fiat Doblo Cargo	А 734 ХР 42	18.08.2009	78,00	25,0	1,95
28	Автомобиль Fiat Ducato Therry T33	С 263 АВ 142	07.07.2011	131,00	14,0	1,83
29	Автомобиль Fiat Ducato	С 713 АВ 142	07.07.2011	110,00	40,0	4,40
30	Автомобиль Fiat Ducato	В 019 АВ 142	14.06.2011	110,00	40,0	4,40
31	Автомобиль Fiat Ducato	В 251 АА 142	13.04.2011	110,00	40,0	4,40
32	Автомобиль Fiat Ducato	В 295 АВ 142	14.06.2011	110,00	40,0	4,40
33	Автомобиль Fiat Ducato	В 297 АВ 142	14.06.2011	110,00	40,0	4,40
34	Автомобиль Fiat Ducato	В 330 АВ 142	14.06.2011	110,00	40,0	4,40
35	Автомобиль Fiat Ducato	В 487 АА 142	13.04.2011	110,00	40,0	4,40
36	Автомобиль Fiat Ducato	В 489 АА 142	18.04.2011	110,00	40,0	4,40
37	Автомобиль Fiat Ducato	В 546 АА 142	18.04.2011	110,00	40,0	4,40
38	Автомобиль Lexus LX570	У 450 ЕС 142	17.12.2010	367,00	135,0	49,55
39	Автомобиль Mitsubishi Pajero IV 3.2	С 550 ХХ 42	28.01.2010	190,00	45,0	8,55
40	Автомобиль Peugeot Boxer (автобус)	С 143 УТ 42	30.12.2010	120,00	25,0	3,00
41	Автомобиль Toyota Camry	А 454 КО 142	23.12.2011	181,00	45,0	8,15
42	Автомобиль Toyota Camry	Р 988 АО 142	23.12.2011	181,00	45,0	8,15
43	Автомобиль Toyota Camry	Р 990 АО 142	23.12.2011	181,00	45,0	8,15
44	Автомобиль Toyota Land Cruiser 150 (Prado)	А 892 АС 142	31.12.2011	282,00	135,0	38,07
45	Автомобиль Volkswagen Passat	В 979 ХР 42	27.08.2009	102,00	14,0	1,43
46	Автомобиль VOLKSWAGEN TOUNAREG	А 300 АО 42	16.03.2009	280,00	135,0	37,80
47	Автомобиль ВЕЗДЕХОД ХТ 800	42 КУ 3955	17.07.2007	63,00	25,0	1,58
48	Автомобиль ГАЗ -32212	АС 683 42	22.03.2016	106,80	25,0	2,67
49	Автомобиль ГАЗ-22177	Е 027 ЕР 142	12.04.2016	106,80	25,0	2,67
50	Автомобиль ГАЗ-СА3-2507	О 561 ЕО 142	12.04.2016	149,00	40,0	5,96
51	Автомобиль грузовой бортовой Daewoo Novus с краном манипул. Dong Yang SS1926	Н 794 АТ 142	29.12.2011	380,00	85,0	32,30
52	Автомобиль Камаз 65115-6058-78	С 877 УТ 42	14.01.2011	281,52	85,0	23,93
53	Автомобиль КАМАЗ-43118 с КМУ 780552	Е 043 ЕР 142	15.04.2016	300,00	85,0	25,50
54	Автомобиль самосвал Камаз 65115-N3	В 300 АВ 142	14.06.2011	281,52	85,0	23,93
55	Автомобиль УАЗ-390995	В 228 ЕР 142	12.03.2016	112,20	40,0	4,49
56	Автомобиль УАЗ-390995	В 229 ЕР 142	12.03.2016	112,20	40,0	4,49
57	Автомобиль УАЗ-390995	В 236 ЕР 142	12.03.2016	112,20	40,0	4,49
58	Автомобиль УАЗ-390995	В 238 ЕР 142	12.03.2016	112,20	40,0	4,49
59	Автомобиль УАЗ-390995	О 346 ЕО 142	04.03.2016	112,20	40,0	4,49
60	Автомобиль УАЗ-390995	О 352 ЕО 142	04.03.2016	112,20	40,0	4,49
61	Автомобиль УАЗ-390995	К 234 ТС 82	21.10.2016	112,20	40,0	4,49
62	Автомобиль УАЗ-390995	К 667 ТС 82	22.11.2016	112,20	40,0	4,49

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	план на 2024 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.
63	Автомобиль УАЗ-390995	K 668 TC 82	22.11.2016	112,20	40,0	4,49
64	Автомобиль УАЗ-390995	E 637 EH 142	28.04.2015	112,20	40,0	4,49
65	Автомобиль УАЗ-390995	E 638 EH 142	28.04.2015	112,20	40,0	4,49
66	Автомобиль УАЗ-390995	E 640 EH 142	28.04.2015	112,20	40,0	4,49
67	Автомобиль-фургон АФ-372720	X 340 AH 142	31.10.2011	116,00	40,0	4,64
68	Автомобиль-фургон АФ-372720	A 889 AC 142	11.01.2012	116,00	40,0	4,64
69	Автопогрузчик Komatsu FD50AT-7	42 KA 6352	01.04.2009	95,00	25,0	2,38
70	Бульдозер (трактор с бульдозерным и рыхлительным оборудованием)	42 KC 4768	30.06.2011	180,00	25,0	4,50
71	Вездеход Can-Am Commander XT 1000EFI	42 KC 5620	25.08.2011	84,32	35,0	2,95
72	Автомобиль ГАЗ-А22Р32 (Газель Некст)	B 523 EP 142	22.03.2016	149,60	40,0	5,98
73	Гидроцикл RXT X 255 Silver 318B	РЮК 0245	03.04.2009	255,00	150,0	38,25
74	Измельчительный комплекс MERLO TRE TMME MM180B №3MFB3C4E00003	42 KP 5405	26.05.2015	200,00	25,0	5,00
75	КО-510 Д на базе ЗИЛ (илососная машина)	C 279 TA 42	29.02.2008	130,50	40,0	5,22
76	Кран автомобильный КС-35719-7-02 на шасси Камаз-43118-46	K 470 EB 142	04.06.2014	300,00	85,0	25,50
77	Кран самоходный КС-4372В	42 KP 4346	26.02.2015	180,00	25,0	4,50
78	Машина бурильная БМ-205В	42 KK 0558	05.04.2016	81,00	25,0	2,03
79	Машина бурильная БМ-205В	42 KK 0559	05.04.2016	81,00	25,0	2,03
80	Машина бурильная БМ-205В	42 KP 7236	26.01.2016	81,00	25,0	2,03
81	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82 с отвальным оборудова- нием (с бурами 0,36мм, 0,50мм)	42 KC 4563	28.04.2011	81,00	25,0	2,03
82	Машина бурильно-крановая БМ-205Д	42 KA 5575	22.04.2009	81,00	25,0	2,03
83	Машина бурильно-крановая БМ-205Д	42 KP 4618	19.03.2015	81,00	25,0	2,03
84	Минипогрузчик Locust L903	42 KC 5320	29.07.2011	71,94	25,0	1,80
85	Передвижная мастерская	K 423 EM 142	08.04.2015	119,00	40,0	4,76
86	Передвижная мастерская	K 440 EM 142	08.04.2015	119,00	40,0	4,76
87	Передвижная мастерская	K 453 EM 142	08.04.2015	119,00	40,0	4,76
88	Погрузчик МКСМ-800	42 KA 6353	01.04.2009	45,00	25,0	1,13
89	Погрузчик Bobcat T770	42 KB 6723	26.09.2013	93,00	25,0	2,33
90	Погрузчик Komatsu FD50AT-7 сер.№ 107942	42 KV 2913	25.04.2007	95,00	25,0	2,38
91	Погрузчик LOCUST L853,сер.№241/А/06+Отвал	42 KV 1611	09.03.2007	58,50	25,0	1,46
92	Погрузчик самоходный BOBCAT S770	42 KK 4468	30.09.2016	92,00	25,0	2,30
93	Погрузчик самоходный BOBCAT S770	42 KP 4663	02.04.2015	93,00	25,0	2,33
94	Погрузчик фронтальный Longgong LG855	42 KC 0481	26.02.2010	220,41	25,0	5,51
95	Погрузчик-экскаватор 3CXF 14M2WM	42 KP 4397	10.03.2015	92,00	25,0	2,30
96	Погрузчик-экскаватор 4CXSI5H2WM с.н. 2111456	42 KB 6757	08.10.2013	101,00	25,0	2,53
97	Погрузчик-экскаватор 4CXSI5H2WM с.н. 2113860	42 0487 KP	13.03.2014	100,00	25,0	2,50
98	Погрузчик-экскаватор 4CXSI5H2WM с.н. 211519	42 KB 7615	20.11.2013	101,00	25,0	2,53
99	Погрузчик-экскаватор 4CXSI5H2WM с.н. 2255165	42 0486 KP	13.03.2014	100,00	25,0	2,50
100	Погрузчик-экскаватор 4CXSI5H2WM с.н.2107020	42 KB 3984	09.04.2013	100,00	25,0	2,50
101	Погрузчик-экскаватор JCB 3CXF14M2WM	42 KK 4314	29.11.2016	92,00	25,0	2,30
102	Погрузчик-экскаватор XCMG WZ30-25	42 KB 0903	26.07.2012	88,40	25,0	2,21
103	Подъемник с раб. платф.ПСС-141(Камаз-431)	T 400 TO 42	22.07.2008	225,00	65,0	14,63
104	Подъемник с рабочей платформой ПСС-141.28Э	B 918 AH 142	12.04.2013	225,00	65,0	14,63
105	Подъемник стрел.самоходный 481270-3(ППС-141.29Э на шасси КАМАЗ-5350-42)	T 592 EA 142	08.04.2014	280,00	85,0	23,80
106	Прицепной подъемник Dinolift 210 XT	42 KP 2230	04.09.2014	6,50	25,0	0,16
107	Снегоболотоход ARGO 750YDI	42 KC 1691	28.12.2010	31,00	25,0	0,78
108	Снегоболотоход гусеничный ГАЗ-3409»Бобр»	42 KA 8942	27.11.2009	125,00	25,0	3,13
109	Снегоход 69 YETI ARMY 600 HO E-TEC	42 KB 2729	16.01.2013	114,24	50,0	5,71
110	Снегоход 69 YETI ARMY 600 HO E-TEC	42 KB 2730	16.01.2013	114,24	50,0	5,71
111	Снегоход BRP Ski-Doo SKANDIC SWT600 ETEC	42 KP 6784	05.12.2011	114,24	50,0	5,71
112	Снегоход BRP Ski-Doo SKANDIC SWT600 ETEC	42 KC 7035	07.12.2011	114,24	50,0	5,71
113	Снегоход Lynx Xtrim Commander LTD 600ETEC	42 KP 3352	27.01.2015	114,24	50,0	5,71
114	Снегоход Lynx Xtrim Commander LTD 600ETEC	42 KC 5619	25.08.2011	114,24	50,0	5,71
115	Установка горизонтально-направленного бурения на гусеничном ходу Ditch Witch JT3020 MACH1	42 KP 2635	18.11.2014	146,00	25,0	3,65
116	Экскаватор многоковшовый цепной ЭТЦ-2086.01-01	42 KC 3609	11.10.2016	81,03	25,0	2,03
117	Экскаватор -погрузчик JCB3CX	42 KC 0488	01.03.2016	92,00	25,0	2,30
118	Экскаватор -погрузчик JCB3CX	42 KC 0489	01.03.2016	92,00	25,0	2,30
119	Экскаватор -погрузчик JCB3CXF14L2WM	42 KP 4611	17.03.2015	85,00	25,0	2,13
120	Экскаватор траншейный цепной ЭТЦ-2086	42 KC 7484	19.01.2012	81,09	25,0	2,03
121	Экскаватор-бульдозер Элазовец	42 KA 6351	02.06.2009	78,00	25,0	1,95
122	Экскаватор-погрузчик 4CXSI4WSSM	42 KB 2727	17.01.2013	100,90	25,0	2,52
123	Экскаватор-погрузчик CAT 434F (с/н LDH00190)	42 KB 3944	26.03.2013	88,38	25,0	2,21
124	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO (сер.№F30620)	42 KC 1182	30.11.2010	100,64	25,0	2,52
125	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO	42 KA 5594	04.05.2009	100,60	25,0	2,52
126	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO	42 KC 5321	28.07.2011	100,64	25,0	2,52
127	Электроштабелер Yale MR14(риктрак)	42 KP 4679	09.04.2015	8,70	25,0	0,22
128	CHEVROLET NIVA 212300-55	O 688 EC 142	28.02.2017	79,60	5,5	0,44
129	CHEVROLET NIVA 212300-55	O 689 EC 142	28.02.2017	79,60	5,5	0,44
130	CHEVROLET NIVA 212300-55	O 649 EC 142	28.02.2017	79,60	5,5	0,44
131	Автомобиль УАЗ-390995	C 377 EE 142	21.02.2017	112,20	40,0	4,49

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	план на 2024 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.
132	Автомобиль УАЗ-390995	Н 344 КХ 142	21.02.2017	112,20	40,0	4,49
133	Автомобиль УАЗ-390995	У 340 ЕЕ 142	21.02.2017	112,20	40,0	4,49
134	Подъемник стрел.самоходный 481230-F (ППС-131.22Э на шасси КА-МАЗ-43502-45)	Е 064 ЕТ 142	07.03.2017	260,00	85,0	22,10
135	Автомобиль УАЗ-390995	Е 485 ЕТ 142	30.03.2017	112,20	40,0	4,49
136	Кран -манипулятор автомобильный (бортовой) УЭСТ 483В-01	Е 583 ЕТ 142	31.03.2017	312,00	85,0	26,52
137	Снегоход Lynx Commander 800 R ETEC	42 КК 6292	16.03.2017	146,88	50,0	7,34
138	Экскаватор -погрузчик JCB 3CX 14M2WM	42 КК 6333	21.03.2017	92,00	25,0	2,30
139	Трактор гусеничный Беларусь 82.1	42 КК 6339	22.03.2017	81,00	25,0	2,03
140	Трактор гусеничный Беларусь 1221.2	42 КК 6340	22.03.2017	129,98	25,0	3,25
141	Трактор гусеничный Беларусь 82.1	42 КК 6518	04.04.2017	81,00	25,0	2,03
142	CHEVROLET NIVA 212300-55	В 859 ЕХ 142	07.06.2017	79,60	5,5	0,44
143	CHEVROLET NIVA 212300-55	Т 891 ЕТ142	08.06.2017	79,60	5,5	0,44
144	Автопогрузчик (вилочный) Hanghcha CPCD30-RW13	42 КК 9275	03.10.2017	62,54	25,0	1,56
145	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Е 920 ЕУ 142	25.10.2017	134,90	40,0	5,40
146	Автомобиль бортовой с КМУ 780552	Н 053 ЕУ 142	27.10.2017	300,00	85,0	25,50
147	Самоходная буровая установка DITCH WITCH JT1220 MACH1	42 КК 9410	19.10.2017	60,00	25,0	1,50
148	Автомобиль бортовой с КМУ 780552	О 941 ЕУ 142	19.12.2017	300,00	85,0	25,50
149	Трактор Беларусь 82.1	42 КВ 7974	25.04.2014	81,00	25,0	2,03
150	Машина бурильно-крановая БМ-205В	42 КС 3505	21.04.2011	82,00	25,0	2,05
151	Погрузчик-экскаватор XCMG W230-25	42 КС 7644	12.04.2012	88,40	25,0	2,21
152	ОПТ-9195	42 КУ 3990	20.09.2008	81,63	25,0	2,04
153	Трактор Буларус 82.1	42 КА 7838	23.08.2010	81,00	25,0	2,03
154	Машина бурильно-крановая БМ-205В	42 КС 4782	14.07.2011	81,00	25,0	2,03
155	CHEVROLET NIVA 212300-55	Р 094 ЕР 142	24.03.2016	79,60	5,5	0,44
156	Электротехническая лаборатория 3259V1	Н 890 ЕС 142	21.09.2016	119,00	40,0	4,76
157	Бурильно-крановая БМ-205В	42 КС 5286	03.05.2012	81,00	25,0	2,03
158	МАШИНА БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ БМ-205В	42 КС 5336	04.08.2011	81,00	25,0	2,03
159	CHEVROLET NIVA 212300-55	Е 436 ВУ 142	11.04.2014	79,60	5,5	0,44
160	Машина бурильно-крановая БМ-205Д	42 КУ 8871	20.11.2007	78,00	25,0	1,95
161	УАЗ-390944	Х 271 ХЕ 42	29.04.2009	107,00	40,0	4,28
162	ОПТ-9195	42 КУ 3989	20.03.2008	81,63	25,0	2,04
163	CHEVROLET NIVA 212300-55	Х 509 ВМ 142	03.04.2014	79,60	5,5	0,44
164	Погрузчик LW300F	42 КС 2447	12.01.2012	125,17	25,0	3,13
165	Автогидроподъемник Камаз-43502-45 ПСС-131.22Э	У 840 ВЕ 142	04.04.2015	260,00	85,0	22,10
166	Экскаватор колесный KOMATSU WB97S	42 КА 8710	20.09.2010	100,60	25,0	2,52
167	Трактор Беларусь 82.1	42 КУ 3968	04.03.2008	78,00	25,0	1,95
168	Экскаватор-Погрузчик JCB 3CX 14M2WM	42 КО 2890	30.01.2018	92,00	25,0	2,30
169	Экскаватор-Погрузчик JCB 4CX 14H2WA	42 КО 2889	30.01.2018	100,00	25,0	2,50
170	Грузовой-тягач седельный Scania G440CA6X4HSA	Е 125 КА 142	21.02.2018	441,00	85,0	37,49
171	Кран автомобильный КС-35719-7-02 на шасси КАМАЗ-43118-46	В 907 КА 142	16.02.2018	300,00	85,0	25,50
172	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	В 861 ЕР 142	22.03.2018	134,90	40,0	5,40
173	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Е 906 КА 142	22.03.2018	148,90	40,0	5,96
174	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Т 528 ЕТ 142	22.03.2018	148,90	40,0	5,96
175	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55	Е 584 КА 142	13.03.2018	79,60	5,5	0,44
176	Автомобиль LADA LARGUS, K5035L	Е 883 КА 142	21.03.2018	87,00	8,0	0,70
177	ГАЗ-2705 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	Е 943 КА 142	21.03.2018	106,80	40,0	4,27
178	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	Е 895 КА 142	21.03.2018	106,80	40,0	4,27
179	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	Е 855 КА 142	21.03.2018	106,80	40,0	4,27
180	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	Е 868 КА 142	21.03.2018	106,80	40,0	4,27
181	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	Е 941 КА 142	21.03.2018	106,80	40,0	4,27
182	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	О 274 КА 142	30.03.2018	106,80	40,0	4,27
183	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	О 260 КА 142	30.03.2018	106,80	40,0	4,27
184	Автомобиль КАМАЗ-65115-42	Е 851 КА 142	21.03.2018	280,00	85,0	23,80
185	Фургон общего назначения Ford Transiit 3227DP	О 465 КА 142	06.04.2018	155,04	50,0	7,75
186	Фургон общего назначения Ford Transiit 3227DP	О 502 КА 142	06.04.2018	155,04	50,0	7,75
187	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	О 383 КА 142	04.04.2018	106,80	40,0	4,27
188	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	О 484 КА 142	04.04.2018	106,80	40,0	4,27
189	Бульдозер SHANTUI SD16	42 КО 0910	03.05.2018	178,23	25,0	4,46
190	Передвижная лаборатория 47953-0000010-32	Т 560 КА 142	03.05.2018	148,90	40,0	5,96
191	Автомобиль LADA GRANTA	Х 354 КВ 142	28.08.2018	87,00	8,0	0,70
192	Кран автомобильный КС-55713-5К-3 на шасси КАМАЗ-43118-46	В 784 КЕ 142	18.09.2018	300,00	85,0	25,50
193	Автомобиль бортовой с КМУ 780542	Т 494 КК 142	19.02.2019	300,00	85,0	25,50
194	Автомобиль бортовой с КМУ 780542	Т 434 КК 142	19.02.2019	300,00	85,0	25,50
195	Передвижная лаборатория 4732-0000010-60	В 372 КМ 142	11.03.2019	148,90	40,0	5,96
196	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Т 816 КК 142	20.03.2019	148,90	40,0	5,96
197	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Т 936 КК 142	20.03.2019	148,90	40,0	5,96
198	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Т 917 КК 142	20.03.2019	148,90	40,0	5,96
199	Трактор Беларусь 82.1	42 КО 5841	19.03.2019	81,00	25,0	2,03
200	Микроавтобус HYUNDAI H-1	М 709 КМ 142	25.04.2019	170,00	45,0	7,65
201	Передвижная мастерская 3034L3	У 866 КК 142	15.04.2019	148,90	40,0	5,96

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	план на 2024 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.
202	Передвижная мастерская 3034L3	У 093 KE 142	15.04.2019	148,90	40,0	5,96
203	Автомобиль грузопассажирский 22278E	В 232 KH 142	09.07.2019	125,12	40,0	5,00
204	Автомобиль грузопассажирский 22278E	В 090 KH 142	09.07.2019	125,12	40,0	5,00
205	Автомобиль грузопассажирский 22278E	В 243 KH 142	09.07.2019	125,12	40,0	5,00
206	Автомобиль грузопассажирский 22278E	В 225 KH 142	09.07.2019	125,12	40,0	5,00
207	Автомобиль CHEVROLET NIVA	E691KP142	14.01.2020	79,60	5,5	0,44
208	Автомобиль Бортовой с КМУ, модель 780552	A 795 KO 142	11.02.2020	300,00	85,0	25,50
209	Автомобиль вакуумный 28344E	A 958 KO 142	14.02.2020	148,90	40,0	5,96
210	Автомобиль ГАЗ Соболь	A 040 KC 142	28.02.2020	106,70	40,0	4,27
211	Автомобиль ГАЗ Соболь	A 079 KC 142	28.02.2020	106,70	40,0	4,27
212	Автомобиль ГАЗ Соболь	M 307 KP 142	21.02.2020	106,70	40,0	4,27
213	Автомобиль ГАЗ Соболь	A 344 KC 142	06.03.2020	106,70	40,0	4,27
214	Автомобиль ГАЗ Соболь	A 863 KC 142	24.03.2020	106,70	40,0	4,27
215	Автобус YUTONG ZK6938HB9	AX 233 42	27.03.2020	245,00	45,0	11,03
216	Экскаватор-погрузчик JCB 3CX	42 MA 0040	04.02.2020	92,00	25,0	2,30
217	Автогидроподъемник ПСС-131.22Э зав.№225(КАМАЗ-43502-4 шЕ2452121дЕ2762008	H 088 EK 142	26.12.2014	260,00	85,0	22,10
218	Экскаватор-погрузчик JCB 3CXT14M2NM	3655 MA 42	04.02.2021	93,00	25,0	2,33
219	Седельный тягач Mercedes-Benz Actros 2645 LS	C 292 KY 142	05.03.2021	449,00	85,0	38,17
220	Автомобиль специальный грузовой бортовой оснащенный краном-манипулятором, модель 780542	C 847 KY 142	20.03.2021	300,00	85,0	25,50
221	Автомобиль специальный грузовой бортовой оснащенный краном-манипулятором, модель 780542	C 836 KY 142	20.03.2021	300,00	85,0	25,50
222	Автомобиль специальный грузовой бортовой оснащенный краном-манипулятором, модель 780542	C 826 KY 142	20.03.2021	300,00	85,0	25,50
223	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	T 914 KX 142	30.03.2021	107,00	40,0	4,28
224	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	T 880 KX 142	30.03.2021	107,00	40,0	4,28
225	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	T 903 KX 142	30.03.2021	107,00	40,0	4,28
226	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	T 931 KX 142	31.03.2021	107,00	40,0	4,28
227	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	T 852 KX 142	31.03.2021	107,00	40,0	4,28
228	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	C 965 KY 142	31.03.2021	107,00	40,0	4,28
229	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Y 300 KY 142	09.04.2021	106,70	40,0	4,27
230	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Y 297 KY 142	09.04.2021	106,70	40,0	4,27
231	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Y 608 KY 142	15.04.2021	106,70	40,0	4,27
232	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Y 580 KY 142	15.04.2021	106,70	40,0	4,27
233	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Y 577 KY 142	15.04.2021	106,70	40,0	4,27
234	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Y 354 KY 142	09.04.2021	106,70	40,0	4,27
235	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Y 274 KY 142	09.04.2021	106,70	40,0	4,27
236	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	X 253 KY 142	30.04.2021	106,70	40,0	4,27
237	Автогидроподъемник телескопический АПТ-30 на шасси КАМАЗ 43118-50	X 785 KY 142	14.05.2021	300,00	85,0	25,50
238	GFL110 LADA VESTA белый	A 486 HB 142	16.06.2021	106,00	14,0	1,48
239	219440 LADA Granta Белый	A 719 HB 142	23.06.2021	89,70	8,0	0,72
240	Грузопассажирский фургон 174392	A 639 HB 142	22.06.2021	125,00	40,0	5,00
241	Грузопассажирский фургон 174392	A 696 HB 142	22.06.2021	125,00	40,0	5,00
242	212300 LADA NIVA Travel	B 519 HB 142	13.07.2021	79,50	5,5	0,44
243	Экскаватор-погрузчик JCB 3CXT14M2NM	42 MA 7629	16.02.2022	93,00	25,0	2,33
	Анжеро-Судженск					76,52
244	УАЗ 31519	B 496 CO 42	16.08.2007	84,00	8,0	0,67
245	УАЗ 22069-04	B 498 CO 42	16.08.2007	84,00	25,0	2,10
246	УАЗ 390902	B 502 CO 42	16.08.2007	74,00	25,0	1,85
247	УАЗ 39099	B 503 CO 42	16.08.2007	84,00	25,0	2,10
248	УАЗ 22069-04	B 506 CO 42	16.08.2007	84,00	8,0	0,67
249	БКМ-317-01 Машина бурильно-крановая	A 261 BK 142	15.03.2013	117,00	40,0	4,68
250	УАЗ 220695-04	A 258 BK 142	15.03.2013	112,20	14,0	1,57
251	КС-35714К-2	A 259 BK 142	15.03.2013	224,30	65,0	14,58
252	УАЗ-390995(грузовой фургон)	A 873 BK 142	14.05.2013	112,20	40,0	4,49
253	УАЗ 390995(грузовой фургон)	E 286 BY 142	21.03.2014	112,20	40,0	4,49
254	УАЗ 390995(грузовой фургон)	E 231 BY 142	21.03.2014	112,20	40,0	4,49
255	БМ-205В	8292 MA 42	13.04.2010	81,00	25,0	2,19
256	TOYOTA MARK 11	Y 546 PY 42	07.03.2012	160,00	45,0	7,20
257	КАМАЗ 44108-10-92551490 тягач седельный	H 267 YE 42	05.07.2010	245,00	65,0	15,93
258	Мастерская передвижная 3034 L3	E 250 BY 142	13.03.2014	119,00	40,0	4,76
259	Мастерская передвижная 3034L3	E 307 BY 142	26.03.2014	119,00	40,0	4,76
	Белово					184,32
260	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55	Y 494 CK 42	06.06.2007	71,40	5,5	0,39
261	Автомобиль УАЗ-220694-04	A 901 TA 42	18.04.2008	107,00	25,0	2,68
262	Автомобиль УАЗ-315195	Y 924 XB 42	06.02.2009	128,00	14,0	1,79
263	Автомобиль ГАЗ-32213	H 115 AX 142	26.10.2012	106,80	25,0	2,67
264	Автомобиль УАЗ-220695-04	X 850 AC 142	27.02.2013	112,20	25,0	2,81
265	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55	M 780 EP 142	31.03.2016	79,60	5,5	0,44
266	Автокран КС-35714	O 909 TK 42	01.04.2021	230,00	65,0	14,95
267	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55	M 653 EB 142	01.04.2021	79,60	5,5	0,44

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	план на 2024 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.
268	Автомобиль Daewoo Novus	C 579 AX 142	01.04.2021	340,00	85,0	28,90
269	Автомобиль NISSAN DIESEL	Y 904 PY 42	01.04.2021	195,00	50,0	9,75
270	Автомобиль ЗИЛ 431412	K 296 CX 42	01.04.2021	150,00	40,0	6,00
271	Автомобиль Передвижная мастерская 3034L3*	M 696 BT 142	01.04.2021	119,00	40,0	4,76
272	Автомобиль УАЗ -390994	B 040 XY 42	01.04.2021	107,00	40,0	4,28
273	Автомобиль УАЗ 390994	B 008 CA 42	01.04.2021	99,00	25,0	2,48
274	Автомобиль УАЗ-390994	K 272 TE 42	01.04.2021	107,00	40,0	4,28
275	Автомобиль УАЗ-390995	M 632 EB 142	01.04.2021	112,20	40,0	4,49
276	Автоподъемник АП-18-07 ш. 4333627	K 004 CX 42	01.04.2021	128,00	40,0	5,12
277	Автоподъемник АП-18-10 на базе -3309	H 892 AY 142	01.04.2021	119,00	40,0	4,76
278	Машина бурильно-крановая БКМ-317	X 005 CC 42	01.04.2021	119,00	40,0	4,76
279	Экскаватор ЮМЗ 5731	7150 KA 42	01.04.2021	60,00	25,0	1,50
280	Автомобиль АПТ-17М на шасси ГАЗ-3307	H 696 XE 42	01.04.2021	119,00	40,0	4,76
281	Автомобиль ГАЗ-2705	X 989 HM 42	16.01.2008	140,00	40,0	5,60
282	Автомобиль тягач седельный 54531S-0000010-03	T 522 YB 42	22.05.2010	245,00	65,0	15,93
283	Автомобиль УАЗ-390944	O 666 TK 42	16.07.2008	107,00	40,0	4,28
284	Автомобиль УАЗ-390995	M 419 EB 42	25.03.2014	112,20	40,0	4,49
285	Автомобиль УАЗ-396254	K 570 CX 42	11.12.2007	99,00	8,0	0,79
286	Автомобиль УАЗ-396254	X 565 CC 42	25.10.2007	99,00	8,0	0,79
287	Автомобиль УАЗ-396255	C 184 BE 142	19.10.2012	112,00	14,0	1,57
288	Бурильно-крановая машина БМ-205Д	6984 MA 42	01.04.2008	78,04	25,0	1,95
289	Погрузчик-экскаватор JCB 3CXF14L2WM	6983 MA 42	09.12.2014	84,95	25,0	2,12
290	Снегоход Тайга СТ-500Д (42 6711 KA)	6986 MA 42	18.02.2002	49,90	20,0	1,00
291	Автомобиль КАМАЗ 65116	P 572 KM 42	20.04.2011	244,90	65,0	15,92
292	Автомобиль УАЗ-390995	P 259 AY 142	30.08.2013	112,20	40,0	4,49
293	Автомобиль УАЗ-390995	P 994 AY 142	13.03.2014	112,20	40,0	4,49
294	Автомобиль-лаборатория в/в испытаний ЛВИ,37894-0000010-06	B 720 YH 42	16.07.2014	116,30	40,0	4,65
295	Машина бурильно-крановая БМ-2058	9700 MA 42	13.04.2011	82,00	25,0	2,05
296	Погрузчик-экскаватор XCMG WZ 30-25	0751 MB 42	04.04.2012	88,40	25,0	2,21
	Киселевск					246,91
297	УАЗ-396252	M492TY42	29.10.2008	85,00	25,0	2,13
298	УАЗ-39099	M504TY42	29.10.2008	84,00	25,0	2,10
299	УАЗ-39094	M498TY42	29.10.2008	84,00	25,0	2,10
300	ГАЗ-3302	M473TY42	28.10.2008	140,00	40,0	5,60
301	ГАЗ а/подъемник ПА-17А-04	M718TY42	12.11.2008	119,00	40,0	4,76
302	4732-0000010-13	M496TY42	29.10.2008	117,00	40,0	4,68
303	УАЗ-390944	M506TY42	29.10.2008	99,00	25,0	2,48
304	А/подъемник АП-17А-07	M495TY42	29.10.2008	128,00	40,0	5,12
305	экскаватор ЕК-12	KN 15-90 42	25.05.2014	81,00	25,0	2,03
306	одношовный 9О-2101А	KY 60-63 42	20.11.2008	81,00	25,0	2,03
307	буровая грунторезная машина БГМ-24	KE 41-06 42	14.03.2006	81,00	25,0	2,03
308	Нива-шевролет 212300	P524TY42	23.10.2014	79,60	5,5	0,44
309	Ниссан X-TRALL	Y338PY42	29.11.2014	150,00	14,0	2,10
310	DAEWOO SUPER NOVUS	B294XP42	27.08.2009	420,00	85,0	35,70
311	Longgong LG855	KE 56-65 42	14.03.2010	220,41	25,0	5,51
312	УАЗ-390945	T154YE42	23.04.2010	112,00	40,0	4,48
313	трактор «Беларус 52.1»	KX 21-20 42	26.04.2010	81,00	25,0	2,03
314	КАВЗ 4238-02	M010TP42	23.12.2010	210,00	45,0	9,45
315	КС-55727-1 (автокран)	P666XM42	08.04.2011	250,00	65,0	16,25
316	ГАЗ 5312 (Вахта)	M 533 CE42	25.10.2014	120,00	25,0	3,00
317	БМ-205В на шасси МТЗ-82	39-13 KC 42	25.05.2011	82,00	25,0	2,05
318	БАГЕМ 27851-0000010	X018TK42	15.12.2011	123,80	40,0	4,95
319	КамаАЗ-4326-15 ПСС-131.22Э (автогидроподъемник)	M 582AX142	14.03.2012	224,40	65,0	14,59
320	УАЗ-390945	C 866 AM142	25.10.2014	112,00	40,0	4,48
321	КАМАЗ 35410	C 439 CO42	01.11.2012	210,00	65,0	13,65
322	ПАЗ 32053	C 529 CO42	22.11.2012	130,00	25,0	3,25
323	Автобус специальный 32841	K 850 XX42	27.12.2012	117,00	25,0	2,93
324	Электротехническая лаборатория 3732 GJ	Y 476 AC142	19.12.2012	119,00	40,0	4,76
325	Автобус специальный 32841	Y 410AY 142	23.04.2013	119,00	25,0	2,98
326	Передвижная мастерская 3034L3	E 214 BP 142	12.07.2013	119,00	40,0	4,76
327	TOYOTA CAMRY	H 277 CE42	21.03.2014	277,00	135,0	37,40
328	УАЗ-390995	A 180 BY142	22.03.2014	112,20	40,0	4,49
329	Передвижная мастерская 30	A 126 BY142	21.03.2014	119,00	40,0	4,76
330	CHEVROLET NIVA	A 158 BY142	08.04.2014	79,60	5,5	0,44
331	Экскаватор -погрузчик JCB3CXF14L2WM	KP 343142	17.03.2015	85,00	25,0	2,13
332	Автобетоносмеситель 58147А	C 402 EH142	02.04.2015	298,00	85,0	25,33
	Маринск					109,01
333	NISSAN DIESEL	Y 903 PY 42	30.09.2008	195,00	50,0	9,75
334	УАЗ-390994	H 719 TH42	08.10.2008	99,00	25,0	2,48
335	УАЗ-390944	H 682 TH42	04.10.2008	99,00	25,0	2,48
336	УАЗ-39094	H 681 TH42	04.10.2008	84,00	25,0	2,10

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	план на 2024 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.
337	УАЗ-220694-04	Н 703 TH42	07.10.2008	104,00	14,0	1,46
338	КС - 35714	Н 678 TH42	04.10.2008	230,00	65,0	14,95
339	ISUZU FORWARD	Р 474 XM42	15.09.2009	370,00	85,0	31,45
340	3284-0000010-03	Р 449 УВ 42	15.07.2010	117,00	40,0	4,68
341	УАЗ-390995	Р 821 УХ 42	16.03.2011	112,00	40,0	4,48
342	КамАЗ-43253-НЗ ПСС-131,22Э	М 695 АС 142	06.03.2012	180,00	50,0	9,00
343	2322ВВ ТА-18	Р 366 АС 142	05.06.2012	117,00	40,0	4,68
344	3034L3*	Р 403 ВК 142	05.04.2013	119,00	40,0	4,76
345	3034L3*	Р 405 ВК 142	05.04.2013	119,00	40,0	4,76
346	Баровая грунторезная машина БГМ-2У	42 KB 8990	04.03.2015	78,88	25,0	1,97
347	ОМТК НА III УАЗ 33-03	У 759 СН 42	01.04.2021	82,00	25,0	2,05
348	ЮМЗ - 6 АКЛ	42 МА 3840	13.04.2021	60,50	25,0	1,51
349	УАЗ-390995	Р 217 ВК 142	01.04.2021	112,20	40,0	4,49
350	Экскаватор ЭО 2621 г/н 4733	42 МА 8408	13.11.2014	78,88	25,0	1,97
	Осинники					179,67
351	ЗИЛ 131Н	Х 651 РТ 42	08.12.2006	150,00	40,0	6,00
352	АГП- 1804 ЗИЛ	Х 653 РТ 42	08.12.2006	150,00	40,0	6,00
353	УАЗ-220695-04	О 940УТ 42	27.05.2011	112,00	25,0	2,80
354	АП 18-10	М 988 АР 142	21.02.2012	119,00	40,0	4,76
355	47953-0000010-31 Автомобиль-мастерская	У 719 АО	15.05.2012	117,00	40,0	4,68
356	DAEWOO NOVUS	К 237 АС 142	03.07.2012	340,00	85,0	28,90
357	УАЗ 390995	Е 474 ВК 142	16.04.2013	112,20	40,0	4,49
358	ГАЗ-3302	Н 263 ЕК 142	05.03.2015	106,80	40,0	4,27
359	3732V5ИГАЗ33081	К 402 АК 142	21.07.2011	117,00	40,0	4,68
360	УАЗ390945	Е 073 ВК 142	20.02.2013	112,20	40,0	4,49
361	DAEWOO SUPER NOVUS	Х 260 УА 42	01.06.2010	420,00	85,0	35,70
362	УАЗ-22069504	М 003 УХ 42	15.12.2010	112,00	40,0	4,48
363	БМ-205 Д	0531 КР 42	06.03.2014	81,00	25,0	2,03
364	КС-35714 К-3	Н 502 СС 42	27.12.2013	225,00	65,0	14,63
365	УАЗ 390945	Е 120 ВК 142	25.02.2013	112,20	40,0	4,49
366	CHEVROLET NIVA 21230055	Е 119 ВК 142	28.02.2013	79,60	5,5	0,43
367	КамАЗ-4326-15 ПСС-131,22Э	М 546 АХ 142	20.03.2012	224,40	65,0	14,59
368	IVECO TRAKKER AT 440 T38T	Т 222 ТО 42	19.04.2013	379,44	85,0	32,25
	Прокопьевск					296,36
369	АВТОБУС ПАЗ-32054	Р 953 СР 42	11.10.2007	130,00	25,0	3,25
370	АВТОВЫШКА АП-17А	С 536 СО 42	24.08.2007	116,00	40,0	4,64
371	АВТОВЫШКА АП-17А	С 530 СО 42	24.08.2007	116,20	40,0	4,65
372	АВТОГИДРОПОДЪЕМНИК коленчатый на базе ГАЗ-33081 (марка 3732V5)	К 256 АВ 142	29.04.2011	117,00	40,0	4,68
373	АВТОКРАН КС-35714 ЗАВ.№2525(ШАССИ УРАЛ-5557)г/нМ357ТЕ42	М 357 ТЕ 42	12.03.2008	230,00	65,0	14,95
374	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-22069-04	С 512 СО 42	24.08.2007	84,00	8,0	0,67
375	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-22069-04	С 516 СО 42	24.08.2007	84,00	8,0	0,67
376	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39094	С 504 СО 42	23.08.2007	84,10	25,0	2,10
377	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39094	С 520 СО 42	24.08.2007	84,00	25,0	2,10
378	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39094	С 456 СО 42	23.08.2007	84,00	25,0	2,10
379	АВТОМОБИЛЬ NISSAN DIESEL	Т 285 РХ 42	30.01.2007	220,00	65,0	14,30
380	АВТОМОБИЛЬ NISSAN DIESEL	М 466 ТЕ 42	17.07.2010	430,00	85,0	36,55
381	АВТОМОБИЛЬ ВАЗ 21053	С 532 СО 42	24.08.2007	71,40	5,5	0,39
382	АВТОМОБИЛЬ ВАЗ-21053	Р 384 СР 42	21.09.2007	71,40	5,5	0,39
383	АВТОМОБИЛЬ ГАЗ 31105-120	С 453 СО 42	23.08.2007	130,60	14,0	1,83
384	АВТОМОБИЛЬ ГАЗ 53 (ЦИСТЕРНА)	Х 833 СВ 42	08.05.2007	120,00	40,0	4,80
385	АВТОМОБИЛЬ ГАЗ АТП-17М	Х 834 СВ 42	08.05.2007	119,00	40,0	4,76
386	АВТОМОБИЛЬ ГРУЗОВОЙ БОРТОВОЙ DAEWOO NOVUS С КРА- НОМ МАНИПУЛЯТОРОМ	Х 620 АО 142	09.02.2012	380,00	85,0	32,30
387	АВТОМОБИЛЬ ДЭУ СУПЕР НОВУС	Е 002 ХР 42	17.07.2010	420,00	85,0	35,70
388	АВТОМОБИЛЬ ИЖ-27175-036	Р 477 ХМ 42	08.09.2009	74,50	25,0	1,86
389	АВТОМОБИЛЬ МАЗ-555102-223 ШАССИ №9070	Х 718 СВ 42	04.05.2007	216,00	65,0	14,04
390	АВТОМОБИЛЬ МАЗ-642208-230	Р 547 ХМ 42	16.02.2012	400,00	85,0	34,00
391	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390902	С 449 СО 42	23.08.2007	74,00	25,0	1,85
392	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	Т 994 РХ 42	06.03.2007	99,00	25,0	2,48
393	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	Х 369 СА 42	22.03.2007	99,00	25,0	2,48
394	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	Р 355 ТА 42	07.02.2008	99,00	25,0	2,48
395	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390945	А 548 ХУ 42	06.04.2010	112,00	40,0	4,48
396	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390945	А 549 ХУ 42	06.04.2010	112,00	40,0	4,48
397	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39099	С 476 СО 42	23.08.2007	84,00	25,0	2,10
398	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39099	С 440 СО 42	22.08.2007	84,00	25,0	2,10
399	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 490 СО 42	23.08.2007	85,00	25,0	2,13
400	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 485 СО 42	23.08.2007	85,00	25,0	2,13
401	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 523 СО 42	24.08.2007	85,00	25,0	2,13
402	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 468 СО 42	23.08.2007	85,00	25,0	2,13
403	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	М 335 ТЕ 42	18.03.2008	107,00	40,0	4,28
404	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	М 356 ТЕ 42	19.03.2008	107,00	40,0	4,28

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	план на 2024 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.
405	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	М 355 ТЕ 42	19.03.2008	107,00	40,0	4,28
406	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	Т 995 PX 42	06.03.2007	99,00	25,0	2,48
407	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390995	Х 885 АО 142	22.02.2012	112,00	40,0	4,48
408	АВТОПОГРУЗЧИК HangCha CPCD50X-RXW19	42 КА 8623	03.12.2010	85,00	25,0	2,13
409	АВТОПОДЪЕМНИК АП-17А-04 Ш.№33070050004417	С 475 СО 42	23.08.2007	119,00	40,0	4,76
410	БУРИЛЬНАЯ МАШИНА БМ-205В НА ШАССИ МТЗ-82 42КР1809	42 КР 1809	25.01.2010	82,00	25,0	2,05
411	БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ МАШИНА БМ-205В	42 КА 2045	25.12.2007	78,88	25,0	1,97
412	БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ МАШИНА БМ-205В	42 КА 2046	25.12.2007	78,88	25,0	1,97
413	МАШИНА БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ БМ-205Д-01 НА Ш.МТЗ-82	42 КА 2037	20.04.2009	81,00	25,0	2,03
414	МАШИНА КОММУНАЛЬНО-СТРОИТ.МКСМ800	42 КЕ 0998	16.07.2009	45,00	25,0	1,13
415	ЭКСКАВАТОР ОДНОКОВШОВЫЙ ЕК-12 ЗАВ.2267(РАМА 71)	42 КН 8675	16.07.2009	81,60	25,0	2,04
416	Экскаватор-погрузчик JCB 3СХF14L2WM	42 РК 3458	24.03.2015	85,00	25,0	2,13
417	ЭЛЕКТРОЛАБОРАТОРИЯ ППУ-2Е ГАЗ 3308	С 463 СО 42	23.08.2007	116,30	40,0	4,65
	Таштагол					237,32
418	КС-34714К-2	Н 532 УА 42	20.11.2010	224,00	65,0	14,56
419	УАЗ-220695-04 спец.пассажирский	Т 823 УК 42	25.09.2010	112,00	25,0	2,80
420	УАЗ-390945 грузовой	А 941 УК 42	30.10.2010	112,00	40,0	4,48
421	УАЗ-390995 грузовой фургон	Т 825 УК 42	25.09.2010	112,00	40,0	4,48
422	УАЗ-396254 специальный	А 996 УК 42	10.11.2010	99,00	25,0	2,48
423	УАЗ-390995 грузовой фургон	А 940 УК 42	30.10.2010	112,00	40,0	4,48
424	УАЗ-396255 спец.пассажирский	Т 826 УК 42	25.09.2010	112,00	25,0	2,80
425	А/Подъемник АП17А-07	Т 769 УК 42	30.11.2010	128,00	40,0	5,12
426	Машина бурильно-крановая БМ-205В	0717 КС 42	11.10.2010	81,00	25,0	2,03
427	Машина бурильно-крановая БКМ-317-03	Е 800 ХК 42	25.09.2010	117,00	40,0	4,68
428	Снегоход»БУРАН-АДЕ»	0718 КС 42	11.10.2010	34,00	20,0	0,68
429	Снегоход»БУРАН-АДЕ»	0719 КС 42	11.10.2010	34,00	20,0	0,68
430	КАМАЗ 44108-10	Н 067 ХВ 42	11.12.2010	245,00	65,0	15,93
431	Трактор БЕЛАРУС-82.1	0733 КС 42	29.10.2010	81,00	25,0	2,03
432	ГАЗ-27527	Р 570 ХМ 42	25.12.2010	123,80	40,0	4,95
433	ГАЗ3897-0000010-17	У 129 УН 42	09.12.2010	117,30	40,0	4,69
434	LADA,212140	У 286 УН 42	25.01.2011	80,90	8,0	0,65
435	LADA,212140	У 287 УН 42	25.01.2011	80,90	8,0	0,65
436	ГАЗ-33081	С 207 УТ 42	26.01.2011	117,30	40,0	4,69
437	ГАЗ-3897-0000010-17	Р 621 УС 42	28.05.2011	117,00	40,0	4,68
438	ГАЗ-3732 АГПИ-22(Автовышка)	Р 328 УС 42	02.04.2011	117,00	40,0	4,68
439	УСТ 54532В	Т 145 АК	13.10.2011	230,00	65,0	14,95
440	А/Подъемник АП-18-07	У 159 СН 42	30.08.2011	128,00	40,0	5,12
441	TOYOTA RAV4	О 493 АО 142	20.12.2011	152,00	45,0	6,84
442	ГАЗ-33081	Т 569 АК 142	28.02.2012	117,00	40,0	4,68
443	Мастерская передвижная 58492А(58492-0000010-10)	Т 566 АК 142	28.02.2012	224,40	65,0	14,59
444	КАМАЗ-4326-15 ПСС-131.22Э	М 581 АХ 142	20.03.2012	224,40	65,0	14,59
445	Погрузчик-экскаватор SDLG LGB680	8744 КС 42	03.04.2012	78,85	25,0	1,97
446	Погрузчик-экскаватор XCMG WZ30-25	8756 КС 42	25.04.2012	88,37	25,0	2,21
447	УСТ 54531J	Т 815 АК 142	05.05.2012	280,20	85,0	23,82
448	Бурильно-крановая БМ-205В	8781 КС 42	28.06.2012	81,00	25,0	2,03
449	Погрузчик-экскаватор XSMG WZ 30-25	8800 КС 42	28.08.2012	88,37	25,0	2,21
450	МITSUBISHI CANTER грузовой-бортовой	Х 998 ТК 42	23.05.2013	155,00	50,0	7,75
451	3034L3* Передвижная мастерская	М 462 БК 142	25.07.2013	119,00	40,0	4,76
452	Электротехническая лаборатория на шасси ГАЗ-33081	М 767 БК 142	25.10.2013	119,00	40,0	4,76
453	ГАЗ AZ1R32 грузовой с борт	М 561 БК 142	31.10.2013	120,00	40,0	4,80
454	МITSUBISHI OUTLANDER легковой	Н 126 БК 142	27.05.2014	167,00	45,0	7,52
455	КАМАЗ-43502-45 ПСС-131.22Э	Н 648 БК 142	07.04.2015	260,00	85,0	22,10
456	CHEVROLET NIVA 212300-55	М 018 ЕР 142	22.03.2016	79,50	5,5	0,44
	Тисуль					216,57
457	Nissan-Disel	с 525 рх 42	21.02.2008	220,00	65,0	14,30
458	УАЗ-390994	к 481 ст 42	22.01.2008	107,00	40,0	4,28
459	GHEVROLET NIVA	р 458 тк 42	23.09.2008	79,60	5,5	0,44
460	Бурильно-крановая машина БМ-205Д	5836 ку	19.09.2008	78,00	25,0	1,95
461	УАЗ-396254	р 462 тк 42	23.09.2008	99,00	8,0	0,79
462	УАЗ-390994	к 482 ст 42	22.04.2008	107,00	40,0	4,28
463	УАЗ-396254	к 269 ст 42	21.02.2008	99,00	8,0	0,79
464	УАЗ-390992	р 457 тк 42	23.09.2008	85,00	25,0	2,13
465	4795-000010-33 Автомобиль-мастерская	р 397 хм 42	29.04.2010	86,20	25,0	2,16
466	УАЗ-315194	к 378 ст 42	25.03.2008	104,00	14,0	1,46
467	УАЗ-396254	р 469 тк 42	25.09.2008	99,00	8,0	0,79
468	Трактор МТЗ-82 с машиной БМ-205	42 ку 1784	25.03.2008	75,00	25,0	1,88
469	ЗИЛ131НА	е 793 тм 42	12.08.2010	105,00	40,0	4,20
470	А/подъемник АП-18-04	р 459 тк 42	27.02.2007	116,00	40,0	4,64
471	Трактор Беларус-82.1	5837 ку 42	19.09.2008	78,86	25,0	1,97
472	Трактор Гусеничный ДТ-75М	42 КА 3779	03.12.2009	89,73	25,0	2,24
473	УАЗ-315195	е 323 уо 42	25.01.2011	128,00	14,0	1,79

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	план на 2024 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.
474	DAEWOO NOVUS	к 902 ух 42	02.06.2012	340,00	85,0	28,90
475	Бульдозер Т-170	42 кт 8292	03.07.2013	170,00	25,0	4,25
476	Автогидроподъемник УРАЛ4320-1922-30BC-28У	в 728 тк 42	17.10.2013	240,00	65,0	15,60
477	УАЗ-390995	О 597 ВК 142	20.03.2014	112,20	40,0	4,49
478	Трактор ЮМЗ-6КЛ	42 КА 3775	01.10.2009	60,50	25,0	1,51
479	УАЗ-390944	К 059 СТ 42	20.11.2007	99,00	25,0	2,48
480	УАЗ-396254	К 057 СТ 42	20.11.2007	99,00	25,0	2,48
481	CHEVROLET NIVA 212300	К 272 СТ 42	20.03.2008	79,60	5,5	0,44
482	«Буран» СБ-640МД	42 КА 3774	01.10.2009	34,00	20,0	0,68
483	Снегоход «Буран-АДБ»	42 КА 5611	05.04.2010	34,00	20,0	0,68
484	Автовышка АП - 18 - 04	У 756 РУ 42	15.03.2007	116,00	40,0	4,64
485	Автокран КС - 55722 - 1 «Юргинец»	Р 457 ХМ 42	22.04.2010	230,00	65,0	14,95
486	Кран - манипулятор автомобильный 5875	С 595 ХР 42	28.02.2010	260,00	85,0	22,10
487	Трактор Беларусь 82.1	42 МА 8366	18.03.2008	78,00	25,0	1,95
488	Трактор гусеничный ДТ - 75	5105 КУ 42	07.02.2008	89,76	0,0	0,00
489	Трактор Т - 150К	42 МА 8367	07.02.2008	165,00	25,0	4,13
490	Трактор трелёвочный ТТ - 4	42 МА 8368	15.03.2010	130,00	25,0	3,25
491	Экскаватор ЭО 2621	4733 КА 42	21.09.2009	78,88	25,0	1,97
492	Автомобиль УАЗ - 315195	С 424 СС 42	01.08.2009	128,00	14,0	1,79
493	Автомобиль ГАЗ - 31105	С 515 РХ 42	07.03.2007	130,00	14,0	1,82
494	Автомобиль УАЗ - 396254	Е 226 ТВ 42	20.05.2008	107,00	40,0	4,28
495	Автомобиль УАЗ - 396254	С 524 РХ 42	07.03.2007	99,00	25,0	2,48
496	Автомобиль УАЗ - 396254	А 956 РО 42	25.01.2007	99,00	25,0	2,48
497	Автомобиль УАЗ - 396254	С 523 РХ 42	07.03.2007	99,00	25,0	2,48
498	ВАЗ - 21053 LADA 2105	С 669 РХ 42	26.04.2007	71,40	5,5	0,39
499	Газ - 322132 «Микроавтобус»	АТ 43142	12.03.2019	140,00	25,0	3,50
500	Трактор МТЗ-80.1	42 МА 8363	23.10.2008	78,00	25,0	1,95
501	Тягач лесовозный УРАЛ с ГМ СФ-65С	Р 568 ХМ 42	16.02.2010	230,00	65,0	14,95
502	ГАЗ-33023«Газель»	М 001 СА 42	09.02.2012	140,00	40,0	5,60
503	Автомобиль УАЗ - 390995	Т 873 АС 142	26.02.2013	112,20	40,0	4,49
504	Газ - 32212 «Автобус»	АС 426 42	05.03.2015	107,00	25,0	2,68
505	Погрузчик LW300F	МА 8365 КС	12.01.2012	125,17	25,0	3,13
	Топки					86,81
506	Автогидроподъемник коленчатый на базе ГАЗ-33081	Р 491 АВ 142	29.11.2011	117,00	40,0	4,68
507	Автокран КС-35714К-3 «Ивановец»	В 223 ТУ 42	03.12.2011	280,00	85,0	23,80
508	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82	42 серия КС № 6064	15.05.2012	81,00	25,0	2,03
509	Автогидроподъемник 2322ВВ ТА-18 на базе Егерь II 33081	Р 409 АМ 142	18.05.2012	117,00	40,0	4,68
510	Автомобиль ГАЗ 330232-2288, инв.№80393	О 094 ВТ 142	08.02.2013	106,80	40,0	4,27
511	Автомобиль УАЗ-396255, инв.№80394	О 239 ВГ 142	18.02.2013	112,20	14,0	1,57
512	CHEVROLET NIVA L X9L212300-55	У 967 ВХ 142	01.04.2014	79,60	5,5	0,44
513	Трактор промышленный «Беларус-82.1»«	42КО6505	27.06.2019	81,03	25,0	2,03
514	КС-2571Б	Н278ТН42	03.09.2010	150,00	40,0	4,00
515	УАЗ-390995	К581УТ42	13.07.2011	112,00	40,0	2,99
516	TOYOTA MARK II	У547 РУ42	20.03.2012	160,00	45,0	4,80
517	DAEWONOVUS	Т417АУ142	10.07.2012	340,00	85,0	19,27
518	УАЗ-390995	Т319ВК142	10.10.2012	112,20	40,0	2,99
519	УАЗ-390945	Т852ВК142	26.02.2013	112,20	40,0	2,99
520	УАЗ-390995	Е001ВХ142	12.04.2013	112,20	40,0	2,99
521	УАЗ-390995	Н244ВУ142	18.03.2014г.	112,20	40,0	2,99
522	CHEVROLET NIVA 212300-55	Н215ВУ142	01.04.2014	79,60	5,5	0,29
	Югра					131,85
523	УАЗ-390945	Е 705 УХ 42	18.03.2011	112,00	40,0	4,48
524	ТРАКТОР «БЕЛАРУС-82.1»	9923 КС 42	07.06.2012	81,09	25,0	2,03
525	3732GJ	У 227 ВВ 142	03.08.2012	119,00	40,0	4,76
526	2322ВВ ТА-18 заводской № 038	Х 511 ВС 142	09.04.2013	117,00	40,0	4,68
527	УАЗ-390995	Х 560 ВС 142	12.04.2013	112,20	40,0	4,49
528	САМОХОДНАЯ МАШИНА ТРАКТОР БЕЛАРУС 82.1	42 МА 8730	28.09.2010	81,00	25,0	2,03
529	САМОХОДНАЯ МАШИНА ТРАКТОР Буроям МТЗ 82 БМ 205	42 МА 8732	15.06.2010	80,00	25,0	2,00
530	БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ МАШИНА БМ-205Д	42 МА 8731	25.06.2013	78,00	25,0	1,95
531	ГАЗ-27527 ГРУЗОВОЙ ФУРГОН ЦЕЛЬНОМЕТАЛЛИЧЕСКИЙ (7 МЕСТ)	Р 476 ХМ 42	31.05.2011	123,80	40,0	4,95
532	DAEWOO NOVUS грузовой-ботротой с манипулятором	Н 429 АТ 142	24.02.2012	380,00	85,0	32,30
533	УАЗ-315196	С 716 АУ 142	21.12.2012	112,20	14,0	1,57
534	УАЗ-390945	С 905 АУ 142	05.03.2013	112,20	40,0	4,49
535	КАМАЗ-43502-45 ПСС-131.22Э	О 567 ЕН 142	02.04.2015	260,00	85,0	22,10
536	Автогидроподъемник коленчатый на базе ГАЗ-33081	У 589 УУ42	06.05.2011	117,00	40,0	4,68
537	УАЗ-390995	Х 521 ВМ 142	28.03.2014	112,20	40,0	4,49
538	ГАЗ-330273	Х 540 ВМ 142	03.04.2014	106,80	40,0	4,27
539	Автогидроподъемник 2322ВВ ТА-18	Т 759 АН 142	26.04.2012	117,00	40,0	4,68
540	УАЗ 390995	Х 084 ВМ 142	07.09.2013	112,20	40,0	4,49
541	МITSUBISHI PAJERO IO	У 562 РУ 42	07.12.2011	130,00	14,0	1,82

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистрации	Налоговая база, л. с.	план на 2024 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога на 2024 г., тыс. руб.
542	КС-35719-1-02 на шасси КаМАЗ 43253R	С 510 СО 42	24.04.2012	240,00	65,0	15,60

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды»

Отчисления на социальные нужды производятся на основании НК РФ. Согласно статье 425 НК РФ на 2024 год утверждены следующие ставки:

Пенсионный фонд Российской Федерации:

- в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 22% процента;
- свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10 %;

Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Указанные ставки применяются к суммам выплат и иных вознаграждений, начисленных предприятием в пользу физических лиц.

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Согласно Уведомлению о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 08.04.2022 (т. 310 стр.3-4) размер страховых взносов от несчастных случаев на производстве составляет 0,4%. Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Предложение Общества на 2024 год составляет 982 497,81 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 639 489,61 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-343 008,20) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно, приложение к письму № 04/ДЭТ-34/5053 от 11.12.2023 вх. № 7195 от 11.12.2023*). Уведомление о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере (0,4%) от 08.04.2022 (т. 310 стр.3-4).

Предлагается включить в НВВ 2024 года расходы на отчисления на социальные нужды из расчета 30,4% от ФОТ принятого к учету на 2024 год в размере 2 103 584,23 тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице.

Таблица 38

Расходы по статье «Отчисления на страховые нужды» на 2024 год (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г., (+/-)
Отчисления на социальные нужды	982 497,81	639 489,61	-343 008,20

Статья расходов «Прочие неподконтрольные расходы»

Предложение Общества на 2024 год составляет 2 223,10 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 2 223,10 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно, т. 1 стр. 123-124, 126-127 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023*). Расчет затрат по статье «Расходы по услугам банков» по филиалам Общества на 2024 год (т. 310 стр.5-11). Заявки на открытия расчетных счетов по филиалам. Договоры на расчетно-кассовое обслуживание по филиалам. Договоры на проведение расчетов по операциям с использованием банковских карт. Договоры эквайринга по филиалам (расчеты посредством терминалов) и пр. (т.310-т.311).

Рассчитать точную величину расходов по услугам банка на 2024 году не представляется возможным. Величина фактических расходов по услугам банка, принятая к учету РЭК за 2022 год, составила 1 986,36 тыс. руб. (материалы тарифного дела т.310-311). При корректировке расходов в размере 1 986,36 тыс. руб. на плановые ИПЦ 2023-2024 года (ИПЦ 2023 - 6%, ИПЦ 2024 - 7,2%) их величина составит 2 257,14 тыс. руб., что превышает величину, заявленную Обществом. К учету приняты расходы по услугам банка в размере 2 223,10 тыс. руб., заявленном Обществом.

Расходы по статье представлены в таблице.

Таблица 39

Расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г., (+/-)
Прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.:	2 223,10	2 223,10	0,00
Услуги по услугам банка	2 223,10	2 223,10	0,00

Статья расходов «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования»

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов являются:

- постановление Правительства РФ от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее Основы ценообразования);
- методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22;
- методические указания по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее по тексту – Методические указания по определению выпадающих доходов).

Настоящее экспертное заключение выполнено по результатам анализа документальной и технико-экономической обоснованности размера расходов связанных выполнением работ, указанных в пп. 2 пункта 4 и пп. 4 пункта 4 Методических указаний.

Согласно пп. 2 пункта 4 и пп. 4 пункта 4 Методических указаний к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

4.2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с абзацами девятым - двенадцатым пункта 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее - расходы по мероприятиям «последней

мили» и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение);

4.4) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом «2» настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение (далее - расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно).

При анализе отчета организации эксперты руководствовались следующими подходами для учета затрат по технологическому присоединению:

1) акт о технологическом присоединении (далее Акт о ТП) должен быть подписан в 2022 г. или ранее.

Согласно п. 87 Основ ценообразования сетевая организация рассчитывает размер выпадающих доходов в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

В примечании 1) приложения 1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 11.09.2014 № 215-э/1, указано, что для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности и длины линий (столбец (ст.) 4) и суммы (ст. 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Договор считается выполненным, когда обе стороны выполнили свои обязанности. Фактическим исполнением обязанностей является подписание с обеих сторон акта об осуществлении технологического присоединения (далее Акт). При не подписании Акта договор считается не выполненным и, соответственно, выпадающие доходы сетевой организации не учитываются. Если Акт подписан годом позже, чем год, на который РЭК – Кузбасса были установлены выпадающие доходы, то выпадающие доходы сетевой организации также не учитываются;

2) согласно п. 27 Основ ценообразования, при расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные. В соответствии с указанным, величина затрат по мероприятиям принимается равной величине, которая указана в оборотно-сальдовой ведомости по счету 01;

3) затраты должны быть направлены на мероприятия «последней мили», а не на реконструкцию существующих сетей для подключения заявителей.

Организация представила обосновывающие документы о выполнении мероприятий согласно пп. 2 пункта 4 и пп. 4 пункта 4 Методических указаний по определению выпадающих доходов для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей по следующим категориям заявителей:

1. Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно составили 873 298,63 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль;
2. Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили 312 932,52 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно составили $1\,186\,231,15 = 873\,298,63 + 312\,932,52$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Для подтверждения величины расходов за 2022 год организация представила:

- Отчеты о выполненных работах по технологическому присоединению;
- Заявки на присоединение энергопринимающих устройств потребителей;
- Договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технические условия;
- Акты о выполнении технических условий;
- Акты об осуществлении технологического присоединения;
- Акты допуска в эксплуатацию прибора учета электрической энергии;
- Акты приемки основного средства ОС-1;
- Акты приемки выполненных работ КС-2 (ОС-3);
- Оборотно - сальдовая ведомость по счету 01 за 2022 год;
- Схемы, включающие вновь построенный объект, утвержденные техническим руководителем;

- Другие необходимые документы.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно. По мнению экспертов, затраты составили $893\,339,58 = 594\,883,66 + 298\,455,93$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Снижение фактических затрат затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно на 278 414,97 тыс. руб. произошло по следующим причинам.

1. Заявители Шарова Ирина Сергеевна, ГКУ «Дирекция автомобильных дорог Кузбасса», Шуманова Светлана Юрьевна, Крылатов Николай Дмитриевич, Мирзоев Смиил Магомедович, Гришина Галина Дмитриевна, Зыков Александр Александрович, Левыкин Леонид Александрович, Сафенко Константин Сергеевич, Тюрина Валентина Николаевна, Карье Вера Владимировна, Трошкин Иван Иванович, Шарова Нина Васильевна, Новиков Андрей Викторович, Трофимов Алексей Викторович, Золотухина Наталья Владимировна, Иванова Александра Николаевна, Евсеева Валентина Ивановна, Завьялова Валентина Викторовна, Красильников Илья Вадимович, Казюн Оксана Владимировна, Старцева Антонина Викторовна, Микрюкова Марина Геннадьевна, Титов Юрий Александрович, Евдокимов Евгений Александрович, Соколов Олег Иванович, Большаков Константин Викторович, Небельская Антонина Тихоновна, Шумбасов Алексей Юрьевич, Багина Ольга Геннадьевна, Наговицына Вера Михайловна, Хохлов Александр Дмитриевич, Курочкина Елена Анатольевна, Востренко Светлана Османовна, Расходова Тамара Леонидовна, Афанасьева Нина Максимовна, Березин Максим Юрьевич, Лунева Оксана Вячеславовна, Эннс Татьяна Александровна, Климов Андрей Михайлович, Медведев Владимир Андреевич, Бондаренко Нина Александровна, Ткач Галина Николаевна, Светкин Вячеслав Александрович, Макарьевская Марина Владимировна, Агуреева Галина Михайловна, Ткач Вячеслав Анатольевич, Маханцев Николай Сергеевич, Ткачев Александр Сергеевич, Швецов Виталий Евгеньевич, Терещенко Максим Иванович, Комлик Андрей Анатольевич, Колесникова Алена Васильевна, Бейдель Людмила Григорьевна, Савинкова Евгения Михайловна, Кузнецов Виталий Дмитриевич, Мороз Наталья Геннадьевна, Хижняк Николай Павлович, Данилов Алексей Афанасьевич, Пыхтарев Дмитрий Владимирович, Филиппова Инна Викторовна, Середа Евгений Викторович, Киланов Виктор Егорович, Калинин Алексей Анатольевич, Гизатулин Алмаз Хабибулович, Баловнева Маргарита Даутовна, Мамзолов Александр Борисович, Резаева Надежда Викторовна, Касьянов Алексей Николаевич, Жибинова Мария Алексеевна, Павленко

Александр Сергеевич, Шиль Инна Ивановна, Сосновских Оксана Юрьевна, Сосновских Юрий Яковлевич, Иващук Наталья Алексеевна, Шулепова Татьяна Александровна, Чуева Елена Валерьевна, Бафоев Толиб Асрорович, Шарафутдинов Рафик Абдрашитович, Герасименко Вера Петровна, Гурьева Светлана Викторовна, Гордеев Леонид Васильевич, Поздняков Евгений Александрович, Клочков Владимир Викторович, Кулагин Александр Викторович, Гаденов Николай Степанович, Зезюлина Наталья Борисовна, Вотякова Марина Борисовна, Левченко Дарья Анатольевна, Симонов Константин Александрович, Васичкин Александр Николаевич, Федоров Владимир Геннадьевич, Дружинин Петр Тимофеевич, Корепанов Юрий Анатольевич, Голота Александр Викторович, Кожевникова Наталья Анатольевна, Кобзев Алексей Петрович, Булатов Антон Викторович, Чабан Вера Федоровна, Штейнбрехер Ольга Александровна, Хомутова Татьяна Анатольевна, Холмахмадов Андрей Хайрадинович, Щербинина Наталья Анатольевна, Кулигина Ирина Петровна, Гетман Артем Юрьевич, Попова Лидия Николаевна, Юрьева Нина Николаевна, Фрикель Олеся Александровна, Прокудина Ольга Викторовна, Поздняков Сергей Федорович, Илюшникова Гульмира Султанбековна, Штанько-Волостникова Марианна Михайловна, Леншин Андрей Анатольевич, Фоменков Валерий Андреевич, Дэкон Татьяна Алексеевна, Тортумашев Сергей Николаевич, Кузнецова Зинаида Ивановна, Кокорин Михаил Геннадьевич, Кожеуров Александр Михайлович, Демин Евгений Анатольевич, Сафиулина Ирина Александровна, Парзукаев Султан Татаевич, Григорьев Сергей Маркович, СНТСН «Березка-1», Андреев Николай Павлович, Полищук Надежда Михайловна, Юрченко Елена Витальевна, Файзов Анатолий Михайлович, Столяров Александр Иванович, Фоменко Сергей Петрович, Ижоко Лариса Алексеевна, Кисляков Вячеслав Викторович, Дьячкова Яна Александровна, Усольцев Александр Григорьевич, Выюнов Валерий Александрович, Попов Владимир Викторович, Романенко Игорь Николаевич, Лобасов Максим Сергеевич, Панфилов Юрий Анатольевич, Федорова Ольга Павловна, Литвинцева Людмила Сергеевна - Фактическое расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «КЭНК» превышает расстояние, определенное в соответствии с п. 17 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861. В связи с указанным затраты на общую сумму 278 414,97 тыс. руб. не могут быть учтены.

2. Снижение фактических затрат по заявителям, присоединяемая мощность которых свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно на 14 476,60 тыс. руб. произошло по следующим причинам.

2.1. Заявитель Евстефеева Мария Сергеевна - Мероприятия не соответствуют ТУ. В ТУ основной источник питания ф 0,4-3 ТП-АН-419-6/0,4 Ф-6-21 ДГ, а актах: о выполнении ТУ, об осущ. ТП, допуска ПУ в эксплуатацию ф 0,4-2 ТП-АН-419-6/0,4 Ф-6-21 ДГ. В выписке из постановления Администрации Анжеро-Судженского округа о выдаче на использования з/у отсутствует подпись Главы городского округа. В приходном кассовом ордере отсутствует печать, нет подписи главного бухгалтера. В связи с указанным затраты на общую сумму 1 815,95 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.2. Заявитель Оганесян Сусанна Сергушовна - В выписке из постановления Администрации Анжеро-Судженского округа о выдаче на использования з/у отсутствует подпись Главы городского округа. В приходном кассовом ордере отсутствует печать, нет подписи главного бухгалтера. В связи с указанным затраты на общую сумму 1 750,67 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.3. Заявитель Романов Константин Евгеньевич - Акт о выполнении технических условий от 31.10.2022 подписан цифровой подписью Серачкова А.Б., срок действия сертификата подписи до 15.01.2022. Следовательно, документ не имеет юридической силы. В связи с указанным затраты на общую сумму 261,61 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.4. Заявитель ИП Мирзоев Бахриддин Салохидинович - На приходном кассовом ордере отсутствует печать, нет подписи главного бухгалтера. Акт о выполнении ТУ подписан цифровой подписью директора Манекина А.С., срок действия сертификата подписи не указан. В связи с указанным затраты на общую сумму 36,11 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.5. Заявитель ООО «Новая сетевая компания» - В ТУ основной источник питания ф 0,4-23, ТП встроенное в РП-10 6/0,4 кВ, Ф-18, РП-1, Ф-6-12 ГЭС, в актах: о выполнении ТУ, об осуществлении ТП, допуска ПУ в эксплуатацию основной источник питания ф 0,4-21, ТП встроенное в РП-10 6/0,4 кВ, Ф-18, РП-1, Ф-6-12 ГЭС. В выписке из постановления Администрации Анжеро-Судженского округа о выдаче на использования з/у отсутствует подпись Главы городского округа. Акт о приемке-передаче объекта основных средств ОС-1 не представлен (представлены ОС-1 на мероприятия, выполненные по договору 01-927/21 от 18.01.2022). Отсутствуют платежные документы, подтверждающие факт оплаты расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям. В связи с указанным затраты на общую сумму 361,54 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.6. Заявитель Юдина Ольга Анатольевна - Отсутствуют документы, подтверждающие факт оплаты расходов на технологическое присоединение к электрическим

сетям. В связи с указанным затраты на общую сумму 39,63 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.7. Заявитель Ахунов Павел Валерьянович - Выполненные мероприятия не соответствуют ТУ. ТУ предусмотрена точка присоединения ф. 0,4-14 ТП-172, в актах ф. 0,4-8 ТП-172. В связи с указанным затраты на общую сумму 30 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.8. Заявитель Горбачев Геннадий Михайлович - Приходный кассовый ордер: отсутствует печать и подпись главного бухгалтера. В связи с указанным затраты на общую сумму 50,20 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.9. Заявитель ИП Сапранович Надежда Юрьевна - На приходном кассовом ордере отсутствует печать и подпись главного бухгалтера. В связи с указанным затраты на общую сумму 97,56 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.10. Заявитель ООО ПКФ «Мария-Ра» - Отсутствуют платежные документы, подтверждающие факт оплаты расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям. В выписке из постановления Администрации Анжеро-Судженского округа о выдаче на использования з/у отсутствует подпись Главы городского округа. В связи с указанным затраты на общую сумму 213,36 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.11. Заявитель Шукюров Эльшан Агашах Оглы - В акте допуска ПУ в эксплуатацию, отсутствуют подписи представителей сетевой организации. В приходном кассовом ордере отсутствует печать. В связи с указанным затраты на общую сумму 16,66 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.12. Заявитель Управление по капитальному строительству и вопросам жилищно-коммунального хозяйства Полысаевского городского округа - ТУ, акт о выполнении ТУ, акт об осуществлении ТП не подписаны сетевой организацией. В связи с указанным затраты на общую сумму 12,78 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.13. Заявитель Усков Сергей Викторович - Уведомление об обеспечении сетевой организации возможности присоединения к э/сетям от 02.09.2022, подписано цифровой подписью Галанина В.А., сертификат действия подписи до 05.08.2022. Следовательно, документ не имеет юридической силы. В связи с указанным затраты на общую сумму 36,64 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.14. Заявители Синева Светлана Викторовна, Григорьев Юрий Владимирович, Соколов Андрей Владимирович - Уведомление об обеспечении сетевой организации возможности присоединения к э/сетям от 26.09.2022, 02.09.2022, 15.09.2022 подписано цифровой подписью Галанина В.А., сертификат действия подписи до 05.08.2022. Следовательно, документ не имеет юридической силы. В связи с указанным затраты на общую сумму 66,41 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.15. Заявитель Магеррамов Тахир Расул Оглы - В акте допуска ПУ в эксплуатацию, отсутствуют подписи представителей сетевой организации. В связи с указанным затраты на общую сумму 32,55 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.16. Заявитель Лебедева Елена Николаевна, Гончаров Сергей Николаевич, Гончарова Надежда Андреевна, Гапонов Виктор Петрович - ТУ от 20.05.2022, 19.05.2022, 11.05.2022, 24.05.2022 подписаны цифровой подписью Ровенских А.Ю., сертификат подписи действителен до 19.03.2022. Следовательно, документ не имеет юридической силы. В связи с указанным затраты на общую сумму 139,28 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.17. Заявитель Кожедубов Петр Викторович, Морозов Андрей Валерьевич, Сергеева Мария Сергеевна, Золотавин Константин Владимирович, Волчкова Надежда Викторовна, Сергунцова Ольга Сергеевна - ТУ не подписаны сетевой организацией. В связи с указанным затраты на общую сумму 537,34 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.18. Заявитель Управление по капитальному строительству и вопросам жилищно-коммунального хозяйства Полысаевского городского округа - ТУ, акт о выполнении ТУ, акт об осуществлении ТП не подписаны сетевой организацией. В связи с указанным затраты на общую сумму 12,49 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.19. Заявитель ГБУ здравоохранения «Кузбасский клинический центр охраны здоровья шахтеров имени святой великомученицы Варвары» - Выполненные работы не соответствуют выданным ТУ. ТУ предусмотрено подключение на опоре ВЛ-0,4 кВ ТП-091 Ф-6-18-ГР, фактически точка присоединения ф.0,4-4; ТП №96 - 6/0,4 кВ; Ф-6-29-Ш; ПС 110/35/6 кВ Полысаево-3. В связи с указанным затраты на общую сумму 466,15 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.20. Заявитель ИП Политаева Екатерина Михайловна, ГБУ здравоохранения «Чебулинская районная больница», Лукин Алексей Александрович - Приложение №2 к договору не подписано сетевой организацией. В связи с указанным затраты на общую сумму 162,00 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.21. Заявитель Муниципальное казенное предприятие Мариинского Муниципального района «Ресурс» - Акт о выполнении ТУ подписан цифровой подписью Фатахова И.И., в сертификате подписи не указан срок действия, следовательно, документы не имеют юридической силы. В связи с указанным затраты на общую сумму 411,22 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.22. Заявитель ООО «Горводоканал» - На представленной схеме вновь построенная линия 0,4 кВ ф.0,4-5 от ТП № 17 показана как воздушная линия с проводом

СИП. Согласно ТУ и акту ТП построена кабельная линия, что не соответствует представленной схеме. В связи с указанным затраты на общую сумму 933,45 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.23. Заявитель ООО «ПЛАЗМА-НК» - Согласно заявке энергопринимающие устройства заявителя находятся по адресу г. Новокузнецк, ул. Лермонтова, 65. Согласно выданным ТУ адрес энергопринимающих устройств заявителя находятся по адресу г. Новокузнецк, ул. Лермонтова, д. 6, корпус 5. Это означает, что ТП выполнено по адресу, не соответствующему адресу в заявке. В связи с указанным затраты на общую сумму 6 864,70 тыс. руб. не могут быть учтены.

2.24. Заявитель Долгаль Сергей Сергеевич - Приложение №2 к договору № 18-172/22 от 13.12.2021, акт о выполнении от 20.06.2022, акт об осуществлении технологического присоединения от 20.06.2022 подписаны цифровой подписью Рыбина В.С., сертификат подписи действителен до 21.04.2021, соответственно не имеют юридической силы. В связи с указанным затраты на общую сумму 87,88 тыс. руб. не могут быть учтены.

Принимая во внимание анализ обоснованности расходов по мероприятиям при технологическом присоединении за 2022 год, суммарные затраты по заявителям, присоединяемая мощность которых не превышает 15 кВт включительно и по заявителям до 150 кВт включительно, по мнению экспертов, составили $893\,339,58 = 594\,883,66 + 298\,455,93$ тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО «КЭНК» на 2024 год

Расходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составляют выпадающие доходы сетевой организации в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 и п. 17 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Расчет выпадающих доходов производится в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ

России от 11.09.2014 № 215-э/1 и включаются в НВВ предприятия на планируемый период.

Обосновывающие материалы на регулируемый период в части технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно представлены предприятием в качестве дополнительных материалов письмом от 27.04.2023 № 26-отр-12-1708 с приложением электронного носителя, а именно:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение на 2022 год в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э;

- отчёт ООО «КЭнК» о выполненных работах по услуге технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей мощностью до 15 кВт включительно за 2022 год;

- сканы обосновывающих документов на осуществление технологических присоединений энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно (заявки, договоры, акты технологического присоединения, акты выполнения технических условий и другие подтверждающие выполнения работ документов (в электронном виде).

В расчете выпадающих доходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт включительно, сформированное в формате Приложения 1 Методических указаний 215-э, предприятие заявляет понесенные фактические расходы за 2022 год:

- на выполнение организационно-технических мероприятий в сумме 26 504,55 тыс. руб.;

- на выполнение мероприятий «последней мили» в сумме 873 298,63 тыс. руб.

Выручка от осуществления «льготных» технологических присоединений по данным предприятия за 2022 год составила 14 456,88 тыс. руб.

На основании копий представленных документов (заявок, договоров, актов технологического присоединения и данных представленных в формате CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS экспертами определено общее количество осуществленных «льготных» присоединений в количестве 9 242 шт., которые соответствуют положениям пп.1 п. 9 Методических указаний 215-э, а именно:

- мощность энергопринимающих устройств не превышает 15 кВт;
- соответствуют третьей категории надежности;
- акты об осуществлении технологического присоединения подписаны сторонами договора в 2022 году.

Предприятием также представлен пакет обосновывающих документов к расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год письмом от 1.09.2023 № 26/ОТП-12/3682 (вх. № 5110 от 15.09.2023, в котором приложена расшифровка к форме № 2 по расходам из себестоимости и прибыли ООО «КЭНК»). В указанной расшифровке перечислены в том числе фактические расходы по виду деятельности технологическое присоединение.

Расходы на организационно-технические мероприятия скорректированы экспертами с исключением отдельных статей расходов из прибыли по данным расшифровки расходов по виду деятельности технологическое присоединение в размере 171,82 тыс. руб., а именно:

- штрафы, пени, неустойки и другие виды санкций за нарушение условий хозяйственных договоров в сумме 35,16 тыс. руб.;
- госпошлины по решению суды и судебные издержки в сумме 5,53 тыс. руб.;
- убытки от хищения материальных ценностей в сумме 2,08 тыс. руб.;
- приобретение подарков на сумму 0,89 тыс. руб.;
- поощрение за счет прибыли в сумме 128,17 тыс.руб.

Таким образом, экономически обоснованные фактические расходы предприятия на организационно-технические мероприятия за 2022 год составили 26 332,73 тыс. руб.

Фактическая выручка от осуществления «льготного» технологического присоединения предприятия определены экспертами на основании данных, представленных предприятием в формате шаблона ЕИАС CONNECT.EE.TECH.C1 в сумме 14 456,88 тыс. руб.

Мероприятия «последней мили» в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт приняты экспертами в сумме 594 883,66 тыс. руб. с учетом представленных предприятием обосновывающих материалов.

Таким образом, выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, по п. 87 Основ ценообразования за 2022 год составили 606 759,52 (26 332,73 + 594 883,66 – 14 456,88) тыс. руб.

Экспертами отмечается, что с 01 июля 2022 года изменился размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств «льготной» категории заявителей.

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере не более 10 000 рублей за кВт.

Постановлением РЭК Кузбасса от 26.07.2022 № 192 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий установлена в размере 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Далее Постановлением РЭК Кузбасса от 29.11.2022 № 947 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы для заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы» льготная ставка за 1 кВт присоединяемой мощности пересмотрена и установлена на уровне 4 600 (без учета НДС) за кВт.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год. Следовательно, на основании положений п. 87 Основ ценообразования размер расходов, превышающий указанную величину, подлежит исключению. Размер фактических выпадающих доходов предприятия по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, сформирован в сумме 559 409,72 тыс. руб.

Утвержденный плановый размер выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, учтенный при формировании НВВ предприятия на 2022 год, установлен в сумме 322 992,37 тыс. руб., определенный в расчете выпадающих доходов по п. 87 Основ ценообразования. В соответствии с положениями абзаца 13 п. 87 Основ Ценообразования № 1178 с учетом корректировки по плановым индексам-дефляторам Минэкономразвития, размер фактических выпадающих доходов в части технологического присоединения за 2022 год составил: $(559\,409,72 - 322\,992,37) * 1,058 * 1,072 = 268\,138,88$ тыс. руб.

Произведен расчет плановых расходов на 2024 год по фактическим показателям за три предыдущих периода – 2020-2022 гг.:

- количеству учтенных при регулировании технологических присоединений льготной категории потребителей;
- протяженности воздушных и кабельных линий;
- мощности трансформаторных подстанций;
- количества приборов учета.

Стоимостной размер плановых затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год согласно Приложения № 5 к Методическим указаниям 490/22 (рассчитаны в соответствии с проектом постановления РЭК Кузбасса) в сумме 392 447,81 тыс. руб. При этом, расчет плановой выручки по виду деятельности «Технологическое присоединение льготной категории заявителей до 15 кВт» производился с учетом льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 4 931 руб. (без НДС) и средней присоединяемой ожидаемой мощности на уровне 7 кВт.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт для включения в НВВ ООО «КЭНК» на 2024 год составили: $268\,138,88 + 392\,447,81 = 660\,586,68$ тыс. руб. Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице.

Таблица 39.1.

Расчет размера расходов ООО «КЭнК», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих включению в НВВ на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г.			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2]:	2 849,25	9 242,00	26 332,73	10 700,00	9 242,00	98 889,40	13 950,00	7 080	98 761,35
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 027,86	9 242	9 499,475	3 860,00	9 242,00	35 674,12	6 350,00	7 080	44 955,88
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	1 821,39	9 242	16 833,257	6 840,00	9 242,00	63 215,28	7 600,00	7 080	53 805,47
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00		0	0,00
2.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 3 + п. 4 + п. 5 + п. 6 + п. 7 + п. 8 + п.8(1)]:	х	х	594 883,66	х	х	474 977,20	х	х	538 055,31
3.	Строительство воздушных линий		145,97	299 107,26		145,97	213 384,81		147,80	282 756,95
3.3.1.4.1.1	Воздушные линии Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно Одноцепная 0,4 кВ	567 463,08	15,98	9 068,06	1 374 858,83	15,98	21 970,24	1 544 121,50	23,02	35 550,82
3.3.1.4.2.1	Воздушные линии Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно Одноцепная 0,4 кВ	2 170 716,74	124,40	270 030,65	1 449 717,96	124,40	180 340,57	1 963 832,35	122,92	241 387,73
3.3.1.4.2.1	Воздушные линии Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно Одноцепная 6-10 кВ	3 580 628,13	5,59	20 008,55	1 981 746,16	5,59	11 074,00	3 123 692,66	1,86	5 818,40
4.	Строительство кабельных линий		7,05	25 962,21		7,05	35 983,98		5,08	21 354,38
4.1.2.1.1.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные до 50 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	3 211 447,37	0,30	976,28	2 190 146,22	0,30	665,80	2 440 803,49	0,51	1 244,00
4.1.2.1.2.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	2 887 434,37	2,02	5 829,73	2 409 700,89	2,02	4 865,19	2 985 119,56	2,25	6 701,59
4.1.2.1.2.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 6-10 кВ	5 931 217,16	1,14	6 773,45	3 131 613,61	1,14	3 576,30	3 145 882,58	0,38	1 197,53
4.1.2.1.3.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	3 464 851,49	0,20	699,90	2 685 224,18	0,20	542,42	3 574 212,05	0,81	2 904,64
4.1.2.1.3.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 6-10 кВ	7 914 363,64	0,06	435,29	3 255 969,03	0,06	179,08	3 731 584,19	0,02	68,41
4.6.1.1.2.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Одножильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	3 301 958,04	0,69	2 291,56	8 938 703,24	0,69	6 203,46	6 298 471,56	0,23	1 457,05
4.6.2.1.3.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	3 871 680,04	0,25	952,43	6 421 725,17	0,25	1 579,74	7 184 194,63	0,08	589,10

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г.			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина ли- ний, коли- чество (кВт, км, шт)	расходы на строитель- ство объекта (тыс. руб.)	стандарт. та- риф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина ли- ний, коли- чество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина ли- ний (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
4.6.2.1.2.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмас- совой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадрат- ных мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	3 775 281,00	0,69	2 612,49	4 320 162,14	0,69	2 989,55	5 327 898,73	0,23	1 228,97
4.6.2.1.2.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмас- совой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадрат- ных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	3 862 131,16	0,65	2 525,83	8 938 703,24	0,65	5 845,91	10 430 341,46	0,22	2 273,81
4.6.2.1.3.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмас- совой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадрат- ных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	2 755 038,46	1,04	2 865,24	9 169 732,74	1,04	9 536,52	10 642 116,27	0,35	3 689,27
4.1.1.1.4.1	Строительство КЛ одножильные с резиновой и пласт- массовой изоляцией сеч. от 200 до 250 кв мм один ка- бель в траншее	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 950 359,64	0,23	908,58
5.	Строительство пунктов секционирования		20,00	4 881,02		20,00	15 942,69		19,33	12 683,11
5.1.1.1	Реклоузеры Номинальный ток до 100 А включительно	794 968,00	5,00	3 974,84	1 102 841,59	5,00	5 514,21	1 296 618,67	4,33	5 618,68
5.2.1.1	Линейные разъединители Номинальный ток до 100 А включительно	60 412,00	15,00	906,18	14 368,84	15,00	215,53	37 590,45	15,00	563,86
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных транс- форматорных подстанций (РТП), с уровнем напря- жения до 35 кВ		10 828,76	73 713,45		10 828,76	67 202,35		7 998,41	64 285,98
6.1.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно Столбо- вого/мачтового типа	20 990,79	94,00	1 973,13	16 760,88	94,00	1 575,52	27 079,37	172	4 666,68
6.1.1.1.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	4 360,80	250,94	1 094,30	19 289,42	250,94	4 840,49	30 336,52	107	3 250,46
6.1.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощность от 25 до 100 кВА включительно Стол- бового/мачтового типа	7 584,78	674,92	5 119,12	6 163,53	674,92	4 159,89	7 713,04	664	5 125,06
6.1.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	9 548,92	2 192,08	20 932,00	7 521,59	2 192,08	16 487,93	8 571,30	2 105	18 043,55
6.1.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно Столбового/мачтового типа	4 955,92	1 005,80	4 984,66	4 813,33	1 005,80	4 841,25	4 955,41	564	2 794,52
6.1.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	5 445,30	2 293,60	12 489,33	4 040,38	2 293,60	9 267,02	5 643,40	2 077	11 723,59
6.2.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно Столбового/мачтового типа 10/0,4	5 365,91	247,22	1 326,56	5 989,80	247,22	1 480,80	8 093,60	227	1 841,13
6.2.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно Шкафного или киоскового типа 10/0,4	8 863,08	1 823,60	16 162,71	7 688,94	1 823,60	14 021,55	11 007,30	796	8 760,34
6.2.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно Столбового/мачтового типа 10/0,4	4 244,97	1 710,80	7 262,30	4 813,33	1 710,80	8 234,64	5 345,66	699	3 735,19
6.2.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно Шкафного или киоскового типа 10/0,4	4 422,06	535,80	2 369,34	4 280,08	535,80	2 293,27	7 416,29	586	4 345,45
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
8.	Строительство центров питания, подстанций уров- нем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 г.			Расчетные (фактические) данные за 2022 г.			Плановые показатели на 2024 г.		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина ли- ний, коли- чество (кВт, км, шт)	расходы на строитель- ство объекта (тыс. руб.)	стандарт. та- риф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина ли- ний, коли- чество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина ли- ний (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		8 981,00	191 219,72		8 981,00	142 463,37		7 848,50	156 974,90
8(1).1.1.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17 425,55	6 550,00	114 137,37	11 649,48	6 550,00	76 304,09	15 797,37	5 638	89 057,67
8(1).2.1.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазные прямого включения	31 708,08	2 431,00	77 082,35	27 214,84	2 431,00	66 159,28	30 717,88	2 211	67 917,23
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	х	х	14 456,88	х	х	14 456,88	х	х	244 368,85
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	х	х	606 759,52	х	х	559 409,72	х	х	392 447,81

Расходы, принимаемые в расчет за 2022 год	559 409,72
Установленные выпадающие доходы ООО «КЭнК» на 2022 год	322 992,37
Невозмещённые расходы за 2022 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	236 417,35
ИПЦ 2022/2023	1,058
ИПЦ 2023/2024	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	268 138,88
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2024 г.	660 586,68

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащий включению в НВВ ООО «КЭНК» на 2024 год

Предприятие заявляет размер понесенных фактических расходов за 2022 год, связанных с осуществлением технологического присоединения объектов к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно в формате Приложения № 3 к Методическим указаниям 215-э в сумме 287 666,85 тыс. руб., а также с приложением обосновывающих материалов. Экспертами признаны документально подтвержденными по мероприятиям «последней мили» за 2022 год в сумме 298 455,93 тыс. руб. согласно представленного отчета о выполненных работах за 2022 год ООО «КЭНК» по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.4 Методических указаний от 11.09.14 № 215-э/1.

Однако, согласно пп. 3 п. 4 Методических указаний 215-э расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью от 15 до 150 кВт не являются выпадающими доходами предприятия, а включаются в плату заявителю по договору. Следовательно, расходы в сумме 24 256,10 тыс. руб. не учитываются в расчете выпадающих доходов предприятия за 2022 год.

К тому же согласно п. 87 Основ ценообразования в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих критериям, указанным в абзаце третьем настоящего пункта, с 1 июля 2022 г. до 31 декабря 2022 г. допускается включение не более 50 процентов величины расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Таким образом, рассчитана выручка по указанным объектам в сумме 1 469,04 тыс. руб.

Отмечается, что размер фактических выпадающих доходов предприятия в сумме 272 730,79 (298 455,93 – 24 256,10 – 1 469,04) тыс. руб., принятых экспертами, не превышает расчетную величину расходов на осуществление указанных мероприятий, рассчитанную по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Постановлением РЭК Кузбасса от 23.12.2021 № 910, на 2022 год.

В необходимой валовой выручке на 2022 год плановые расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не

превышающей 150 кВт в составе НВВ ООО «КЭНК» на 2022 год учтены в сумме 172 485,32 тыс. руб.

С учетом положений абзаца 13 п. 87 Основ ценообразования произведены следующие расчеты с учетом плановых индексов дефляторов 2022/2023 и 2023/2024 Прогноза Минэкономразвития от 22.09.2023:

$$(272\,730,79 - 172\,485,32) \times 1,058 \times 1,072 = 113\,696,01 \text{ тыс. руб.}$$

Плановые расходы рассчитываются в соответствии с изменениями, внесенными в тарифное законодательство и действующее с 01 января 2023 года.

В связи с внесением изменений в абзац третий п. 87 Основ ценообразования с учетом положений п. 17 Постановления Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг» плановые расходы на мероприятия, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства при осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт возможно включение расходов на строительство в состав выпадающих доходов предприятия по технологичному присоединению при соответствии заявителя следующим условиям:

- уровень напряжения 0,4 кВ и ниже;
- третья категория надежности;
- расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;
- заявитель является юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем.

Экспертами произведена выборка заявителей, соответствующих указанным критериям, которым произведено технологическое присоединение в 2022 году. Плановые выпадающие доходы на 2024 год определены в сумме 43 275,81 тыс. руб.

Таким образом, выпадающие доходы по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно для учета в НВВ ООО «КЭНК» на 2024 год составили:

$$156\,971,81 \text{ тыс. руб.} = (113\,696,01 + 43\,275,81) \text{ тыс. руб.}$$

Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, а также п. 87 Основ ценообразования и представлен в таблице.

Таблица 39.2.

Расчет размера расходов филиала ООО «КЭнК», связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, подлежащих учету в НВВ на 2024 год

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий (кВт, км, шт)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [п. 2 + п. 3 + п. 4 + п. 5+ п. 6 + п. 7]:			274 199,83			289 897,16			43 275,81
2.	строительство воздушных линий		30,53	68 370,33		30,53	54 120,48		3,63	7 027,78
2.1.	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))									
2.2.	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))									
2.3.1.4.1.1	Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый до 50 квадратных мм включительно Одноцепные	709 711,19	0,55	393,18	1 374 858,83	0,55	761,67	1 544 121,50	0,27	418,46
2.3.1.4.2.1	Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно Одноцепные	2 317 867,51	11,37	26 347,20	1 449 717,96	11,37	16 478,94	1 963 832,35	3,33	6 537,60
2.3.1.4.2.1	Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно Одноцепные ВЛ-6(10)	2 218 180,98	18,54	41 131,73	1 981 746,16	18,54	36 747,52	-	-	-
2.3.1.4.2.2	Железобетонные опоры Изолированный провод Алюминиевый от 50 до 100 квадратных мм включительно Двухцепные	7 664 923,08	0,07	498,22	2 036 125,60	0,07	132,35	2 473 420,99	0,03	71,73
3.	Строительство кабельных линий		26,57	87 230,31		26,57	138 091,33		3,85	18 812,42
3.1.1.1.2.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Одножильные от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 6-10 кВ	3 639 230,11	0,19	684,18	2 564 715,67	0,19	482,17	-	-	-
3.1.2.1.1.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные до 50 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 6-10 кВ	2 906 500,77	0,20	569,67	2 384 641,30	0,20	467,39	-	-	-
3.1.2.1.1.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные до 50 квадратных мм включительно двумя кабелями в траншее 0,4 кВ	2 533 722,52	0,16	413,00	2 246 559,91	0,16	366,19	-	-	-
3.1.2.1.2.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	2 687 790,38	2,45	6 585,09	2 409 700,89	2,45	5 903,77	2 985 119,56	0,93	2 788,10
3.1.2.1.2.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 6-10 кВ	3 544 377,62	2,86	10 136,92	3 131 613,61	2,86	8 956,41	-	-	-
3.1.2.1.2.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно двумя кабелями в траншее 0,4 кВ	2 243 814,76	1,47	3 287,19	3 087 695,76	1,47	4 523,47	-	-	-
3.1.2.1.2.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно двумя кабелями в траншее 6-10 кВ	4 512 719,50	0,82	3 691,40	4 203 999,49	0,82	3 438,87	-	-	-
3.1.2.1.3.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	3 144 671,99	3,00	9 443,45	2 685 224,18	3,00	8 063,73	3 574 212,05	0,64	2 287,50
3.1.2.1.3.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 6-10 кВ	4 101 571,92	1,55	6 353,33	3 255 969,03	1,55	5 043,50	-	-	-
3.1.2.1.3.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно двумя кабелями в траншее 0,4 кВ	3 860 411,51	0,96	3 690,55	3 712 078,52	0,96	3 548,75	-	-	-
3.1.2.1.3.4	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно четырьмя кабелями в траншее 6-10 кВ	8 009 373,30	0,12	921,08	7 501 886,61	0,12	862,72	-	-	-
3.1.2.1.4.1	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 200 до 250 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее 0,4 кВ	3 483 906,81	1,40	4 860,05	3 102 804,29	1,40	4 328,41	3 950 359,64	0,72	2 828,46
3.1.2.1.4.2	Кабельные линии В траншеях С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 200 до 250 квадратных мм включительно двумя кабелями в траншее 0,4 кВ	4 528 769,57	0,65	2 925,59	3 819 712,13	0,65	2 467,53	-	-	-
3.6.1.1.2.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Одножильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	3 325 246,82	0,16	522,06	8 938 703,24	0,16	1 403,38	-	-	-
3.6.1.1.3.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Одножильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	2 805 371,83	0,42	1 167,03	9 169 732,74	0,42	3 814,61	-	-	-
3.6.2.1.2.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	2 839 067,73	1,26	3 563,03	4 320 162,14	1,26	5 421,80	5 327 898,73	0,58	3 111,49
3.6.2.1.2.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	3 121 298,67	1,51	4 710,04	8 938 703,24	1,51	13 488,50	-	-	-
3.6.2.1.2.2	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 6-10 кВ	5 197 564,89	0,48	2 489,63	11 997 131,46	0,48	5 746,63	-	-	-

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количе- ство (кВт, км, шт)	расходы на строитель- ство объекта (тыс. руб.)	стандарт, та- риф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина ли- ний (кВт, км, шт)	расходы на строитель- ство объекта (тыс. руб.)	стандарт, та- риф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина ли- ний (кВт, км, шт)	расходы на строитель- ство объ- екта (тыс. руб.)
3.6.2.1.3.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	2 963 189,01	2,15	6 364,93	6 421 725,17	2,15	13 793,87	7 184 194,63	0,77	5 531,83
3.6.2.1.3.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	2 870 605,86	3,01	8 626,17	9 169 732,74	3,01	27 555,05	-	-	-
3.6.2.1.3.2	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 0,4 кВ	3 271 751,77	0,19	628,18	11 409 838,88	0,19	2 190,69	-	-	-
3.6.2.1.3.2	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине 6-10 кВ	4 919 045,49	0,17	850,99	12 974 032,73	0,17	2 244,51	-	-	-
3.6.2.1.4.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 0,4 кВ	3 145 217,00	1,27	4 007,01	9 730 669,62	1,27	12 396,87	11 157 868,91	0,20	2 265,05
3.6.2.1.4.1	Кабельные линии Метод ГНБ С резиновой и пластмассовой изоляцией Многожильные от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине 6-10 кВ	4 623 314,56	0,16	739,73	9 890 788,97	0,16	1 582,53	-	-	-
4.	Строительство пунктов секционирования		34,00	6 722,39		34,00	6 446,55		6,00	1 484,57
4.1.1.1	Реклоузеры Номинальный ток до 100 А включительно	929 012,05	4,00	3 716,05	1 102 841,59	4,00	4 411,37	1 296 618,67	1	1 296,62
4.2.1.1	Линейные разъединители Номинальный ток до 100 А включительно	67 282,90	28,00	1 883,92	14 368,84	28,00	402,33	37 590,45	5	187,95
4.6.1.1	Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	561 210,51	2,00	1 122,42	816 427,50	2,00	1 632,86	-	-	-
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		20 702,56	111 876,80		20 702,56	91 238,79		2 551,16	15 951,03
5.1.1.1.1	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 6/0,4 кВ Однотрансформаторные Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно Столбового/мачтового типа	20 097,74	47,00	944,59	16 760,88	47,00	787,76	27 079,37	4,70	127,27
5.1.1.1.2	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 6/0,4 кВ Однотрансформаторные Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	50 227,45	23,50	1 180,35	19 289,42	23,50	453,30	-	-	-
5.1.1.2.1	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 6/0,4 кВ Однотрансформаторные Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно Столбового/мачтового типа	8 913,72	300,80	2 681,25	6 163,53	300,80	1 853,99	7 713,04	131,60	1 015,04
5.1.1.2.2	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 6/0,4 кВ Однотрансформаторные Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	11 746,55	1 179,70	13 857,40	7 521,59	1 179,70	8 873,22	8 571,30	403,26	3 456,46
5.1.1.3.1	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 6/0,4 кВ Однотрансформаторные Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно Столбового/мачтового типа	2 879,25	385,40	1 109,66	4 813,33	385,40	1 855,06	-	-	-
5.1.1.3.2	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 6/0,4 кВ Однотрансформаторные Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	5 160,08	9 287,20	47 922,65	4 040,38	9 287,20	37 523,82	5 643,40	2 011,60	11 352,26
5.1.1.4.2	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 6/0,4 кВ Однотрансформаторные Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	3 499,78	1 880,00	6 579,60	2 893,28	1 880,00	5 439,37	-	-	-
5.1.2.3.2	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 6/0,4 кВ Двухтрансформаторные Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	4 218,70	1 710,80	7 217,36	4 754,21	1 710,80	8 133,50	-	-	-
5.2.1.1.2	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 10/0,4 кВ Однотрансформаторные Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	38 514,73	23,50	905,10	18 695,04	23,50	439,33	-	-	-
5.2.1.2.1	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 10/0,4 кВ Однотрансформаторные Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно Столбового/мачтового типа	8 566,33	118,44	1 014,60	5 989,80	118,44	709,43	-	-	-
5.2.1.2.2	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 10/0,4 кВ Однотрансформаторные Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	10 534,45	378,82	3 990,66	7 688,94	378,82	2 912,72	-	-	-
5.2.1.3.2	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 10/0,4 кВ Однотрансформаторные Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	5 044,17	4 004,40	20 198,89	4 280,08	4 004,40	17 139,15	-	-	-
5.2.2.3.2	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 10/0,4 кВ Двухтрансформаторные Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	4 231,77	770,80	3 261,85	4 754,21	770,80	3 664,55	-	-	-

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год			Расчетные (фактические) данные за 2022 год			Плановые показатели на 2024 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количе- ство (кВт, км, шт)	расходы на строитель- ство объекта (тыс. руб.)	стандарт, та- риф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина ли- ний (кВт, км, шт)	расходы на строитель- ство объекта (тыс. руб.)	стандарт, та- риф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина ли- ний (кВт, км, шт)	расходы на строитель- ство объ- екта (тыс. руб.)
5.2.1.5.2	Трансформаторная подстанция (ТП) с уровнем напряжения 10/0,4 кВ Однотрансформаторные Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно Шкафного или киоскового типа	1 710,34	592,20	1 012,86	2 454,56	592,20	1 453,59	-	-	-
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
7.1.	ПС 35 кВ (i = 1), ПС 110 кВ и выше (i = 2)									
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение в части мероприя-тий «последней мили»			1 469,04			1 469,04			-

Расходы, принимаемые в расчет за 2022 год	272 730,79
Установленные выпадающие доходы ООО «КЭнК» на 2022 год	172 485,32
Невозмещённые расходы за 2022 год (превышение фактических затрат по сравнению с полученной компенсацией)	100 245,47
ИПЦ 2022/2023	1,058
ИПЦ 2023/2024	1,072
Выпадающие расходы, принимаемые в расчет, с учетом ИПЦ	113 696,01
Выпадающие доходы планируемые на период регулирования 2024 г.	156 971,81

Также необходимо учесть разницу выпадающих доходов по п. 87, не учтенную при планировании НВВ предприятия на 2023 год с учетом индекса-дефлятора на 2024 год в сумме 2 444,16 ($2\,279,99 \cdot 1,072$) тыс. руб.

Всего выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования подлежат к включению в НВВ ООО «КЭНК» на 2024 год в сумме 820 002,65 ($660\,586,68 + 156\,971,81 + 2\,444,16$) тыс. руб.

Статья расходов «Амортизация»

Амортизируемым имуществом признается имущество, в отношении которого одновременно выполняются условия, предусмотренные ФСБУ 6/2020 «Основные средства» (утверждено приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17.09.2020 № 204н):

- а) имеет материально-вещественную форму;
- б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;
- в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев или обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев;
- г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

Срок полезного использования основных средств определяется предприятием самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта, на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Стоимость основных средств погашается путём начисления амортизационных отчислений, в течение срока их полезного использования.

На предприятии используется линейный способ амортизации. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно, путём применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

В необходимую валовую выручку расходы на амортизацию включаются на основании подпункта 7) пункта 18 Основ ценообразования. Согласно пункту 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов). Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

Предложение Общества на 2024 год составляет 826 350,88 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 722 988,54 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-103 362,24) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлены расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно, т. 1 стр. 123-124, 126-127 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023*). Амортизация и налог на имущество на 2024 год (приложение в формате Excel в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 вх. 2529 от 28.04.2023, папка «Формы по письму РЭК»). Документы, подтверждающие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на правах собственности (выписки из ЕГРН т. 126-147). Приказ ООО «КЭНК» № 538 от 31.12.2016 «О внесении изменений в учетную политику», приказ о переоценке № 384 от 02.09.2016, приказ о переоценке № 257 от 05.09.2014, приказ о переоценке № 365 от 30.09.2019, экспертное заключение о переоценке основных средств ООО «Торгово-Консалтинговая Группа»

№ 01-П/19 от 30.12.2019 (представлено дополнительно приложением к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023 т. 2 стр. 17-285). Амортизация и налог на имущество по вводам с 01.01.2023. по 30.09.2023 (представлено дополнительно приложением в формате Excel в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023, папка «Формы по запросу РЭК в Excel»).

В соответствии с ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» (далее – ФСБУ 26/2020), утвержденные Приказом Минфина России от 17.09.2020г. № 204н, затраты на капитальный ремонт объектов, соответствующие требованиям данного ФСБУ 26/2020, признаются в бухгалтерском учете как капитальные вложения. По мере осуществления, фактические затраты на капитальный ремонт аккумулируются со статей затрат сметы на сч. 08.13, как капитальные вложения. В момент завершения капитального ремонта итоговая стоимость переводится на сч. 01, формируя балансовую стоимость капитальных вложений, и подлежит амортизации с отражением на сч.02.

Исходя из этого, во избежание двойного учета, статья затрат «Амортизация объектов» уменьшена на сумму амортизации капитальных ремонтов, т.к. затраты на капитальный ремонт объектов в рамках исполнения ремонтной программы учтены по статьям сметы затрат в полном объеме.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования № 1178 плановая величина амортизации рассчитана по максимальным срокам полезного использования объектов основных средств. Общая величина амортизации на 2024 год с учетом вводов 2023 года и учетом исключения амортизации капитального ремонта составила 723 966,57 тыс. руб., в том числе расходы по передаче электроэнергии, принятые к учету, составили 722 988,54 тыс. руб., согласно распределению затрат по видам деятельности в соответствии с положениями Учетной политики Общества.

В связи с большим объемом информации ведомость амортизации с фактическими данными за 2022 год и плановыми данными на 2024 год представлена в материалах тарифного дела отдельными приложениями № 18, № 19 к настоящему экспертному заключению в формате Excel.

Расходы по статье представлены в таблице.

Таблица 40

Расходы по статье «Амортизация»

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г. (+/-)
Амортизация	826 350,88	722 988,54	-103 362,34

Всего неподконтрольных расходов, без учета расходов из прибыли, предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества на 2024 год в размере **3 014 476,12** тыс. руб.

Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования Общества на 2024 год

Подконтрольные расходы из прибыли

В составе учитываются расходы из прибыли на:

- услуги банка;
- прибыль на поощрения;
- другие расходы из прибыли.

К другим расходам из прибыли отнесены списание задолженности невозможной к взысканию, корпоративные мероприятия социальные выплаты по коллективному договору, оплата госпошлины, землеустроительных работ, технической инвентаризации, обслуживание бесхозных сетей. По данной статье учитываются выплаты, предусмотренные Трудовым кодексом РФ, Программой социального развития Предприятия и не вошедшие в расходы на оплату труда. Рассматриваемые расходы включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации на основании подпункта 4) пункта 19 Основ ценообразования.

Предложение Общества на 2024 год по данной статье не указано, т.к. в расчете НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год Общество отразило только затраты на оплату труда и затраты на выполнение ремонтных работ. Подконтрольные расходы по остальным статьям сметы отражены общей суммой.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 55 105,12 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 55 105,12 тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлен расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно, т. 1 стр. 123-124, 126-127 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023*).

Так как 2024 год является пятым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. к учету приняты плановые расходы, рассчитанные в соответствии п.11 (1) и формулой 9.3 методических указаний, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э.

Расчет расходов по статье представлен в таблице.

Таблица 41

Расчет расходов по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2020 г.	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Коэффициент индексации 2021 г. фактическое значение	Коэффициент индексации 2022 г. фактическое значение	Коэффициент индексации 2023 г. плановое значение	Коэффициент индексации 2024 г. плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г. (+/-)
Подконтрольные расходы из прибыли	45 548,64		1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	55 105,12	55 105,12

Неподконтрольные расходы из прибыли

В составе учитываются расходы из прибыли на:

- налог на прибыль;
- прибыль на капитальные вложения;
- прочие неподконтрольные расходы из прибыли в т.ч.: банковское обслуживание, формирование резерва по сомнительным долгам, убытки прошлых лет, проценты по кредитам, прочие расходы.

Налог на прибыль

Налог на прибыль включается в необходимую валовую выручку, на основании пункта 20 Основ ценообразования. Исчисление суммы налога на прибыль производится в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Размер налога на прибыль, учитываемого в необходимой валовой выручке, определяется по данным бухгалтерского учёта за последний истекший период.

Предложение Общества на 2024 год составляет 31 687,39 тыс. руб.

Предложение экспертов на 2024 год составляет 0,00 тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила (-31 687,39) тыс. руб.

В качестве обоснования Обществом представлен расчет НВВ методом долгосрочной индексации на 2024 год, смета расходов из себестоимости и прибыли по передаче электрической энергии (*представлено дополнительно, т. 1 стр. 123-124,*

126-127 приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Величина налога на прибыль за 2022 год, принятая к учету, согласно информации, представленной в материалах тарифного дела на 2024 год, составила 0,00 тыс. руб., следовательно, к учету на 2024 год приняты расходы по налогу на прибыль в размере 0,00 тыс. руб.

Расходы по статье представлены в таблице.

Таблица 42

Расходы по статье «Налог на прибыль» (тыс. руб.)

Наименование расходов	Расходы, заявленные ТСО на 2024 г.	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г.	Отклонение расходов, принятых к учету РЭК на 2024 г. от расходов, заявленных ТСО на 2024 г. (+/-)
Налог на прибыль, в том числе:	31 687,39	0,00	-31 687,39

Прибыль на капитальные вложения

Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли (в соответствии с п.32 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний 98-э) входят в состав неподконтрольных расходов. Указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации, определенной в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э без учета расходов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого

для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга).

Обществом не заявлены расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» на 2024 год.

Прочие неподконтрольные расходы

По этой статье предприятие отражает расходы:

- банковское обслуживание;
- формирование резерва по сомнительным долгам;
- убытки прошлых лет;
- проценты по кредитам;
- прочие расходы.

Обществом не заявлены прочие неподконтрольные расходы из прибыли на 2024 год.

Величина экономически обоснованной прибыли, необходимой для эффективного функционирования Общества принятая к учету на 2024 год составила 55 105,12 тыс. руб.

С учетом результата проведенного анализа необходимой величины расходов из прибыли предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества на 2024 год:

- Подконтрольные расходы в размере – **3 242 717,05** тыс. руб.
- Неподконтрольные расходы в размере – **3 014 476,12** тыс. руб.

Расчет расходов на выполнение обязанностей, по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2024 год

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках. Также согласно пункту 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: расходы сетевой организации, понесенные ею для

исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Для подтверждения экономической обоснованности планируемых расходов на 2024 год в размере **265 775,63** тыс. руб. на замену приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения, в связи с истечением срока поверки или с выходом их из строя у потребителей, Общество представило:

- пояснительную записку к статье затрат «Расходы по установке приборов учета на 2024 год»;
- сводный план на 2024 год замены приборов учета электрической энергии в связи с истечением срока поверки или с выходом их из строя в целом по предприятию;
- планы на 2024 год замены приборов учета электрической энергии в связи с истечением срока поверки или с выходом их из строя по каждому производственному филиалу предприятия (с адресами установки и типами ПУ);
- калькуляции стоимости замены приборов учета и измерительных трансформаторов;

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают экономически обоснованными планируемые расходы на замену приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения в 2024 году на сумму **265 775,63** тыс. руб.

Корректировка по статье относительно предложения Общества составила 0,00 тыс. руб.

С учетом результата проведенного анализа необходимой величины расходов на обеспечение коммерческого учета электрической энергии предлагается принять в необходимой валовой выручке Общества расходы на 2024 год, определенные методом экономически обоснованных расходов, в следующем размере:

- Подконтрольные расходы – **3 242 717,05** тыс. руб.
- Неподконтрольные расходы – **3 014 746,12** тыс. руб.
- Приборы учета – **265 775,63** тыс. руб.