

Экспертное заключение
комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области
по результатам экспертизы предложения акционерного общества «ЛЮЭСК –
Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»
об установлении (корректировке) цен (тарифов) на услуги по передаче
электрической энергии по принадлежащим обществу электрическим сетям,
расположенным на территории Ленинградской области, на 2024 год долгосрочного
периода регулирования 2020-2024 годов

Санкт-Петербург
2023

Оглавление

Раздел 1. Общие положения.....	4
1.1. Сведения о регулируемой организации.....	4
1.2. Нормативные правовые основания проведения экспертизы.....	4
1.3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении (корректировке) цен (тарифов).....	7
Раздел 2. Обоснование проведения расчетов	9
2.1. Описание сетевого хозяйства	9
2.2. Структура основных производственных фондов	10
2.3. Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.....	13
2.4. Параметры баланса электрической энергии (мощности).....	14
Раздел 3. Анализ финансового положения и эффективности деятельности АО «ЛОЭСК»..	15
Раздел 4. Определение уровня подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2024 год	22
Раздел 5. Определение уровня неподконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2024 год и по факту 2022 года	23
5.1. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Оформление охранных зон»).....	23
5.2. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Расходы на государственную регистрацию объектов недвижимости»)	25
5.3. По статьям «Погашение заёмных средств»	27
5.4 По статье. «Проценты за пользование кредитом»	28
5.5. По статье «Оплата услуг ПАО «Россети».....	30
5.6. По статье «Расходы на технологическое присоединение к сетям смежных сетевых организаций»	31
5.7. По статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды»	32
5.8. По статье «Теплоэнергия».....	33
5.9. По статье «Плата за аренду имущества и лизинг».....	34
5.9.1. Подстатьи «Аренда офисов», «Аренда зданий и сооружений», «Аренда земли»	34
5.9.2. Подстатья «Аренда объектов электросетевого хозяйства».....	38
5.10. По статье «Налоги» (подстатьи «Земельный налог», «Транспортный налог», «Прочие налоги и сборы», «Налог на имущество»)	39
5.11. По статье «Отчисления на социальные нужды»	42
5.12. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Плата за использование радиочастотного спектра»)	43
5.13. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Расходы на услуги коммунального хозяйства»).....	44
5.14. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Прочие государственные пошлины»)	46
5.15. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Расходы на обеспечения эпидемиологической безопасности (Covid)»).....	47
5.16. По статье «Расходы на замену программного обеспечения на отечественное».....	48
5.17. По статье «Налог на прибыль».....	50
5.18. По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения».....	52
5.19. По статье «Амортизация»	70
5.20. По статье «Прибыль на капитальные вложения»	72
Раздел 6. Корректировка неподконтрольных расходов.....	72
Раздел 7. Статья «Обеспечение коммерческого учета электрической энергии».....	74
Раздел 8. Корректировка подконтрольных расходов.....	79
Раздел 9. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.....	80
Раздел 10. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.....	81

Раздел 11. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.....	82
Раздел 12. 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. 82	
Раздел 13. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) 84	84
Раздел 14. Доходы от бездоговорного потребления.....	86
Раздел 15. Экономически обоснованные расходы Общества, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов), выявленные на основании бухгалтерской отчетности (п.7 Основ ценообразования).....	87
Раздел 16. Выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению в соответствии с предписанием ФАС России от 26.12.2018 №СП/107200/18.....	88
Раздел 17. Корректировка в целях исполнения решения Ленинградского областного суда по делу №За-149/2023.....	88
Раздел 18. Корректировка в целях исполнения решения суда по делу №За-101/2023.....	89
Раздел 19. Расчетная предпринимательская прибыль.....	89
Раздел 20. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.....	89
Раздел 21. Необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» на 2024 год.....	90
Раздел 22. Анализ основных технико-экономических показателей АО «ЛОЭСК» на реализацию услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области.....	90
Приложение: в электронной форме на CD-R диске.....	92
Смета расходов на 2024 год.....	93

Раздел 1. Общие положения

1.1. Сведения о регулируемой организации

Наименование, организационно-правовая форма	Акционерное общество «ЛОЭСК – Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (АО «ЛОЭСК»)
форма собственности	смешанная российская собственность с долей собственности субъектов Российской Федерации
вид деятельности (по ОКВЭД ОК 029-2014 (КДЕС ред. 2))	передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (35.12)
ОГРН ИНН/КПП	1044700565172 (присвоен 30.08.2004) 4703074613/470601001
юридический адрес	187342, Ленинградская область, Кировский район, город Кировск, Ладожская улица, д. За
почтовый адрес контактная информация	197110, Санкт-Петербург, Песочная наб., д. 42, лит. «А» (812) 334-47-47, corp@loesk.ru
сведения о лице, имеющем право без доверенности действовать от имени юридического лица	Временно исполняющий обязанности генерального директора Магдеев Нияз Надырович

Приказом ФСТ России от 20.06.2005 № 250-э АО «ЛОЭСК» (ранее – открытое акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания») включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль.

Общество осуществляет деятельность на территории одного субъекта Российской Федерации – Ленинградская область.

В соответствии с пунктом 3.3 Устава АО «ЛОЭСК» (в редакции, утвержденной решением внеочередного Общего собрания акционеров от 17.07.2020, протокол № 68) основными видами деятельности общества являются передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям.

АО «ЛОЭСК» имеет 6 филиалов: Северные электрические сети, Восточные электрические сети, Западные электрические сети, Южные электрические сети, Пригородные электрические сети, Центральные электрические сети и дочернее зависимое общество – акционерное общество «Региональные электрические сети» (АО «РЭС»).

1.2. Нормативные правовые основания проведения экспертизы

Как следует из статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, устанавливаются регулирующими органами в рамках, установленных ФАС России предельных (минимального и (или) максимального) уровней таких цен (тарифов).

Также ФАС России на соответствующий расчетный период регулирования утверждается сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) по субъектам Российской Федерации. Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой национальной энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год утвержден утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической

системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/22-ДСП».

ЛенРТК, как орган исполнительной власти Ленинградской области в сфере государственного регулирования тарифов, уполномочен устанавливать цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, расположенным на территории Ленинградской области, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии статьей 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), подпунктом «г» пункта 2.1.1 Положения о ЛенРТК, утвержденного постановлением Правительства Ленинградской области от 28.08.2013 № 274.

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования тарифов), организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 01 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения (заявление об установлении тарифов) с прилагаемыми обосновывающими материалами.

В ЛенРТК поступило заявление АО «ЛОЭСК» от 27.04.2023 № 00-02/1354 (вх. от 12.05.2023 № КТ-2-2106/2023) об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «ЛОЭСК» на территории Ленинградской области на 2024 год, скорректированное заявление от 13.10.2023 № МН/00/02/3007 (вх. от 16.10.2023 № КТ-1-6501/2023) с прилагаемыми обосновывающими материалами. Дополнительные документы и материалы направлены в ЛенРТК письмами АО «ЛОЭСК» от 09.11.2023 № МН/00/02/3232, от 09.11.2023 № МН/00/02/3231, от 24.10.2023 № 00-02/3090, от 10.11.2023 № МН/00/02/3242, от 09.06.2023 № ДА/00/02/1808, от 14.07.2023 № МН/00/08/2133, от 30.01.2023 № 00-02/237.

Также в соответствии с пунктами 9, 20, абзацем 2 пункта 12 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (раздел VI), предложение АО «ЛОЭСК», скорректированное предложение было размещено на сайте организации (<https://loesk.ru/info/>).

На основании статьи 20 Федерального закона РФ от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пункта 12 Основ ценообразования в отношении АО «ЛОЭСК» применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов на основании долгосрочных параметров регулирования, утвержденных приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 747-п. Необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» определяется 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 России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания по расчету тарифов методом индексации).

В соответствии с пунктом 8 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила регулирования) установление цен (тарифов) производится регулирующими органами путем рассмотрения соответствующих дел.

В соответствии с пунктом 20 Правил регулирования тарифов, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 (далее – Регламент установления тарифов), письмом ЛенРТК от 12.05.2023 № КТ-3-2106/2023 АО «ЛОЭСК» было уведомлено об открытии ЛенРТК дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год и назначении уполномоченного по делу.

Как следует из пункта 49 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных

приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, на основании необходимой валовой выручки, рассчитанной для каждой сетевой организации, производится расчет единых (котловых) тарифов.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций, определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

Величина необходимой валовой выручки АО «ЛЮЭСК» и рассчитанные на ее основании индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год определены ЛенРТК в соответствии с Основами ценообразования и Методическими указаниями по расчету тарифов методом индексации, и другими действующими нормативными правовыми актами.

Основные нормативные правовые акты, применяемые при проведении настоящей экспертизы:

- Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации;
- Гражданский кодекс Российской Федерации;
- постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
- 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»;
- приказ ФАС 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»;
- 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»;
- 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»;
- 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»;
- приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых

показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов»;

– приказ Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

– 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»;

– Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/22-ДСП».

При подготовке экспертного заключения АО «ЛОЭСК» экспертами:

1. Исполнено решение Ленинградского областного суда от 26.12.2022 по делу №За-149/2022.
2. Исполнено решение ФАС России от 25.08.2022 № СП/80024/22 о внесении изменений в решение ФАС России от 23.07.2021 № СП/61880/21 (с учетом решений ФАС России от 06.10.2021 № СП/84237/21, от 02.12.2021 № СП/102986/21, от 12.05.2022 № СП/46199/22, от 27.05.2022 № СП/51644/22).

1.3. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении об установлении (корректировке) цен (тарифов)

В законодательстве о государственном регулировании тарифов в сфере электроэнергетики отсутствует методика оценки органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов достоверности данных, приведенных территориальными сетевыми организациями в предложении (заявление об установлении тарифов с прилагаемыми обосновывающими материалами) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям. В связи с чем в рамках настоящей экспертизы под достоверностью данных понимается соответствие сведений, приведенных территориальной сетевой организацией в предложении об установлении (корректировке) тарифов, в том числе в расчете необходимой валовой выручки, данным, которые содержатся в первоисточниках информации, в том числе в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой национальной энергетической системы России по Ленинградской области, годовой бухгалтерской отчетности общества (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах, отчет об изменении капитала, отчет о движении денежных средств), таблице 1.3 приложения №1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго Российской Федерации от 13.12.2011 № 585; отсутствие противоречий между сведениями, представленными в ЛенРТК, и опубликованными на основании Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24; проверяемость представленных в ЛенРТК сведений; соответствие расчета требованиям действующего законодательства.

По результатам оценки данных, приведенных в предложении АО «ЛОЭСК» об установлении (корректировке) тарифов на 2024 год, необходимо отметить следующее:

– заявленные АО «ЛОЭСК» параметры расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии не соответствуют требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Выявленные несоответствия не привели к нарушению требований действующего законодательства при расчете тарифов, поскольку были устранены ЛепРТК при проведении экспертизы предложения АО «ЛОЭСК».

Раздел 2. Обоснование проведения расчетов

2.1. Описание сетевого хозяйства

В соответствии с пунктом 4 статьи 41 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» организации, осуществляющие деятельность по передаче электрической энергии (сетевые компании) в пределах исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, а также лица, владеющие объектами электросетевого хозяйства, к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, обязаны урегулировать отношения, связанные с передачей электрической энергии, с иными сетевыми компаниями, электрические сети которых имеют последовательное взаимное соединение и используются для поставок электрической энергии (мощности) соответствующему потребителю электрической энергии. В пункте 8 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, предусмотрено, что в целях обеспечения исполнения своих обязательств перед потребителями услуг (покупателями и продавцами электрической энергии) сетевая организация заключает договоры с иными сетевыми организациями, имеющими технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, с использованием которых данная сетевая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии (смежные сетевые организации). Пунктом 34 названных Правил установлено, что по договору между смежными сетевыми организациями одна сторона договора обязуется предоставить другой стороне услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании объектов электросетевого хозяйства, а другая сторона обязуется оплачивать эти услуги и (или) осуществлять встречное предоставление услуг по передаче электрической энергии.

С 2008 года в субъектах Российской Федерации согласно приказу ФСТ России от 31.07.2007 № 138-э/6, информационному письму ФСТ России от 04.09.2007 № ЕЯ-5133/12 «О введении котлового метода расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии» оплата услуг по передаче электрической энергии осуществляется по котловой экономической модели взаиморасчетов. В Ленинградской области действует котловая модель расчетов за электроэнергию по принципу «котел сверху», где ПАО «Россети Ленэнерго», являясь «котлодержателем», получает плату за услуги по передаче электрической энергии, оказанные всеми электросетевыми организациями региона, по единому (котловому) тарифу и впоследствии распределяет котловую выручку, используя в расчетах индивидуальные тарифы, установленные ЛенРТК для пар смежных сетевых организаций. Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области, необходимая валовая выручка сетевых организаций и рассчитанные на ее основе индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между парами смежных сетевых организаций ежегодно устанавливаются нормативным правовым актом ЛенРТК.

Между ПАО «Россети Ленэнерго» (сетевая организация, заказчик) и АО «ЛЮЭСК» (смежная сетевая организация, исполнитель) заключен договор от 01.01.2008 № 08-542 оказания услуг по передаче электрической энергии, по которому исполнитель обязуется оказывать услуги по передаче электрической энергии с использованием принадлежащих ему на законном основании объектов электросетевого хозяйства, а заказчик – оплачивать эти услуги по индивидуальному тарифу, утвержденному для расчетов между исполнителем и заказчиком органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Реестр договоров на услуги по передаче э/э на 2024 год

№ п/п	Контрагент	Номер договора и дата
1	ПАО "Россети Ленэнерго"	№ 08-542 от 01.01.2008г.
2	ПАО "Федеральная сетевая компания – Россети""	№ 532/П от 10.11.2011г.
3	ООО "МагнитЭнерго"	№ 00-906/2013 ПЭЛ от 01.07.2013г.
4	ООО "ТранснефтьЭнерго"	№ 00-923/2012 ПЭЛ от 23.11.2012г.

5	ООО "РКС-энерго"	№ 00-1143/2015 ПЭЛ от 27.04.2015г.
6	АО "Петербургская сбытовая компания"	№ 00-0382/2016 ПЭЛ от 21.04.2016г.
7	ООО "Принаровье"	№ 00-0354/2013 ПЭЛ от 01.04.2013г.
8	АО "Объединенная Сбытовая Компания"	№ 00-0818/2021 ПЭЛ от 26.11.2021г.

2.2. Структура основных производственных фондов

АО «ЛОЭСК» оказывает услуги по передаче электрической энергии не территории Ленинградской области с использованием объектов электросетевого хозяйства, которые принадлежат обществу на праве собственности, а также находятся во временном владении и пользовании на праве аренды.

В соответствии с пунктом 48 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, необходимая валовая выручка распределяется по уровням напряжения; сумма условных единиц определяется в соответствии с приложением 2 к названным методическим указаниям. С учетом таблицы № П2.2 приложения 2 к названным методическим указаниям определен объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах, а с учетом таблицы № П2.1 приложения 2 к названным методическим указаниям определен объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

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, для АО «ЛОЭСК» составляет 117 404,33 у.е.

При расчете подконтрольных расходов на 2024 год учитывалось количество среднегодовых условных единиц в размере 117 404,33 у.е. с учетом изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы, утвержденную распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.10.2019 № 76 (на 2024 год действует в редакции, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2022 № 80).)

Расчет условных единиц объектов электросетевого хозяйства на 2024 год АО «ЛОЭСК» представлен в таблицах:

Объём подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	2034 год (предложение)		
				Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объём условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	12.1	12.2	12.3
1	Подстанции	п/ст	400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110-150	105,00	24,00	2 520,00
			35	75,00	10,08	755,77
2	Степной трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или автолюбимечный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00	0,00	0,00
			750	43,00	0,00	0,00
			400-500	28,00	0,00	0,00
			330	18,00	0,00	0,00
			220	14,00	0,00	0,00
			110-150	7,80	46,08	359,40
			35	2,10	17,08	35,86
			1-20	1,00	93,54	93,54
3	Воздушный выключатель	3 фаз	1150	180,00	0,00	0,00
			750	130,00	0,00	0,00
			400-500	68,00	0,00	0,00
			330	66,00	0,00	0,00
			220	43,00	0,00	0,00
			110-150	26,00	0,00	0,00
			35	11,00	0,00	0,00
			1-20	5,60	4,00	22,00
4	Масляный (газоуличный) выключатель	3 фазы	220	23,00	0,00	0,00
			110-150	14,00	72,15	1 010,15
			35	6,40	42,08	269,29
			1-20	3,10	5 784,46	17 911,81
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00	0,00	0,00
			330	24,00	0,00	0,00
			220	19,00	0,00	0,00
			110-150	6,50	10,00	65,00
			35	4,70	0,00	0,00
6	Выключатель нагрузки	Единица оборудования	1-20	2,30	22 546,15	51 856,34
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	Единица оборудования	1-20	26,00	0,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1-20	48,00	0,00	0,00
9	Стационарные конденсаторы	100 комп.	110-150	2,40	0,00	0,00
			35	2,40	0,00	0,00
			1-20	2,40	0,00	0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	677,00	1 692,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	2 065,23	4 750,63
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	1 736,69	5 210,08
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	15	1,50	0,00	2,50
14	Итого		Резерв		0,00	86 605,11
			ВН			1 084,55
			СН1			1 064,42
			СН2			81 556,13
			НЕИ			0,00

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

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество опор на опоре	Материал опор	2024 год (предложение)			
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность, км	Объём условных единиц	
							у/100 км
1	2	3	4	12.1	12.2	12.3	
ВЛЭП	400-500	1	металл	400,00		0,00	
			ж/бетон	100,00		0,00	
	110	1	металл	210,00		0,00	
			ж/бетон	130,00		0,00	
		2	металл	290,00		0,00	
			ж/бетон	210,00		0,00	
	220	1	дерево	260,00		0,00	
			металл	210,00		0,00	
		2	ж/бетон	140,00		0,00	
			металл	270,00		0,00	
	110-150	1	ж/бетон	180,00		0,00	
			дерево	180,00		0,00	
		2	металл	160,00	241,27	186,87	
			ж/бетон	110,00	0,00	0,00	
	КЛЭП	220	-	-	3 000,00	0,00	0,00
		110	-	-	2 300,00	15,45	255,11
ВН, всего					268,54	762,81	
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	120,00	0,00	0,00	
			ж/бетон	140,00	0,01	0,01	
		2	ж/бетон	120,00	22,35	26,82	
			металл	180,00	0,00	0,00	
	1-20	-	ж/бетон	150,00	1,51	2,71	
			дерево	160,00	703,04	484,87	
КЛЭП	27,5-60	-	-	420,00	0,00	0,00	
	1-20	-	-	150,00	4 020,74	14 247,38	
СН 1, всего					24,16	29,54	
СН 2, всего					5 781,06	16 290,49	
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260,00	689,29	1 752,14	
			дерево на ж/б столбах	220,00	43,78	96,31	
			ж/бетон, металл	150,00	3 073,49	4 610,24	
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	2 673,22	7 217,70	
ВН, всего					6 479,78	13 716,39	
Итого		Всего			12 553,54	10 799,22	
		ВН			268,54	762,81	
		СН 1			24,16	29,54	
		СН 2			5 781,06	16 290,49	
		ВН			6 479,78	13 716,39	

2.3. Анализ соответствия критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Статьей 3 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» определено, что территориальная сетевая организация – коммерческая организация, которая оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, а в случаях, установленных названным законом – с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

Анализ проведен на основании сведений по представленным АО «ЛОЭСК» в соответствии с подпунктом 16 пункта 17 Правил регулирования тарифов схемам соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 названных критериев, и других обосновывающих документов.

По результатам анализа установлено соответствие АО «ЛОЭСК» как владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям:

№ п/п	Требование к владельцу объектов электросетевого хозяйства в соответствии с критериями	Сведения об АО «ЛОЭСК»
1	Владение на праве собственности 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: применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год - не менее 30 МВА.	сумма номинальных мощностей трансформаторных и иных подстанций с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенных и используемых для осуществления регулируемой деятельности на территории Ленинградской области, составляет 3126,67 МВА
2	Владение на праве собственности 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 применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км.	принадлежат на законных основаниях лицам электропередачи (воздушные и кабельные), расположенные и используемые для осуществления регулируемой деятельности на территории Ленинградской области, непосредственно соединенные с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 50 км, на всех проектных номинальных классов напряжения: - 110 кВ и выше - 22,452 км; - 35 кВ - 24,16 км; - 6-10 кВ - 4630,085 км; - 0,4 кВ - 4663,34 км.
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	понижающие коэффициенты в трех предшествующих расчетных периодах регулирования не применялись

	поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредоставления таких данных	
4	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8-800-550-47-48, перечень выделенных абонентских номеров и адресов эл.почты, предназначенных для направления потребителю уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии приводится на сайте https://loesk.ru/info/
5	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	https://loesk.ru/
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	отсутствуют

2.4. Параметры баланса электрической энергии (мощности)

Прогнозный баланс передачи электрической энергии (мощности) АО «ЛЮЭСК» сторонним потребителям на 2024 год определен по данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Ленинградской области на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/22-ДСП», а именно:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2022 Год	Факт 2022 Год	План 2023 Год	План 2024 Год
1	2	3	4	5	6	7
	Электроэнергия					
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	3 663,8470	3 876,0431	4 154,3560	4 512,9120
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	403,7540	445,1836	457,8060	497,3200
2.1	собственное потребление	млн.кВтч				0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	403,7540	445,1836	457,8060	497,3200
3	Относительные потери	%	11,0199	11,4855	11,0199	11,0199
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	3 260,0930	3 430,8595	3 696,5500	4 015,5920
4.1	собственного потребления	млн.кВтч				0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	3 260,0930	3 430,8595	3 696,5500	4 015,5920
	Мощность					
5	Поступление в сеть	МВт	526,2499	526,2497	593,8648	628,0870
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	58,0921	58,0920	65,8483	71,1419
6.1	собственное потребление	МВт				0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	58,0921	58,0920	65,8483	71,1419
7	Относительные потери	%	11,0389	11,0389	11,0881	11,3268
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	468,1578	468,1577	528,0166	556,9451
8.1	собственного потребления	МВт				0,0000

8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	468,1578	468,1577	528,0166	556,9451
9	Заявленная мощность	МВт	468,1578	468,1577	528,0166	556,9451
9.1	собственное потребление	МВт				0,0000
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	468,1578	468,1577	528,0166	556,9451

Оценены фактические показатели баланса электрической энергии (мощности) АО «ЛОЭСК» за 2022 год и плановые на 2024 год:

– фактический отпуск в сеть составил 3876,0431 млн.кВт.ч, что выше плановых показателей 2022 года на 5,8%;

– фактический объем потерь за 2022 год составил 445,1836 млн.кВт.ч, что соответствует 11,4855 % от отпуска электрической энергии в сеть, что на 41,4296 млн.кВт.ч. (на 12,5%) выше плановой величины потерь 2022 года;

– плановый объем поступления электроэнергии в сеть на 2024 год составляет 4 512,9120 млн.кВт.ч, что на 636,8689 млн.кВт.ч выше фактических значений 2022 года (рост на 16,4%) и на 358,556 млн.кВт.ч. (или на 8,6%) выше планового уровня 2023 года;

– плановый показатель потерь составил 497,3200 млн.кВт.ч., что на 39,514 млн.кВт.ч. выше плановой величины 2023 года, и соответствует величине нормативных потерь (11,02%).

Заявленная мощность потребителей на 2024 год составила 556,9451 МВт., что на 18,7% выше фактической величины заявленной мощности потребителей за 2022 год, и на 5,5% выше плановой величины заявленной мощности на 2023 год.

Раздел 3. Анализ финансового положения и эффективности деятельности АО «ЛОЭСК»

Приведенный в данном отчете анализ финансового положения и эффективности деятельности Акционерное общество "ЛОЭСК - электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области" выполнен за период с 01.01.2022 по 31.12.2022 г. на основе данных бухгалтерской отчетности организации за 1 год.

Структура имущества и источники его формирования

Показатель	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2021	31.12.2022	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
1. Внеоборотные активы	34 863 331	35672973	91	84,1	+809 836	+2,3
в том числе:						
основные средства	27 225 943	28 437 523	71	67,1	+1 211 580	+4,5
нематериальные активы	133 589	195 531	0,3	0,5	+61 942	+46,4
2. Оборотные, всего	3 468 005	6 723 407	9	15,9	+3 255 402	+93,9
в том числе:						
запасы	219 359	171 762	0,6	0,4	-47 597	-21,7
дебиторская задолженность	2 480 191	6 465 121	6,5	15,2	+3 984 930	+160,7
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	740 879	56 795	1,9	0,1	-684 084	-92,3
Пассив						
1. Собственный капитал	16 606 993	18 564 768	43,3	43,8	+1 957 773	+11,8
2. Долгосрочные обязательства, всего	12 046 330	15 037 249	31,4	35,5	+2 990 919	+24,8
в том числе:						
заспные средства	8 220 611	11 262 288	21,4	26,6	+3 041 677	+37
3. Краткосрочные обязательства*, всего	9 678 458	8 795 004	25,2	20,7	-883 454	-9,1
в том числе:						
заспные средства	5 795 504	3 349 180	15,1	7,9	-2 446 324	-42,2

Валюта баланса	38 331 783	42 397 021	100	100	+4 065 238	+10,6
----------------	------------	------------	-----	-----	------------	-------

* Без доходов будущих периодов, возникших в связи с безвозмездным получением имущества и государственной помощи, включенных в собственный капитал.

Структура активов организации по состоянию на 31.12.2022 характеризуется следующим соотношением: 84,1% внеоборотных активов и 15,9% текущих. Активы организации за весь период увеличились на 4 065 238 тыс. руб. (на 10,6%). При этом собственный капитал организации изменился практически пропорционально активам организации, увеличившись на 1 957 773 тыс. руб.

Рост величины активов организации связан, главным образом, с ростом следующих позиций актива бухгалтерского баланса (в скобках указана доля изменения статьи в общей сумме всех положительно изменившихся статей):

- дебиторская задолженность – 3 984 930 тыс. руб. (71,6%)
- основные средства – 1 211 580 тыс. руб. (21,8%)
- отложенные налоговые активы – 306 564 тыс. руб. (5,5%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- долгосрочные заемные средства – 3 041 677 тыс. руб. (45,2%)
- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 1 957 773 тыс. руб. (29,1%)
- кредиторская задолженность – 1 508 781 тыс. руб. (22,4%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "долгосрочные финансовые вложения" в активе и "краткосрочные заемные средства" в пассиве (-770 250 тыс. руб. и -2 446 324 тыс. руб. соответственно).

На 31.12.2022 собственный капитал организации равнялся 18 564 768,0 тыс. руб. В течение анализируемого периода собственный капитал организации заметно вырос (+1 957 773,0 тыс. руб.).

Оценка стоимости чистых активов организации

Показатель	Значение показателя				Изменение	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2021	31.12.2022	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)		
1	2	3	4	5	6	7
1. Чистые активы	16 606 995	18 564 768	43,3	43,8	+1 957 773	+11,8
2. Уставный капитал	8 016	8 016	<0,1	<0,1	–	–
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	16 598 979	18 556 752	43,3	43,8	+1 957 773	+11,8

Чистые активы организации по состоянию на 31.12.2022 намного (в 2 316,0 раз) превышают уставный капитал. Такое соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. К тому же, определив текущее состояние показателя, следует отметить увеличение чистых активов на 11,8% за год. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

Основные показатели финансовой устойчивости организации

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2021	31.12.2022		
1	2	3	4	5
1. Коэффициент автономии	0,43	0,44	+0,01	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 0,5 (оптимальное 0,6-0,75).
2. Коэффициент финансового левериджа	1,31	1,28	-0,03	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-5,26	-2,54	+2,72	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: 0,1 и более.
4. Индекс постоянного актива	2,1	1,92	-0,18	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.

5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,75	0,79	+0,04	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: 0,75 и более.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	-1,1	-0,92	+0,18	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: не менее 0,1.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,09	0,16	+0,07	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,21	0,01	-0,2	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	-83,23	-99,61	-16,38	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,45	0,37	-0,08	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации по состоянию на 31.12.2022 составил 0,44. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного капитала. Полученное здесь значение свидетельствует о ее значительной зависимости от кредиторов по причине недостатка собственного капитала. За год имело место несущественное повышение коэффициента автономии. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами на последний день анализируемого периода равнялся -2,54; это на 2,72 выше значения на 31 декабря 2021 г. Коэффициент по состоянию на 31.12.2022 имеет крайне неудовлетворительное значение.

За весь рассматриваемый период произошло явное повышение коэффициента покрытия инвестиций, составившее 0,04 – до 0,79. Значение коэффициента на последний день анализируемого периода соответствует нормативному значению. Коэффициент обеспеченности материальных запасов по состоянию на 31.12.2022 равнялся -99,61. За год коэффициент обеспеченности материальных запасов явно уменьшился (на 16,38). На 31.12.2022 коэффициент обеспеченности материальных запасов имеет крайне неудовлетворительное значение. По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что на последний день анализируемого периода доля краткосрочной задолженности в общих долгах Акционерное общество "ЛОЭСК - электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области" составляет 36,9%. При этом за последний год доля краткосрочной задолженности уменьшилась на 7,6%.

Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*	
	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)	на 31.12.2021	на 31.12.2022
1	2	3	4	5
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-18 256 783	-17 108 846	-18 476 142	-17 280 608
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-6 210 453	-2 071 597	-6 429 812	-2 243 359
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	-414 949	1 277 583	-634 308	+1 105 821

*Излишек (недостаток) СОС рассчитывается как разница между собственными оборотными средствами и величиной запасов и затрат.

Поскольку из трех вариантов расчета показателей покрытия запасов собственными оборотными средствами на последний день анализируемого периода положительное значение имеет только рассчитанный по последнему варианту (СОС₃), финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неустойчивое. Несмотря на неудовлетворительную финансовую устойчивость, следует отметить, что все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период улучшили свои значения.

Показатель ликвидности	Значение показателя	Изменение	Расчет, рекомендованное значение
------------------------	---------------------	-----------	----------------------------------

	31.12.2021	31.12.2022	показателя (гр.3 - гр.2)	
1	2	3	4	5
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,36	0,76	+0,4	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 1,7.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,33	0,74	+0,41	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	0,01	-0,07	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более.

На последний день анализируемого периода значение коэффициента текущей ликвидности (0,76) не соответствует норме. Несмотря на это следует отметить положительную динамику – за весь рассматриваемый период коэффициент текущей ликвидности вырос на 0,4. Значение коэффициента быстрой ликвидности (0,74) также оказалось ниже допустимого. Это свидетельствует о недостатке ликвидных активов (т. е. наличности и других активов, которые можно легко обратить в денежные средства) для погашения краткосрочной кредиторской задолженности. Ниже нормы, как и два другие, оказался коэффициент абсолютной ликвидности (0,01 при норме 0,2). Более того следует отметить отрицательную динамику показателя – за последний год коэффициент снизился на -0,07.

Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Норм. соотношение	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода, тыс. руб.	Прирост за анализ. период, %	Излишек/недостаток платежей средств тыс. руб. (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
A1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	56 795	-92,3	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текуш. кред. задолж.)	5 153 080	+41,4	-5 096 285
A2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	6 465 121	+160,7	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текуш. кредит. задолж.)	3 641 924	-39,6	+2 823 197
A3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	201 491	-18,4	≥	П3. Долгосрочные обязательства	15 037 249	+24,8	-14 835 758
A4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	35 673 614	+2,3	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	18 564 768	+11,8	+17 108 846

Из четырех соотношений, характеризующих соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения, выполняется только одно. У организации не имеется достаточно высоколиквидных активов для погашения наиболее срочных обязательств (разница составляет 5 096 285 тыс. руб.). В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (краткосрочной задолженности за минусом текущей кредиторской задолженности). В данном случае это соотношение выполняется (быстрореализуемые активы превышают среднесрочные обязательства на 77,5%).

Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2021 г.	2022 г.	коп., (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)
1	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле)	23,9	3,5	-20,4	-85,5

выручки). Нормальное значение для данной отрасли: не менее 4%.				
2. Рентабельность продаж по ЕВІТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	31,8	54,1	+22,3	+69,8
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 1% и более.	22,2	34,2	+12	+53,7
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	31,4	3,6	-27,8	-88,6
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	3,3	2,7	-0,6	-18

За период с 01.01.2022 по 31.12.2022 организация получила прибыль как от продаж, так и в целом от финансово-хозяйственной деятельности, что и обусловило положительные значения всех трех представленных в таблице показателей рентабельности. Рентабельность продаж за последний год составила 3,5%. Однако имеет место отрицательная динамика рентабельности обычных видов деятельности по сравнению с данным показателем за такой же период прошлого года (01.01–31.12.2021) (-20,4%). Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВІТ) к выручке организации, за период с 01.01.2022 по 31.12.2022 составил 54,1%. Это значит, что в каждом рубле выручки Акционерное общество "ЛЮЭСК - электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области" содержалось 54,1 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

Рентабельность использования вложенного в предпринимательскую деятельность капитала представлена в следующей таблице.

Показатель рентабельности	Значение показателя, %	Расчет показателя
	2022 г.	
1	2	3
Рентабельность собственного капитала (ROE)	14	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 9%.
Рентабельность активов (ROA)	6,1	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	12,5	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕВІТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	0,9	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.
<i>Справочно:</i> Фондоотдача, коэфф.	0,3	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.

За 2022 год каждый рубль собственного капитала Акционерное общество "ЛЮЭСК - электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области" обеспечил чистую прибыль в размере 0,14 руб.

За последний год рентабельность активов демонстрирует исключительно хорошее значение – 6,1%.

Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

Далее в таблице рассчитаны показатели оборачиваемости ряда активов, характеризующие скорость возврата вложенных в предпринимательскую деятельность средств, а также показатель оборачиваемости кредиторской задолженности при расчетах с поставщиками и подрядчиками.

Показатель оборачиваемости	Значение в днях	Коэфф. 2022 г.
	2022 г.	
1	2	3
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднесуточной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: не	259	1,4

более 120 дн.)		
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднесуточной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: не более 8 дн.)	10	35,5
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднесуточной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 78 и менее дн.)	227	1,6
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднесуточной выручке)	224	1,6
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднесуточной выручке; нормальное значение для данной отрасли: не более 205 дн.)	2 051	0,2
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднесуточной выручке)	894	0,4

* Приведен расчет показателя в днях. Значение коэффициента равно отношению 365 к значению показателя в днях.

Данные об оборачиваемости активов за последний год свидетельствуют о том, что акционерное общество получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 2051 календарный день (т.е. 6 лет). При этом требуется 10 дней, чтобы расходы организации по обычным видам деятельности составили величину среднегодового остатка материально-производственных запасов.

Оценка ключевых показателей

Ниже по качественному признаку обобщены важнейшие показатели финансового положения и результаты деятельности Акционерное общество "ЛЮЭСК - электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области" в течение анализируемого периода.

С *исключительно хорошей* стороны финансовое положение и результаты деятельности Акционерное общество "ЛЮЭСК - электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области" характеризуют такие показатели:

- чистые активы превышают уставный капитал, при этом за весь анализируемый период наблюдалось увеличение чистых активов;
- отличная рентабельность активов;
- прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за последний год составила 1 957 772 тыс. руб.;
- положительная динамика прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) на рубль выручки Акционерное общество "ЛЮЭСК - электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области".

Следующие 2 показателя финансового положения Акционерное общество "ЛЮЭСК - электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области" имеют *положительные* значения:

- изменение собственного капитала практически соответствует общему изменению активов Акционерное общество "ЛЮЭСК - электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области";
- коэффициент покрытия инвестиций соответствует норме (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет 79% в общей сумме капитала организации).

Показателем, имеющим значение *на границе норматива*, является следующий – за период с 01.01.2022 по 31.12.2022 получена прибыль от продаж (249 495 тыс. руб.), однако наблюдалась ее отрицательная динамика по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (-1 838 446 тыс. руб.).

Показатели финансового положения и результатов деятельности организации, имеющие *неудовлетворительные* значения:

- коэффициент автономии имеет неудовлетворительное значение (0,44);

- ниже нормального значение коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности;
- значительная отрицательная динамика прибыльности продаж (-20,4 процентных пункта от рентабельности за аналогичный период прошлого года (01.01–31.12.2021) равной 23,9%);
- не соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения;
- неустойчивое финансовое положение по величине собственных оборотных средств.

Следующие 3 показателя финансового положения организации имеют *критические* значения:

- значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами является крайне негативным (-2,54);
- коэффициент текущей (общей) ликвидности значительно ниже нормы;
- существенно ниже нормативного значения коэффициент абсолютной ликвидности

. Расчет рейтинговой оценки финансового состояния

Показатель	Вес показателя	Оценка			Средняя оценка (гр.3 x 0,25 + гр.4 x 0,6 + гр.5 x 0,15)	Оценка с учетом веса (гр.2 x гр.6)
		прошлые	настоящие	будущие		
1	2	3	4	5	6	7
I. Показатели финансового положения организации						
Коэффициент автономии	0,25	-1	-1	-1	-1	-0,25
Соотношение чистых активов и уставного капитала	0,1	+2	+2	+2	+2	+0,2
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,15	-2	-2	+2	-1,4	-0,21
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,15	-2	-2	-1	-1,85	-0,278
Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,2	-2	-1	+2	-0,8	-0,16
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15	-1	-2	-2	-1,75	-0,263
Итого	1	Итоговая оценка (итого гр.7 : гр.2):				-0,961
II. Показатели эффективности (финансовые результаты) деятельности организации						
Рентабельность собственного капитала	0,3	+2	+2	+2	+2	+0,6
Рентабельность активов	0,2	+2	+2	+2	+2	+0,4
Рентабельность продаж	0,2	+2	-1	-2	-0,4	-0,08
Динамика выручки	0,1	-1	-1	-1	-1	-0,1
Оборачиваемость оборотных средств	0,1	-2	-2	-2	-2	-0,2
Соотношение прибыли от прочих операций и выручки от основной деятельности	0,1	+2	-1	-2	-0,4	-0,04
Итого	1	Итоговая оценка (итого гр.7 : гр.2):				+0,58

Итоговая рейтинговая оценка финансового состояния Акционерное общество "ЛОЭСК - электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области": $(-0,961 \times 0,6) + (+0,58 \times 0,4) = -0,34$ (В - удовлетворительное)

Раздел 4. Определение уровня подконтрольных расходов АО «ЛЮЭСК» на 2024 год

Подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, определяются по формулам:

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

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

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

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.);

$K_{индj}$ - 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 ;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равный 0,75;

ye_j, ye_{j-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 подконтрольных расходов представлен в **Приложении**.

Величина подконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» для целей расчета необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год составляет 2 490 982,44 тыс. руб.

Год	Расчетные показатели						ПР, тыс. руб.
	X	I	Кэл	УЕ	ИКА	Кинд	
2024	1,0%	107,2%	0,75	117 404,33	0,0361	1,0992	2 490 982,44

Раздел 5. Определение уровня неподконтрольных расходов АО «ЛОЭСК» на 2024 год и по факту 2022 года

5.1. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Оформление охранных зон»)

план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
10 734,30	15 411,8	12 893,0	32 123,6	14 622,9

тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- программа по установлению охранных зон;
- договоры подряда по охранным зонам;
- документы по проведению конкурсных процедур;
- акты выполненных работ;
- документы по претензионной работе;
- отчеты по проводкам;
- документы по арендованному имуществу (Гатчинский район);
- коммерческие предложения;
- расчет расходов на установление охранных зон на 2024 годы под объектами электросетевого хозяйства и по фактическим расходов за 2022 год.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 160 от 24.02.2009 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» территориальные сетевые организации устанавливает охранные зоны для всех объектов электросетевого хозяйства, которыми владеет на праве собственности либо ином законном основании.

В необходимую валовую выручку, как следует из пункта 17, подпункта 8 пункта 18 Основ ценообразования, включаются расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, в том числе прочие расходы. Состав прочих расходов поименован в пункте 28 Основ ценообразования, вместе с тем, перечень не является исчерпывающим. Согласно подпункту 11 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. На основании подпункта 49 пункта 1 статьи 264 Налогового кодекса Российской Федерации

к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся иные расходы налогоплательщика, связанные с производством и (или) реализацией.

В силу статьи 105 Земельного кодекса Российской Федерации могут быть установлены зоны с особыми условиями использования территорий, в том числе, охранная зона объектов электроэнергетики (объектов электросетевого хозяйства и объектов по производству электрической энергии).

Следовательно, расходы территориальных сетевых организаций на осуществление мероприятий по оформлению охранных зон объектов электроэнергетики следует оценивать, как расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии по принадлежащим территориальным сетевым организациям электрическим сетям.

Руководствуясь требованиями пунктов 7, 29, 31 Основ ценообразования, в регулируемой организацией в обоснование расходов должны быть представлены первичные учетные документы (договоры оказания услуг, заключенные в силу требований пункта 29 Основ ценообразования в результате проведения торгов, действующие на расчетный период регулирования, акты оказанных услуг) и первичные бухгалтерские документы.

На основании Земельного кодекса Российской Федерации, Гражданского кодекса Российской Федерации, Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160, требований Основ ценообразования об обоснованности, реальности и относимости расходов, территориальной сетевой организации для обоснования расходов на мероприятия по оформлению охранных зон объектов электроэнергетики необходимо подтвердить:

- как соотносится объект электросетевого хозяйства и земельный участок, на котором устанавливается охранная зона (чтобы можно было сделать однозначный вывод, что объект электросетевого хозяйства располагается именно на этом земельном участке), находится ли земельный участок во владении и пользовании территориальной сетевой организации или принадлежит другому лицу;
- величину фактических расходов на оформление охранных зон, при условии, что наличие охранной зоны зарегистрировано в виде обременения земельного участка;
- технико-экономическое обоснование выбора объектов электросетевого хозяйства для установления охранных зон: в связи с чем территориальная сетевая организация делает вывод, что функционирование, техническое обслуживание и ремонт принадлежащих ей объектов электросетевого хозяйства в отсутствие установленной охранной зоны невозможно, или что имеется риск нарушения прав владения и пользования территориальной сетевой организации указанным электросетевым имуществом, или что в отсутствие установленной охранной зоны имеется угроза безопасности жизни, здоровья граждан и причинения вреда;
- что расчет площади, протяженности охранных зон соответствует Требованиям к границам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства (приложение к Правилам установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160);
- применяемые единичные расценки на установление охранных зон;
- что квалификация исполнителей по заключенным договорам оказания услуг по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства соответствует существу оказываемых услуг (наличие аттестованных кадастровых инженеров, специального транспорта, геодезического оборудования), а если специальные требования к исполнителю не предъявляются, то пояснения о причинах, по которым территориальная сетевая организация не может выполнить работу собственными силами.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов за 2022 год ЛенРТК отмечает следующее.

1) Обществом заключен договор с ИП Красулин А.Г. № 00-0746/2022 КАД от 28.12.2022 на сумму 2 500 тыс.руб. с заявкой на выполнение работ от 28.12.2022.

Акт сдачи работ подписан 29.12.2022, на следующий день после подписания договора. Условиями договора предусмотрен срок выполнения работ 60 дней по каждой заявке. Количество выполненных заявок 6 шт. В заявке указаны более 7 районов и 11 населённых пунктов Ленинградской области.

В качестве подтверждения работ необходимо представить следующие документы

- Отчет по кадастровой съемке (в бумажном виде в I экз., в электронном виде);
- Графическое описание местоположения границ охранных зон, перечня координат характерных точек границ охранных зон в электронном виде (в формате XML);
- Документ, подтверждающий внесение в ЕГРН сведений о границе охранной зоны (в бумажном виде в I экз.).

С учетом вышеизложенного, в связи с тем, что срок оказания услуги по государственной регистрации изменений в части границ охранной зоны не может составлять один день исходя норм действующего законодательства, ЛенРТК считает невозможным добросовестное исполнение договора в 2022 году и затраты по данному договору (2 498,77 тыс.руб.) не учитываются при оценке фактических расходов за 2022 год.

Фактические расходы документально подтвержденные и соответствующие действующему законодательству, в том числе пункту 29 Основ ценообразования, составляют **12 893,0 тыс.руб.**

Расчет представлен в **Приложении**.

Представленные Обществом документы на 2024 год не соответствуют требованиям пункта 29 Основ ценообразования, необходимым для расчета планового уровня на 2024 год. В качестве обоснования представлен, в том числе договор «аналог» с ООО "Изыскания-ПРО» действие которого не распространяются на 2024 год.

Руководствуясь пунктом 31 Основ ценообразования, экономически обоснованная величина плановых расходов по рассматриваемой статье на 2024 год определена экспертным путем с учетом пункта 7 Основ ценообразования, в соответствии с которым к экономически обоснованным относятся выявленные на основании данных бухгалтерской отчетности расходы, на основании отчетных данных.

С учетом экономически обоснованных фактических расходов АО «ЛОЭСК» за 2022 год, плановые расходы на 2024 год на мероприятия по оформлению охранных зон определены в размере 14 622,9 тыс.руб. = 12 893 тыс.руб. * 1,058 (ИПЦ 2023) * 1,072 (ИПЦ 2024).

5.2. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Расходы на государственную регистрацию объектов недвижимости»)

тыс.руб.				
1	2	3	4	5
план 2022 ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
802,3	802,3	802,3	1 275	802,3

Общество заявляет расходы по следующим мероприятиям:

- регистрация права собственности на земельные участки и иные объекты недвижимости;
- регистрация договоров аренды недвижимого имущества (в том числе договоров аренды земельных участков);
- регистрация соглашений об установлении сервитута (публичного сервитута);
- регистрация дополнительных соглашений к договорам аренды недвижимого имущества (в том числе договорам аренды земельных участков);
- выписки из ЕГРН.

В качестве обосновывающих документов представлены: договоры подряда и заявки к нему, отчёты по проводкам с отнесением расходов на вид деятельности передача электрической энергии, расчет затрат на государственную регистрацию, выписки из ЕГРН, пообъектная расшифровка затрат, документы подтверждающие государственной регистрации прав.

В подпункте 40 пункта 1 статьи 264 Налогового кодекса РФ указано, что к прочим расходам, связанным с производством и реализацией, относятся платежи за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежи за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплата услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовление документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости.

Согласно п. 10 ст. 40 Федерального закона от 13.07.2015 № 218-ФЗ "О государственной регистрации недвижимости" государственный кадастровый учет и государственная регистрация прав на созданные здание или сооружение осуществляются на основании разрешения на ввод соответствующего объекта недвижимости в эксплуатацию и правоустанавливающего документа на земельный участок, на котором расположен такой объект недвижимости.

В силу пункта 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с подпунктом 11 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

Закон Ленинградской области от 18.05.2012 № 38-оз "Об установлении случаев, при которых не требуется получение разрешения на строительство на территории Ленинградской области" предусматривает случаи отсутствия необходимости получения разрешения на строительство. Согласно ст. 1 указанного Закона не требуется получение разрешения на строительство для осуществления, в том числе, строительства линий электропередачи напряжением до 35 киловольт (кВ), а также связанных с ними трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и иного предназначенного для осуществления передачи электрической энергии оборудования.

Таким образом, для государственного кадастрового учета и государственной регистрации права собственности на объекты электросетевого хозяйства требуется оформление технических планов (на каждый объект электросетевого хозяйства в отдельности) и правоустанавливающих документов на земельный участок.

Расходы на государственную регистрацию прав собственности на введенные в эксплуатацию объекты электросетевого хозяйства складываются из величины государственной пошлины за регистрацию прав на объект, которая в соответствии со ст. 17 Федерального закона от 13.07.2015 N 218-ФЗ "О государственной регистрации недвижимости" и ст. 333.33 Налогового кодекса РФ составляет 22 000 руб. (НДС не облагается), и государственной пошлины за государственную регистрацию права на земельные участки под объектами, которая в соответствии со ст. 17 Федерального закона от 13.07.2015 N 218-ФЗ "О государственной регистрации недвижимости" и ст. 333.33 Налогового кодекса РФ составляет 22 000 руб. (НДС не облагается) в случае регистрации долгосрочного договора аренды земельного участка и 6 000 руб. (НДС не облагается) в случае государственной регистрации сервитута. Регистрация дополнительного соглашения с 2023 года к договорам аренды составляет 1 000 руб. (НДС не облагается).

В соответствии с требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования, Обществом представлены документы, подтверждающие фактические расходы за 2022 год. Данные расходы учтены в размере 802,3 тыс. руб. Расчет представлен в **Приложении**.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов на 2024 год, ЛенРТК отмечает что Общество заявляет увеличение расходов на 2024 год по сравнению с фактическим расходами в 2022 году составляет 63 %. Для обоснования плановых расходов на 2024 год, Общество не представило документы, предусмотренные пунктом 29 Основ ценообразования. В представленных договорах подряда срок предоставления заявок до 31.12.2023, что не может свидетельствовать о том, что работы по ним будут выполняться в 2024 году.

Руководствуясь пунктом 31 Основ ценообразования ЛенРТК учитывает плановые расходы на 2024 год на уровне факта 2022 года в размере 802,3 тыс.руб.

5.3. По статьям «Погашение заёмных средств»

тыс.руб.					
1	2	3	4	5	6
	план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
Погашение заемных средств	0,0	0,0	0,00	1 557 677,0	-

В качестве обосновывающих документов Обществом представлено:

- Обороты счета 66.01 и 67.01 1 пг 2023;
- Подтверждения на выдачи траншей 1 пг 2023;
- Платежные поручения за счет ЗС 1 пг 2023;
- Дополнительные материалы за 1 пол 2023;
- ОСВ 66,67 по видам деятельности за 2022 год;
- Выборки кредитных средств в 2022;
- Дончисление основного долга;
- Платежные поручения за счет ЗС за 2022;
- Дополнительные материалы за 12 мес 2022;
- Источники финансирования 2012 – 2022;
- ДДС за 2022 год;
- Анализ недостатка ДС по итогам принятых ТБР;
- Средневзвешенные проценты с учетом КП за 2022 год;
- Расходы на % по ВД 12 мес 2022;
- БДДС за 1 пг 2023;
- Целевое назначение платежей за счет ЗС 1 пг 2023;
- Средневзвешенные проценты с учетом КП за 1 полугодие 2023 года;
- Обороты счета 91.02 за 1 полугодие 2023 г. по передаче ээ;
- Расчет кассовых разрывов (ДДС) за 2023-2024 годов;
- Расчет плана погашения заемных средств в разрезе КД и ВД за 2023-2024 годы;
- Расчет процентов по кредитам за 2023-2024 годы;
- Справка по цел. исползованию ЗС в 2022 году;
- Расшифровка операционных расходов по передаче электроэнергии за 2022 год.
- Копии кредитных договоров.

Как следует из пункта 2 Основ ценообразования к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (услуг), относятся расходы на обслуживание заёмных средств, в том числе, направленных на финансирование капитальных вложений. На основании абзаца 10 пункта 7 Основ ценообразования к экономически обоснованным расходам организации, в том числе, относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств. Абзацем 2 пункта 32 Основ ценообразования суммы долгосрочных заемных средств, а также условия их возврата учитываются при определении величины средств на финансирование капитальных вложений, направляемых на развитие производства. Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основании утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Пунктом 10 Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, установлено, что отнесение заемных средств к соответствующим регулируемым видам деятельности и субъекту Российской Федерации осуществляется исходя из целевого назначения привлеченных средств.

Как следует из пункта 16 Основ ценообразования оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, производится в соответствии

с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

В соответствии с изменениями, вносимыми в инвестиционную программу АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы, финансирование инвестиционной программы в 2024 году должно осуществляться без привлечения кредитных средств, в части тарифных источников финансирования инвестиционной программы.

В определении от 16.08.2023 №42-КАД23-1-К4 Верховный суд РФ указал, что подтверждением наличия кассовых разрывов являются расчеты сумм кассовых разрывов (помесечно) с подробной расшифровкой экономически обоснованных расходов (платежей) в разрезе статей затрат, указанием причин их возникновения, а также с приложением бухгалтерской отчетности, подтверждающей необходимость привлечения и обслуживания операционных кредитов (копия определения прилагается).

АО «ЛОЭСК» не представило помесечные графики движения денежных средств с разделением расходов на регулируемые виды деятельности с подробной расшифровкой экономически обоснованных расходов (платежей) в разрезе статей затрат, указанием причин их возникновения, а также с приложением бухгалтерской отчетности, подтверждающей необходимость привлечения и обслуживания операционных кредитов.

Анализ динамики дебиторской задолженности АО «ЛОЭСК» демонстрирует ее ежегодное увеличение и отсутствие предпосылок для снижения.

ЛенРТК отмечает, что возникновение необоснованных кассовых разрывов свидетельствует об отсутствии или неэффективности процесса планирования в краткосрочной и среднесрочной перспективе движения денежных средств в организации.

Также необходимо отметить, что Обществу была включена прибыль на капитальные вложения в размере не превышающем 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации (пункт 11 Методических указаний 98-э).

На основании вышеизложенного, размер заявленных плановых расходов АО «ЛОЭСК» на погашение заемных средств на 2023 год не подтвержден документально.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Согласно пункту 25 Правил государственного регулирования в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, обосновывающих материалов, регулирующей орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

ЛенРТК проведен анализ фактических расходов АО «ЛОЭСК» на погашение заемных средств за 2022 год и установлено, что Общество не несло указанные расходы за прошедший отчетный период регулирования.

С учетом изложенного, у ЛенРТК не имеется оснований для принятия к учету плановых затрат на погашение заемных средств на 2024 год по причине недоказанности АО «ЛОЭСК» экономической обоснованности заявленных расходов.

5.4 По статье. «Проценты за пользование кредитом»

тыс.руб.					
1	2	3	4	5	6
	план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
Проценты за пользование кредитом	609 744,2	609 744,2	609 744,2	1 187 741,4	609 744,2

В качестве обосновывающих документов Обществом представлено:

- Обороты счета 66.01 и 67.01 1 пг 2023;
- Подтверждения на выдачи траншей 1 пг 2023;
- Платежные поручения за счет ЗС 1 пг 2023;
- Дополнительные материалы за 1 пол 2023;
- ОСВ 66,67 по видам деятельности за 2022 год;
- Выборки кредитных средств в 2022;
- Доначисление основного долга;
- Платежные поручения за счет ЗС за 2022;
- Дополнительные материалы за 12 мес 2022;
- Источники финансирования 2012 – 2022;
- ДДС за 2022 год;
- Анализ недостатка ДС по итогам принятых ТБР;
- Средневзвешенные проценты с учетом КП за 2022 год;
- Расходы на % по ВД 12 мес 2022;
- БДДС за 1 пг 2023;
- Целевое назначение платежей за счет ЗС 1 пг 2023;
- Средневзвешенные проценты с учетом КП за 1 полугодие 2023 года;
- Обороты счета 91.02 за 1 полугодие 2023 г. по передаче ээ;
- Расчет кассовых разрывов (ДДС) за 2023-2024 годов;
- Расчет плана погашения заемных средств в разрезе КД и ВД за 2023-2024 годы;
- Расчет процентов по кредитам за 2023-2024 годы;
- Справка по цел. использованию ЗС в 2022 году;
- Расшифровка операционных расходов по передаче электроэнергии за 2022 год.
- Копии кредитных договоров.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний, утвержденные приказом 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», неподконтрольные расходы включают в себя, в том числе, расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178.

Также на основании абзаца 10 пункта 7 Основ ценообразования № 1178 к экономически обоснованным расходам организации, в том числе, относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств.

Пунктом 10 Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, установлено, что отнесение заемных средств к соответствующим регулируемым видам деятельности и субъекту Российской Федерации осуществляется исходя из целевого назначения привлеченных средств.

В определении от 16.08.2023 №42-КАД23-1-К4 Верховный суд РФ указал, что подтверждением наличия кассовых разрывов являются расчеты сумм кассовых разрывов (помесечно) с подробной расшифровкой экономически обоснованных расходов (платежей) в разрезе статей затрат, указанием причин их возникновения, а также с приложением бухгалтерской отчетности, подтверждающей необходимость привлечения и обслуживания операционных кредитов (копия определения прилагается).

АО «ЛОЭСК» не представило помесечные графики движения денежных средств с разделением расходов на регулируемые виды деятельности с подробной расшифровкой экономически обоснованных расходов (платежей) в разрезе статей затрат, указанием причин их возникновения, а также с приложением бухгалтерской отчетности, подтверждающей необходимость привлечения и обслуживания операционных кредитов.

Анализ динамики дебиторской задолженности АО «ЛОЭСК» демонстрирует ее ежегодное увеличение и отсутствие предпосылок для снижения. АО «ЛОЭСК» не представлено обоснования двукратного увеличения плановых расходов по указанной статье по отношению к прошлому отчетному периоду регулирования.

На основании вышеизложенного, размер заявленных плановых расходов АО «ЛОЭСК» на проценты за обслуживание заемных средств на 2024 год не подтвержден документально.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Согласно пункту 25 Правил государственного регулирования в случае непредставления организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, обосновывающих материалов, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цен (тарифов) в отношении указанных организаций на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих цен (тарифов).

Учитывая, что экономически обоснованный размер фактических расходов АО «ЛОЭСК» на обслуживание заемных средств за 2022 год проанализирован и отражен в отчете об исполнении решения Ленинградского областного суда от 26.12.2022 по делу №3а-149/2023 ЛенРТК принимает экономически обоснованные плановые расходы на обслуживание заемных средств на 2024 год в размере 609 744,2 тыс. руб. на уровне фактических расходов 2022 года в соответствии с положениями п.5, п.31 Основ ценообразования № 1178, что соответствует показателям формы 1.3 Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

5.5. По статье «Оплата услуг ПАО «Россети»

тыс.руб.

план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
117 048,7	119 633,2	119 633,2	124 976,3	124 952,08

Как следует из пункта 4 статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети подлежат государственному регулированию. В соответствии с абзацем 6 пункта 34 Основ ценообразования расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров (услуг) указанных организаций.

Руководствуясь требованиями пункта 29, абзаца 6 пункта 34 Основ ценообразования расчет расходов по рассматриваемой статье на расчетный период регулирования осуществлен исходя из следующих параметров:

1. Величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети» по АО «ЛОЭСК» на 2024 год в размере 31,99 МВт (1-е полугодие 2024 г) и 31,99 МВт (2-е полугодие 2024 г), соответствующей данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП;

2. Объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети» по Ленинградской области на 2024 год в размере 4 686,13 тыс.квт.ч (1-е полугодие 2024) и 4 565,43 тыс. квт.ч (2-е полугодие 2024)

3. Тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2024 год, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/26:

с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 256 086,62 руб./МВт*мес.,

с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 282 975,72 руб./МВт*мес.

Стоимости потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети» - 2324,00 руб./МВт.ч (Информация «о прогнозных значениях 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» публикуется в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 на сайте Ассоциации «Совет рынка»).

Заявленные АО «ЛОЭСК» фактические расходы за 2022 год по рассматриваемой статье подтверждаются двухсторонними актами об оказании услуг по передаче электрической энергии, договором с ПАО «Россети», отчетом по проводке 20,60. Следовательно, фактические расходы являются экономически обоснованными в заявленном обществом размере.

Расчет расходов по статье «Оплата услуг ПАО «Россети» приведен в нижеследующей таблице.

	Ед. изм.	1-е полугодие	2-е полугодие	год
Плата ПАО «Россети»	тыс.руб	60 036,15	64 915,93	124 952,08
Содержание сетей ПАО «Россети»	тыс.руб	49 145,58	54 305,87	103 451,45
Заявленная мощность к сетям ПАО «Россети»	МВт	31,99	31,99	31,99
Тариф на содержание сетей ПАО «Россети»	руб/МВт в месяц	256 086,62	282 975,72	269 531,17
Стоимость потерь в сетях ПАО «Россети»	тыс.руб	10 890,57	10 610,06	21 500,63
объем потерь в сетях ПАО «Россети»	млн кВт.ч	4,69	4,57	9,25
тариф покупки потерь	кол/кВт.ч	232,40	232,40	232,40

5.6. По статье «Расходы на технологическое присоединение к сетям смежных сетевых организаций»

план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
27 358,7	16 282,1	16 282,1	60 493,3	7 008,7

тыс.руб.

В соответствии с пунктом 4 статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», плата за технологическое подключение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций и (или) стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, подлежат государственному регулированию. На основании абзаца 6 пункта 34 Основ ценообразования расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров (услуг) указанных организаций. К указанным расходам относятся в том числе расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого такой сетевой организации к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах

электросетевого хозяйства смежной сетевой организации). Также из абзаца 11 пункта 38 Основ ценообразования следует, что перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина неподконтрольных расходов, содержащих в том числе расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

В обоснование фактических и планируемых расходов АО «ЛОЭСК» представлены:

- копии актов об осуществлении технологического присоединения за 2022 год;
- копии договоров об осуществлении технологического присоединения со сроком исполнения 2022-2024 годы, заключенных между АО «ЛОЭСК» и владельцами энергопринимающих устройств, если технические условия к договорам предусматривают подачу заявки на технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации;
- расчет планируемых расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации на 2023 год;
- счета-фактуры;
- отчет по проводкам.

Представленные Обществом документы за 2022 год соответствуют требованиям пункта 31 Основ ценообразования, и учитываются в полном размере 16 282,1 тыс.руб.

По итогам рассмотрения расчетов на 2024 год, учтены затраты только по тем договорам, где из условий договора можно точно установить величину затрат в 2024 году. Не учитываются затраты по тем заявителям, где не представлены договоры между АО «ЛОЭСК» и смежной ТСО.

Расчет с пояснениями по каждому заявителю указан в **Приложении**.

Таким образом, затраты на 2024 год составляют 7 008,7 тыс.руб.

5.7. По статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды»

тыс.руб.				
план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
55 075,7	49 291,6	49 291,6	57 811,4	57 811,4

В соответствии с пунктом 4 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» сетевые организации приобретают электрическую энергию (мощность) на розничных рынках для собственных (хозяйственных) нужд и в целях компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства. В этом случае сетевые организации выступают как потребители.

В соответствии с пунктом 5 ПП № 442 на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, электрическая энергия (мощность) продается гарантирующими поставщиками по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен (за исключением продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей).

Руководствуясь требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования, рассмотрены представленные АО «ЛОЭСК» документы и материалы, а именно:

- первичные документы (договоры энергоснабжения и купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенные с гарантирующими поставщиками для энергоснабжения принадлежащих АО «ЛОЭСК» объектов (зданий и сооружений)), и бухгалтерские документы (акты оказанных услуг по договорам, счета-фактуры на оплату услуг за 2022 год;

- расчет планируемых расходов по оплате электроэнергии на хозяйственные нужды 2022-2024;

- динамика потребления электроэнергии по филиалам;
- отчеты по проводкам, ОСВ.

Представленные документы за 2022 год соответствуют требованиям пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования, и учитываются в полном объеме **49 291,6 тыс.руб.**

В пояснительной записке указано, что расчет затрат по электроэнергии, потребленной на хозяйственные нужды АО «ЛОЭСК» на 2023г.-2024г. осуществлялся на базе фактических количественных показателей за 12 месяцев 2022г., а также с учетом расторжения в октябре 2022г. договора аренды № 00-0069/2022 АРХ от 14.03.2022 ООО «БЦСН» на офисное помещение ЦА Левашовский пр. 12, в связи с переездом в новое офисное здание по адресу Левашовский пр. 13 (данные расходы по электроэнергии учитываются в составе арендной платы по договору аренды с ООО «Келси Лимитед» № 00-0598/2022 АРХ от 18.10.2022г.).

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, в том числе расчета динамики потребления электрической энергии за предыдущие года, ЛенРТК учитывают плановые расходы в размере **57 811,4 тыс.руб.**

Расчет представлен в **Приложении**.

5.8. По статье «Теплоэнергия»

тыс.руб.				
1	2	3	4	5
план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
5 357,66	4 983,6	4 983,6	5 821,3	5 821,3

Как следует из пояснительной записки АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, расчет затрат на теплоэнергию на хозяйственные нужды включает оплату коммунальных ресурсов (тепловая энергия на нужды отопления и горячего водоснабжения), и газа.

Пунктом 38 Основ ценообразования установлено, что перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения величины неподконтрольных расходов рассчитанной в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э величина необходимой валовой выручки определяется по формуле (1), в состав которой включается величина неподконтрольных расходов, включающие в себя, в том числе, расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций.

В соответствии с пунктом 1 статьи 6 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 №190-ФЗ регулированию подлежат следующие виды цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, по которым АО «ЛОЭСК» рассчитывается с поставщиками на основании заключенных договоров теплоснабжения:

- тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в соответствии с установленными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов;

- тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;

- тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Руководствуясь требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования, рассмотрены представленные АО «ЛОЭСК» документы и материалы, а именно:

– первичные документы (договоры оказания коммунальных услуг в отношении принадлежащих АО «ЛОЭСК» объектов (зданий и сооружений), и бухгалтерские документы (акты оказанных услуг по договорам, счета-фактуры на оплату услуг, отчеты по проводкам, ОСВ) за 2022 год;

– расчет планируемых расходов по оплате теплоэнергии на хозяйственные нужды за 2022 г и на 2024 г.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, ЛенРТК делает вывод о том, что представленные обосновывающие документы соответствуют пунктам 6, 29, 31 Основ ценообразования, и заявленные расходы за 2022 год и на 2024 год учитываются в соответствии с предложением Общества.

Расчет представлен в **Приложении**

5.9. По статье «Плата за аренду имущества и лизинг»

5.9.1. Подстатьи «Аренда офисов», «Аренда зданий и сооружений», «Аренда земли»

1	2	3	4	5	6
	план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
аренда офисов	5 422,5	6 949,5	6 549,7	10 890,4	10 380,2
аренда зданий и сооружений	32 792,7	32 792,7	32 792,7	40 680,2	38 384,9
аренда земельных участков	20 977,4	14 844,0	14 844,0	25 941,0	15 403,7

1) Общество представило следующие обосновывающие документы по аренде зданий и сооружений: договоры аренды, акты оказанных услуг, счета-фактуры, платежные поручения; регистры бухгалтерского и налогового учета, оборотно-сальдовыми ведомости по статьям бухгалтерского учета, консультационное заключение об определении средних ставок аренды помещений офисного и производственного назначения с разбивкой по районам, расчет ставки за аренду зданий и сооружений с использованием специализированных сайтов (avito, cian, realty.ru).

Согласно п. 28 пп. 5 Основ ценообразования, в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом. При этом расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 настоящего документа.

Согласно п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В качестве подтверждения фактических расходов АО «ЛОЭСК» представлено исследование рынка аренды объектов коммерческой недвижимости, при этом в качестве источников информации о ценах сделок (предложений) использовались интернет-порталы с

предложениями по аренде недвижимости: avito, cian, realtate. Указанные интернет - порталы являются организованными торговыми площадками, функционирующими на территории Российской Федерации. Рыночные цены, сложившиеся на данных площадках, могут быть использованы как источник при определении значений расходов (цен) регулирующим органом.

В представленных пояснениях АО «ЛОЭСК» сообщается, что ввиду специфичности зданий и помещений, арендуемых АО «ЛОЭСК», поиск полностью аналогичных объектов на рынке коммерческой недвижимости затруднен. Таким образом, были отобраны предложения, исходя из их местоположения, технического состояния и текущего использования арендуемого имущества — офисное, производственное или складское.

В расчетах АО «ЛОЭСК» определены средневзвешенные ставки арендной платы за 1 кв.м производственно-складских и административно-офисных и торговых помещений на территории Волховского, Всеволожского, Выборгского, Гатчинского, Кингисеппского, Киришского, Кировского, Лодейнопольского, Лужского и Тосненского районов.

Размер средневзвешенной ставки арендной платы за 1 кв.м. производственно-складских помещений на территории Ленинградской области (без учета НДС) варьируется от 370 руб. (Тосненский район) до 540 руб. (Кировский район).

Размер средневзвешенной ставки за 1 кв.м. административно-офисных помещений (без учета НДС) варьируется от 1109 руб. (Всеволожский район) до 1165 руб. (Выборгский район).

Кроме того, в качестве подтверждающих документов представлено консультационное заключение ООО «Гемма Интернейшнл», осуществляющей сбор информации о рыночных ценах и подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, подготовлено консультационное заключение об определении средних ставок аренды помещений офисного и производственного назначения на территории Ленинградской области.

В результате проведенного анализа выявлено, что ставки арендной платы по договорам АО «ЛОЭСК» не превышают рыночных ставок арендной платы, сложившихся на действующих торговых площадках, и подтверждаются данными заключения, подготовленного специализированной организацией.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, ЛенРТК признает экономически обоснованными расходы за 2022 год в размере 32 792,7 тыс. руб.

Расходы по аренде зданий и сооружений на 2024 год были учтены в соответствии с условиями договоров, в том числе было исключено индексирование стоимости аренды. Плановые расходы на 2024 год учтены по аренде зданий и сооружений в размере 38 384,9 тыс.руб.

Расчет принятых ЛенРТК расходов приведен в **Приложении**.

2) Расчет расходов по аренде земельных участков произведен в соответствии с требованиями пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178, расходы на аренду помещений и зданий, аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, а именно исходя из:

установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночных цен, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночных цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования № 1178 при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулирующую деятельность.

В качестве обосновывающих документов представлены следующие документы:

- договоры аренды земельных участков ;
- информацию о рыночных ценах и ставки на аренду и земельных участков;
- счета-фактуры, ОСВ;
- договоры аренды и субаренды на офисные помещения;
- информацию о рыночных ценах и ставок на офисные помещения;
- реестр договоров аренды зданий, сооружений и земли

При проведении оценки расходов по рассматриваемой статье установлено, что размер арендной платы за использование земельных участков определяется органами местного самоуправления в соответствии с постановлением Правительства Ленинградской области от 28.12.2015 № 520 «Об утверждении Порядка определения размера арендной платы за использование земельных участков, находящихся в собственности Ленинградской области, а также земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, в Ленинградской области, предоставленных без проведения торгов, и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Ленинградской области» или исходя из аналогичных нормативных правовых актов Ленинградской области, действовавших до его вступления в законную силу.

По итогу рассмотрения информации, представленной Обществом, о рыночных ценах на земельные участки, аренду зданий и сооружений установлено, что стоимость аренды с юридическими лицами, указанная в договорах АО «ЛОЭСК», не превышает среднерыночных цен на аналогичные виды аренды на территории Ленинградской области.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, ЛенРТК признает экономически обоснованными расходы за 2022 год в размере 14 844,0 тыс. руб.

При анализе представленных обосновывающих документов по аренде земельных участков были исключены плановые расходы на незаключенные договоры и годовая стоимость аренды рассчитана ЛенРТК в соответствии с условиями договоров, в том числе было исключено индексирование стоимости аренды. Плановые расходы на 2024 год учтены в размере 15 403,7 тыс.руб.

Расчет представлен в **Приложении**.

3) Расходы по статье «Аренда офисных помещений» включены в состав заявляемой величины неподконтрольных расходов за 2022 год на 2024 год в соответствии с пп. 5 пункта 28, п.29 Основ ценообразования, п.11 Методических указаний 98-э, как плата за владение и (или) пользование имуществом.

Учет расходов по статье «Аренда офисных помещений» в Обществе ведется на основании заключенных договоров аренды, актов приема-передачи имущества, программного комплекса 1С АСУ ФХД.

Расчет расходов выполняется исходя из фактического размера арендных платежей в соответствии с заключенными договорами.

Фактические расходы Общества подтверждаются заключенными договорами аренды, актами оказанных услуг, счетами-фактурами, регистрами бухгалтерского учета, карточками счета.

Согласно п. 28 пп. 5 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включается плата за владение и (или) пользование имуществом. При этом расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с п. 29 настоящего документа.

Согласно п. 29 Основ ценообразования при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

-рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Из пояснительной записки АО «ЛОЭСК» следует, что необходимость в аренде помещений для размещения персонала центрального аппарата обусловлена нехваткой полезной площади офисного здания, находящегося в собственности АО «ЛОЭСК» и расположенного по адресу г. Санкт-Петербург, Песочная набережная дом 42А. Общая площадь этого здания составляет 3 919,4 м², при этом, учитывая специфичную конструкцию здания (круглая форма здания, наличие атриума), полезная площадь для размещения персонала составляет 1 412,6 м². Расчетная полезная площадь определена, как сумма площадей, за исключением коридоров, тамбуров, переходов, лестничных клеток, лифтовых шахт, а также помещений, предназначенных для размещения инженерного оборудования и инженерных сетей.

В соответствии с пунктом 249 постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 N 40 "Об утверждении санитарных правил СП 2.2.367020 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда" (далее – СанПиН) площадь на одно постоянное рабочее место пользователей персональных компьютеров на базе электронно-лучевой трубки, должна составлять не менее 6 м², а на базе плоских дискретных экранов (жидкокристаллические, плазменные) - не менее 4,5 м².

В качестве обосновывающих документов Общество представило ОСВ за 2022 год, счета фактуры, договоры аренды офисов, представило исследование рынка аренды объектов коммерческой недвижимости, при этом в качестве источников информации о ценах сделок (предложений) использовались интернет-порталы с предложениями по аренде недвижимости: avito, realty. Указанные интернет-порталы являются организованными торговыми площадками, функционирующими на территории Российской Федерации. Рыночные цены, сложившиеся на данных площадках, могут быть использованы как источник при определении значений расходов (цен) регулирующим органом.

По итогу рассмотрения представленных Обществом документов и аналитических материалов установлено, что стоимость аренды офисов, указанная в договорах АО «ЛОЭСК», не превышает среднерыночных цен на аналогичные виды аренды на территории Ленинградской области.

При расчете фактических расходов за 2022 год по договору № 00-0598/2022 АРХ, ЛенРТК были учтены расходы в соответствии с представленными УПД за 2022 год, с исключением расходов за 2021 год, так как не относятся к рассматриваемому периоду.

Расчет плановых затрат на 2024 год учитывается по договору № 00-0598/2022 АРХ в соответствии с условиями договора, в которых указано, что стоимость арендной платы составляет 995 065 руб. в месяц.

13.11.2023 от ООО «КЕЛСИ ЛИМИТЕД» в адрес АО «ЛОЭСК» поступило письмо об увеличении арендной платы с 01.01.2024 на 26 000 руб. с учетом НДС.

Таким образом, арендная плата на 2024 год составит 12 200,8 тыс.руб. = (995 065,00 + 26 000,00 / 1,2)*12).

Расчет арендной платы представлен в таблице:

№ пп	Имущественный комплекс (филиал)	Собственник имущества - арендодатель	Реквизиты договора аренды			Срок договора аренды (мес.)	2022 факт (тыс.руб)	2023 ожидаемое (тыс.руб)	2024 предложение (тыс.руб)
			Номер договора (гиперссылка)	Срок действия - начало	Срок действия - окончание				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ЦА	ООО "БЦСН"	00-0069/2022 АРХ	01.12.2021	31.10.2022	11, возобновляется на тех же условиях на тот же срок	6 244,6		

2	ЦА	Компания с ограниченной ответственностью КЕЛСИ ЛИМИТЕД	00-0598/2022 АРХ	18.10.2022	14.09.2023	11, пролонгация неограниченное количество раз	1 923,8	11 940,8	12 200,8
Итого							8 168,4	11 940,8	12 200,8
<i>Доля распределения расходов, относимых на перебачу электрической энергии, из общей величины расходов по статье "Аренда офиса" (на факту 2022 года), %</i>							85%	85%	85%
Итого затраты, относимые на услугу по передаче электрической энергии							6 949,5	10 159,0	10 380,2

5.9.2. Подстатья «Аренда объектов электросетевого хозяйства»

	план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
Аренда объектов электросетевого хозяйства	62 042,7	154 789,5	62 042,7	248 933,0	88 852,1

Общество представило следующие обосновывающие материалы документы: договоры аренды электросетевого имущества; бухгалтерские документы (акты, счета-фактуры) за 2022 год, оборотно-сальдовые ведомости; письма от собственников имущества обосновывающие материалы к договорам аренды электросетевого хозяйства (амортизационные ведомости, инвентарные карточки, налоговые декларации), расчет стоимости арендной платы

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178, расходы на аренду объектов электросетевого хозяйства определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

ЛенРТК отмечают, что обосновывающие документы (амортизационные ведомости, инвентарные карточки, налоговые декларации, бухгалтерские справки), подтверждающие расчет арендной платы за электросетевое имущество, представлены не в полном объеме.

ЛенРТК также непризнаны расходы собственников объектов электросетевого хозяйства по арендной плате за пользование земельными участками, включенных, по мнению АО «ЛОЭСК», в состав иных установленных законодательством обязательных платежей в арендную плату объектов электросетевого хозяйства.

В мотивировочной части решения ВАС РФ от 02.08.2013 № ВАС-6446/13 указано, что к числу обязательных платежей, связанных с арендуемым имуществом, относится налог на имущество, земельный налог, транспортный налог и плата за негативное воздействие на окружающую среду. Данный вывод также находит свое подтверждение в письме ФАС России от 14.10.2015 № АГ/56265/15.

Арендная плата за земельные участки, подлежащая уплате собственниками объектов электросетевого хозяйства, является не обязательным платежом, установленным положениями законодательства РФ, а платежом, предусмотренным гражданско-правовым договором.

В соответствии со ст. 421 ГК РФ граждане и юридические лица свободны в заключении договора. Понуждение к заключению договора не допускается.

ЛенРТК считает, что компенсация затрат по гражданско-правовым договорам нерегулируемым организациям опосредованно через затраты сетевых организаций нарушает принцип соблюдения баланса интересов регулируемых организаций и потребителей. При этом, АО «ЛОЭСК» как самостоятельный участник гражданско-правовых отношений, вправе регулировать условия договоров аренды с собственниками объектов электросетевого хозяйства с целью исключения из расчетов экономически необоснованных расходов, не подлежащих учету в тарифах.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, ЛенРТК признает экономически обоснованными расходы за 2022 год в размере 62 042,7 тыс. руб.

Размер экономически обоснованных расходов на 2024 год составил 88 852,1 тыс.руб.

Расчет экономически обоснованных расходов за 2022 год и на 2024 год, с указанием причин отклонения от заявленных расходов Общества, приведен в **Приложении**.

5.10. По статье «Налоги» (подстатьи «Земельный налог», «Транспортный налог», «Прочие налоги и сборы», «Налог на имущество»)

	план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 приято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024, учтено ЛенРТК
Всего	78 965,6	89 809,5	89 386,9	141 131,4	84 583,3
Земельный налог	2 949,0	2 978,6	2 978,6	2 870,6	2 870,6
Транспортный налог	1 828,0	2 163,1	1 828,0	2 315,8	1 802,0
Прочие налоги и сборы	38,5	10,6	10,6	11,2	11,2
Налог на имущество	74 150,1	84 657,2	84 569,7	135 933,8	79 899,5

Земельный налог

В силу пункта 16 Основ ценообразования определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производится в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При оценке расходов по подстатье «Земельный налог» установлено, что в соответствии с пунктом 1 статьи 391 Налогового кодекса Российской Федерации налоговая база определяется в отношении каждого земельного участка как его кадастровая стоимость, внесенная в Единый государственный реестр недвижимости. Налоговые ставки устанавливаются нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований и не могут превышать 1,5% (за исключением земельных участков, ставка по которым составляет 0,3%).

На основании изменений, внесенных Федеральным законом от 15.04.2019 № 63-ФЗ «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации... и отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», начиная с налогового периода 2020 года, величина исчисленных налоговыми органами сумм земельного налога, подтверждается сообщениями налоговых органов, направляемыми в адрес налогоплательщиков-организаций.

В обоснование исчисленных налоговыми органами сумм земельного налога за 2022 год АО «ЛОЭСК» представлены отчеты по проводкам, выписки из ЕГРН, сводный расчет по налогу на землю за 2022 год и на 2022, платежные поручения. Заявленные обществом фактические расходы за 2022 год подтверждены в полном объеме, следовательно, являются экономически обоснованными в размере 2 978,6 тыс.руб.

Представленный АО «ЛОЭСК» расчет расходов по уплате земельного налога на 2024 год осуществлен исходя из кадастровой стоимости земельных участков и ставки налога 1,5%. Следовательно, плановая величина расходов 2 870,6 тыс.руб. оценивается, как экономически обоснованная.

Пообъектный расчет представлен в **Приложении**.

Транспортный налог

Общество представило следующие обосновывающие документы: расчет транспортного налога за 2022-2024 гг., копии паспортов транспортных средств, оборотно-сальдовые ведомости, сообщения об исчисленных налогах.

Налоговой базой для транспортного налога в соответствии с п. 1 ст. 359 НК РФ для транспортных средств, имеющих двигатели, является мощность двигателя транспортного средства в лошадиных силах. В соответствии с п. 1 ст. 361 налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации соответственно в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортного средства в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или одну единицу транспортного средства.

Таким образом, расчет транспортного налога произведен в соответствии с НК РФ, как произведение мощности двигателя транспортного средства и налоговой ставки, определенной ст. 1 Областного закона о транспортном налоге.

Представленные АО «ЛОЭСК» расчеты фактических расходов на уплату транспортного налога включают транспортный налог за автомобили среднего и бизнес-класса, величина которого существенно превышает величину транспортного налога на менее мощные автомобили эконом-класса, которые эксплуатируются обществом. При этом, очевидно, что эксплуатация транспортных средств среднего и бизнес-класса не влияет на надежность и качество оказываемых услуг по передаче электрической энергии по принадлежащим обществу электрическим сетям, следовательно, расходы по транспортному налогу на такие автомобили не могут быть признаны экономически обоснованными и не подлежат возмещению за счет тарифной выручки от потребителей Ленинградской области.

ЛенРТК при определении категории автомобиля руководствовались сложившейся практикой ФАС России и общепринятой классификацией автотранспортных средств Европейской экономической комиссии:

- A: Mini cars (европейский особо малый класс; микроавтомобили)
- B: Small cars (европейский малый класс; компактный класс)
- C: Medium cars (европейский низший средний класс; «гольф-класс»)
- D: Larger cars (европейский средний класс; семейный класс)
- E: Executive cars (европейский высший средний класс; «бизнес-класс»)
- F: Luxury cars (европейский верхний класс; представительский класс)
- J: Sport utility (SUV, «внедорожники»)
- M: Multi purpose cars (минивэны и УПВ)
- S: Sport coupe (спорткупе).

Из заявленного АО «ЛОЭСК» расчета исключены транспортные средства классов D, E, F, J, M, S.

Реестр исключенных автомобилей за 2022 год представлен ниже:

Вид транспортного средства*	Марка	Регистрационный номер**	Размер налога на 2022 год, руб. (факт)
1	2	3	11
Легковые автомобили	HYUNDAI H-I	O 813 XM 47	8 500
Легковые автомобили	VOLKSWAGEN 7HC MULTIVAN	O 081 OO 47	15 300
Легковые автомобили	Toyota Land Cruiser 200	O 730 OO 47	46 350
Легковые автомобили	Hyundai Genesis	B 332 KE 147	18 675
Легковые автомобили	TOYOTA Camry	B 875 AK 147	9 050
Легковые автомобили	TOYOTA Camry	O 627 OO 47	9 050
Легковые автомобили	Toyota Camry	B 129 KA 147	9 050
Легковые автомобили	KIA	B 900 CY 47	9 993
Легковые автомобили	Toyota Camry	O 360 OO 47	18 675
Легковые автомобили	Hyundai Genesis	B 007 PY 47	47 250
Легковые автомобили	TOYOTA CAMRY	B 927 AK 147	18 675
Легковые автомобили	Hyundai Santa FE	O 951 IIV 47	10 000
Легковые автомобили	NISSAN X-TRAIL	B 564 CB 47	8 450
Легковые автомобили	NISSAN Z-TRAIL	B 956 TP 47	5 250
Легковые автомобили	KIA TF (OPTIMA)	O 281 HP 47	18 355
Легковые автомобили	TOYOTA HIGHLANDER	O 600 OA47	40 950
Легковые автомобили	VOLVO XC90	Y 111 EG 47	10 000
Легковые автомобили	TOYOTA HIGHLANDER	B 724 AM 147	40 950
Легковые автомобили	KIA UM SORENTO	O 894 AA 47	9 993

Легковые автомобили	HYUNDAI SANTA FE	O 541 XX 47	9 993
Грузовые автомобили	MITSUBISHI L200 2.5	B 794 YA 47	5 440

Таким образом, экономически обоснованные расходы (с учетом распределения общепроизводственных расходов по видам деятельности 90,61%) за 2022 год составили **1 828,0 тыс. руб.**

Реестр исключенных автомобилей на 2024 год представлен ниже

	Вид транспортного средства	Марка	Регистрационный номер
1	Легковые автомобили	Автомобиль TOYOTA CAMRY	B 927 AK 147
2	Легковые автомобили	Автомобиль Toyota Camry B 995 YM 47	O 360 OO 47
3	Легковые автомобили	Автомобиль Hyundai Genesis O 081 OO 47	B 332 KE 147
4	Легковые автомобили	Автомобиль KIA SORENTO O 894 AA 47	O 894 AA 47
5	Легковые автомобили	Автомобиль KIA SORENTO B 900 CY 47	B 900 CY 47
6	Легковые автомобили	Автомобиль Hyundai Genesis A 532 MP 178 (A 081 AA 47)	A 532 MP 178
7	Легковые автомобили	Автомобиль Toyota Camry X 200 MP 178	X 200 MP 178
8	Легковые автомобили	Автомобиль TOYOTA Camry A 890 BM 198	B 875 AK 147
9	Легковые автомобили	Автомобиль TOYOTA Camry O 627 OO 47	O 627 OO 47
10	Легковые автомобили	Автомобиль Hyundai H I	O 813 XM 47
11	Легковые автомобили	Автомобиль VOLVO XC90 Y 111 ET 47	Y 111 ET 47
12	Легковые автомобили	Автомобиль TOYOTA HIGHLANDER O 730 OO 47	O 730 OO 47
13	Легковые автомобили	Автомобиль Nissan X-Trail B 237 CO 47	B 237 CO47
14	Легковые автомобили	Автомобиль HYUNDAI SANTA FE O 541 XX 47	O 541 XX 47
15	Легковые автомобили	Автомобиль Тойота Хайлендер O 600 OA 47	O 600 OA 47
16	Легковые автомобили	Автомобиль Hyundai Santa FE O 951 IU 47	O 951 IU 47
17	Легковые автомобили	Автомобиль VOLKSWAGEN MULTIVAN O 081 OO 47	O 081 OO 47
18	Легковые автомобили	Автомобиль Toyota Land Cruiser	O 730 OO 47
19	Легковые автомобили	Автомобиль TOYOTA HIGHLANDER O 259 OO 47	O 259 OO 47
20	Легковые автомобили	Автомобиль NISSAN Z-TRAIL B 956 TP 47	B 956 TP 47
21	Легковые автомобили	Автомобиль KIA TF (OPTIMA) O 281 PH 47	O 281 PH 47
22	Легковые автомобили	Автомобиль NISSAN X-TRAIL B 564 CB 47	B 564 CB 47

Кроме того, были полностью исключены автомобили в расчете плановых расходов по транспортному налогу АО «ЛОЭСК», в который включены транспортные средства, планируемые к приобретению.

Экономически обоснованные расходы (с учетом распределения общепроизводственных расходов по видам деятельности) на 2024 год составили 1 802,0 тыс.руб.

Прочие расходы

При оценке расходов по подстатье «Прочие налоги и сборы» установлено следующее.

Виды негативного воздействия на окружающую среду, за которые взимается плата, установлены статьей 16 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Правила исчисления и взимания платы утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2017 № 255; ставки платы определены постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913. Порядок предоставления декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду утвержден приказом Минприроды России от 10.12.2020 № 1043.

Следовательно, документами, подтверждающими расчет величины и внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, являются декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду и направленное в банк платежное поручение на перечисление платы в адрес соответствующего территориального отделения Росприроднадзора.

Заявленные АО «ЛЮЭСК» фактические расходы по статье принимаются в размере 10,6 тыс.руб. на основании декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год, отчетов по проводкам, платежных поручений. Плановые расходы с учетом требований пункта 31 Основ ценообразования учитываются на основании приведенного в пояснительной записке АО «ЛЮЭСК» расчета на 2024 г. в размере 11,2 тыс.руб.

Налог на имущество

Согласно п. 1 ст. 374 НК РФ объектами налогообложения по налогу на имущество для российских организаций с 01.01.2019 г. признается недвижимое имущество, в том числе переданное во временное владение, пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенной в совместную деятельность или полученной по концессионному соглашению, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств. Земельные участки объектами налогообложения не признаются.

В соответствии с п. 1, ст. 380 НК РФ с 01.01.2019 г. налоговые ставки для расчета налога на имущество устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

На уровне областного закона налоговая ставка налога на имущество организаций устанавливается в размере 2,2 процента, если иное не предусмотрено налоговым кодексом (ст. 1, Областной закона о имуществе организаций, (принят Законодательным собранием Ленинградской области 25 ноября 2003 года).

При расчете налога на имущество учтены данные изменения в налоговом законодательстве. Таким образом, налоговая база по налогу на имущество была определена как среднегодовая стоимость основных средств, которые классифицируются как недвижимое имущество. Расчет произведен Обществом по ставке 2,2%.

Налоговая база для административного здания офиса центрального аппарата, числящегося по состоянию на 30.06.2023 на балансе АО «ЛЮЭСК» была определена с учетом особенностей, установленных статьей 378.2 налогового кодекса РФ как кадастровая стоимость объекта. Расчет произведен по ставке 1,5% в 2022 г., 1,5 % на 2023 год и 2% на 2024 год (в соответствии с п. 6 ст. 2 Закона Санкт-Петербурга от 26.11.2003 г. № 684-96).

В качестве обосновывающих документов Обществом представлены: налоговые декларации по налогу на имущество за 2022 год, расчет налога на имущество на 2022-2024 гг., отчёты по проводкам за 2022 год, платежные поручения.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов за 2022 год были исключены объекты без инвентарного номера. Фактические расходы за 2022 год Общества учитываются в размере 84 569,7 тыс.руб.

В качестве подтверждения расходов на 2024 год был представлен пообъектный расчет налога на имущества.

После рассмотрения обосновывающих документов на 2024 год, были исключены объекты без инвентарного номера и которые не были введены в эксплуатацию. Плановые расходы на 2024 год составляют 79 899,5 тыс.руб.

Пообъектный расчет представлен в Приложении.

5.11. По статье «Отчисления на социальные нужды»

1	2	3	4	тыс.руб.	
				5	6
	план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛЮЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛЮЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
Фонд оплаты труда	1 045 964,4	1 408 558,76	1 139 987,7	1 641 309,1	1 352 660,8
Отчисления на социальные нужды	303 643,46	391 653,4	309 392,7	514 883,72	411 208,9
Фактическая доля отчислений,%	-	27,14	27,14	30,4	30,4

Расходы на оплату труда и страховые взносы, как следует из пункта 18 Основ ценообразования, относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности. Как следует из пункта 3 статьи 8 Налогового кодекса страховые взносы – обязательные платежи, которые организации и физические лица уплачивают из собственных средств на обязательное социальное страхование своих работников. Правовое регулирование вопросов, связанных с уплатой страховых взносов урегулировано главой 34 Налогового кодекса Российской Федерации. В соответствии с абзацем 2 подпункта 1 пункта 1 статьи 419, пунктом 1 статьи 420 Налогового кодекса Российской Федерации плательщиками страховых взносов являются организации, производящие выплаты физическим лицам, объектом обложения признаются выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц, подлежащих обязательному социальному страхованию.

Начиная с 2023 года устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

- 1) в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов – 30 процентов;
- 2) свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов – 15,1 процента.

В обоснование расходов по рассматриваемой статье АО «ЛОЭСК» представлены:

- Отчёты проводкам;
- расчет отчислений на социальные нужды и денежных выплат социального характера на 2022-2024 годы;
- уведомление ФСС на 2022 год;
- таблица №П1.16;
- штатное расписания (Южные электрические сети).

Фактические расходы за 2022 год рассчитаны экспертами ЛенРТК исходя из ФОТ 1 139 987,7 тыс.руб. и фактического процента отчисления на социальные нужды за 2022 год в размере 27,14 %. Расходы за 2022 год учтены в размере 309 392,7 тыс.руб.

Плановые расходы на 2024 год рассчитаны исходя из размера ФОТ - 1 352 660,8 тыс.руб. и процента отчислений 30,4% (с учетом 0,4% в соответствии с уведомлением ФСС). Плановые расходы на 2024 год составляют 411 208,9 тыс.руб.

5.12. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Плата за использование радиочастотного спектра»)

В качестве обосновывающих документов представлены: копии платежных поручений и отчеты по проводкам в части платы за использование радиочастотного сектора за 2022 год, уведомления о необходимости внесения платы за использования радиочастотного спектра, копии разрешений на использование радиочастот и радиочастотных каналов.

При оценке расходов по подстатье «Плата за использование радиочастотного спектра» установлено, что в соответствии со статьей 2 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи» использование радиочастотного спектра представляет собой обладание разрешением на пользование и (или) фактическое пользование полосой радиочастот, радиочастотным каналом или радиочастотой для оказания услуг электросвязи и других не запрещенных федеральными

тыс.руб.

план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
222,8	222,8	222,8	229,6	229,6

законами или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации целей. Статьей 22 названного закона предусмотрен разрешительный порядок доступа пользователей к радиочастотному спектру. В соответствии с пунктом 3 статьи 24 Федерального закона

от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи» присвоение (назначение) радиочастоты или радиочастотного канала для радиоэлектронных средств гражданского назначения осуществляется федеральным органом исполнительной власти в области связи на основании заявлений граждан Российской Федерации или заявлений российских юридических лиц с учетом результатов проводимой радиочастотной службой экспертизы возможности использования заявленных радиоэлектронных средств и их электромагнитной совместимости с действующими и планируемыми для использования радиоэлектронными средствами (экспертиза электромагнитной совместимости). На основании пункта 4 статьи 23 Федерального закона от 07.07.2003 № 126-ФЗ «О связи» для пользователей радиочастотным спектром устанавливаются разовая плата и ежегодная плата за его использование в целях обеспечения системы контроля радиочастот, конверсии радиочастотного спектра и финансирования мероприятий по переводу действующих радиоэлектронных средств в другие полосы радиочастот. Правила установления размеров разовой платы и ежегодной платы за использование радиочастотного спектра и взимания такой платы утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 16.03.2011 № 171.

К статье отнесены расходы на внесение обязательной платы за использование радиочастотного спектра, применяемого в системе радиосвязи Общества. Указанная плата вносится ежеквартально на основании уведомлений ФГУП «ГРЧЦ». Размер платы определяется Главным радиочастотным центром на основании Методики расчета размеров разовой платы и ежегодной платы за использование радиочастотного спектра (утверждена Приказом Минкомсвязи России от 30.06.2011 № 164, далее - Методика) разработанной в соответствии с Федеральным законом от 7 июля 2003 г. № 126-ФЗ «О связи» и Постановлением Правительства Российской Федерации от 16 марта 2011 г. №171. Сумма обязательной платы определяется на основании ставок для расчета разовой платы и ежегодной платы (приложение 1 к Методике), утверждаемых приказами Минкомсвязи России. Текущий размер указанных ставок утвержден Приказом Минкомсвязи России от 17.07.2018 № 369.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов за 2022 год и учитывая тот факт, что размер платы устанавливается Минкомсвязи России, размер фактических расходов за 2022 год является экономически обоснованным, и учитывается в размере 222,8 тыс. руб.

Размер плановых расходов на 2024 год определен Обществом в размере 229,6 тыс.руб, что больше фактических затрат 2022 года на 0,8 тыс.руб и меньше расчетной величины ЛенРТК (252,7 тыс.руб.), рассчитанной в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования.

В целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, ЛенРТК принимает заявленные расходы Общества в размере 229,6 тыс.руб.

Расчет представлен в **Приложении**.

5.13. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Расходы на услуги коммунального хозяйства»)

тыс.руб.				
план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
3 200,7	2 969,8	2 969,8	3 459,5	3 459,5

Как следует из пояснительной записки АО «ЛОЭСК» к расчетным материалам на регулирование услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, АО «ЛОЭСК» заключены договоры с организациями водопроводно-канализационного хозяйства на оказание услуг по холодному водоснабжению на хозяйственно-питьевые нужды, водоотведению, приему ливневых стоков, оказанию услуг по техническому обслуживанию станции очистки сточных вод

Затраты по договорам определяются исходя из тарифов на водоснабжение и водоотведение, установленных в соответствии с законодательством РФ о государственном регулировании цен (тарифов), с учетом фактического объема подачи холодной воды и фактического объема отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод в м3 за расчетный месяц.

Услуги организации ЖКХ оказываются в отношении следующих объектов АО «ЛОЭСК»: зданий АБК, зданий ЗРУ, зданий мастерских участков, гаражей, зданий ОДС, зданий производственных участков и производственных баз, зданий офисов.

В соответствии с изменениями, внесенными Постановлением Правительства РФ от 22.05.2020 N 728 в Правилах холодного водоснабжения и водоотведения (утверждены Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 644), Обществом учтены затраты на плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, которая является платой за сброс загрязняющих веществ сверх установленных нормативов состава сточных вод, и используется на цели возмещения вреда, причиненного водным объектам.

Также АО «ЛОЭСК» заключены договоры с лицензированными организациями на оказание услуг по сбору, размещению/утилизации отходов производства и обращения, образующиеся в результате хозяйственной деятельности Общества. Стоимость услуг определяется в соответствии с условиями договоров и зависит от класса отходов, объема и периодичности их вывоза. Услуги по вывозу ТБО оказываются в отношении всех объектов АО «ЛОЭСК».

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» оказание услуг холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, водоотведения осуществляется на основании договоров за плату, размер которой определяется на основании подлежащих государственному регулированию тарифов. Также статьей 21 Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» закреплён принцип платности размещения отходов. Размер платы также определяется исходя из подлежащих государственному регулированию тарифов. В соответствии с пунктом 10 статьи 7 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в случае, если сточные воды, принимаемые от абонента в централизованную систему водоотведения, содержат загрязняющие вещества, иные вещества и микроорганизмы, негативно воздействующие на работу такой системы, абонент обязан компенсировать организации, осуществляющей водоотведение, расходы, связанные с негативным воздействием указанных веществ и микроорганизмов на работу централизованной системы водоотведения. Порядок определения размера и порядка компенсации указанных расходов организациям водопроводно-канализационного хозяйства установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 (пункт 123).

В соответствии с абзацем 6 пункта 34 Основ ценообразования расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров (услуг) указанных организаций.

Руководствуясь требованиями пунктов 6, 29, 31 Основ ценообразования, рассмотрены представленные АО «ЛОЭСК» документы и материалы, а именно:

первичные документы (договоры оказания услуг холодного водоснабжения и (или) водоотведения, договоры оказания услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами, заключенные в отношении принадлежащих АО «ЛОЭСК» объектов (зданий и сооружений)), и бухгалтерские документы (акты, выставленные организациями водопроводно-канализационного хозяйства, на внесение платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, счета-фактуры на оплату по таким актам; счета-фактуры на оплату услуг по договорам оказания услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами; акты оказанных услуг по договорам холодного водоснабжения и (или) водоотведения, счета-фактуры на оплату по актам);

оборотнo-сальдовая ведомость по счету 25 «Общепроизводственные расходы», в которой указаны обороты за период по дебету счета одной строкой «Утилизация производственных расходов» (без разделения по контрагентам) за 2021 год;

– оборотнo-сальдовая ведомость по счету 26 «Общехозяйственные расходы», в которой указаны обороты за период по дебету счета (субконто 26.01) по строкам «Водоснабжение и водоотведение», «Вывоз бытовых отходов», «Плата за негативное воздействие на окружающую среду», «Содержание зданий и сооружений», «Утилизация, исследование и паспортизация опасных отходов» (без разделения по контрагентам) за 2021 год;

– расчет фактических и планируемых расходов по оплате услуг коммунального хозяйства за 2022-2024 года;

Заявленные АО «ЛОЭСК» фактические расходы за 2022 год по рассматриваемой статье подтверждаются двухсторонними актами об оказании услуг, счетами-фактурами к актам, следовательно, являются экономически обоснованными в заявленном Обществом размере 2 969,8 тыс.руб.

Планируемые расходы на 2024 год на услуги коммунального хозяйства Обществом рассчитаны исходя из фактических объемов за 2022 год и 1 полугодие 2023 года по каждому контрагенту (договору) и утвержденных тарифов с применением к ним индексов-дефляторов.

Представленный расчет Общества соответствует требованиям Основ ценообразования и учитывающая долю себестоимости продаж услуг по передаче электрической энергии в суммарном объеме себестоимости продаж (по факту 2022 года), ЛенРТК учитывает расходы в размере 3 459,5 тыс.руб.

Расчет приведен в Приложении.

5.14. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Прочие государственные пошлины»)

тыс.руб				
план 2022 пересмотрено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 приято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
91,6	91,6	91,6	118,5	36,2

Общество представило следующие обосновывающие документы по фактическим затратам 2022 года: перечень транспортных средств, имеющие паспорта самоходной машины (спецтехника), а также транспортные средства, планируемые к закупке в соответствии с скорректированной инвестиционной программой 2020-2024 гг., копии платежных поручений об оплате государственных пошлин, расчет расходов по оплате государственных пошлин.

Как следует из пояснительной записки АО «ЛОЭСК» расходы по данной статье учтены на государственные пошлины за регистрационные действия в ГУ МВД России по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области автомобильной техники и в Ростехнадзоре Ленинградской области тракторов, самоходных машин, дорожно-строительных и иных машин и прицепов.

В статью «Прочие государственные пошлины» также включены фактические расходы за 2022 год на оплату государственных пошлин Ростехнадзору за выдачу аттестатов. Расходы на 2024 год по данной статье в части оплаты государственных пошлин Ростехнадзору не запланированы.

Фактические расходы по данной статье сложились из государственных пошлин за регистрационные действия в ГУ МВД России по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области автомобильной техники и в Ростехнадзоре Ленинградской области тракторов, самоходных машин, дорожно-строительных и иных машин и прицепов.

Оплата госпошлин необходима для совершения действий по государственной регистрации транспортных средств, прохождении технического осмотра, выдаче необходимых документов и прочих юридически значимых действий.

Обязанность владельца в государственной регистрации транспортного средства предусмотрена Федеральным законом от 03.08.2018 №283-ФЗ «О государственной регистрации транспортных средств в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». К основаниям для отказа в совершении регистрационных действий относится неуплата в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, государственной пошлины за осуществление юридически значимых действий, связанных с государственной регистрацией транспортных средств.

Также Федеральным законом «О техническом осмотре транспортных средств и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 01.07.2011 №170-ФЗ (с посл. изменениями) устанавливаются порядок и периодичность проведения технического осмотра находящихся в эксплуатации транспортных средств. Основной целью проведения технического осмотра является оценка соответствия транспортных средств обязательным требованиям безопасности транспортных средств в порядке, установленном правилами проведения технического осмотра.

Размер государственной пошлины, установлен пп. 36 п. 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Госпошлина за выдачу талона о проведении государственного технического осмотра составляет 400 рублей за 1 единицу.

Кроме того, фактические расходы по данной статье сложились из расходов на оплату государственных пошлин Ростехнадзору за выдачу аттестатов.

Согласно подпункту 72 пункта 1 статьи 333.33 Налогового кодекса Российской Федерации (далее - НК РФ) государственная пошлина уплачивается за действия, совершаемые уполномоченными органами при проведении аттестации.

В соответствии с приказом АО «ЛОЭСК» № 225 о/д от 30.03.2021г. (приложение 22.6) о введении в действие положения об организации производственного контроля в области промышленной безопасности определен порядок подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности, а также согласно постановлению Правительства РФ от 25.10.2019 №1365 определены категории работников обязанных получать дополнительное профессиональное образование в области промышленной безопасности с последующей аттестацией в Ростехнадзоре.

Аттестация в области промышленной безопасности в сфере электроэнергетики производится в соответствии с приказом Ростехнадзора от 26.11.2020 № 459 «Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору предоставления государственной услуги по организации проведения аттестации по вопросам промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики».

Государственная пошлина за аттестацию подлежит уплате за каждого работника, направляемого на аттестацию, при оформлении организацией обращения на аттестацию до подачи документов на ее совершение согласно подпункту 6 пункта 1 части 1 статьи 333.18 НК РФ. Отсутствие уплаты является основанием для отказа в проведении аттестации.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, эксперты ЛенРТК признают экономически обоснованными фактические расходы за 2022 год в сумме **91,6 тыс. руб.** в т.ч. 40,3 тыс. руб. за регистрацию транспортных средств и спецтехники в ГИБДД, Ростехнадзоре и 51,3 тыс.руб за выдачу удостоверений сотрудникам АО «ЛОЭСК» по результатам аттестации.

Общество заявляет расходы на 2024 год в размере 118,5 тыс.руб. на госпошлину и сбор на проведение технического осмотра по транспортным средствам находящимся в собственности и планируемым к приобретению в рамках инвестиционной программы и не находящимся в собственности Общества. ЛенРТК обращает внимание, что наличие в инвестиционной программе титулов по приобретению транспортных средств в 2024 не подтверждает, так как срок исполнения мероприятий может быть изменен, а сами мероприятия исключены в рамках корректировки инвестиционной программы в 2024 году.

ЛенРТК учитывает расходы на 2024 год в размере 36,2 тыс.руб. только на транспортные средства находящиеся в собственности Общества.

Расчет представлен в **Приложении**.

5.15. По статье «Другие прочие неподконтрольные расходы» (подстатья «Расходы на обеспечения эпидемиологической безопасности (Covid)»)

тыс.руб.

план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
0,00	20 924,6	54,1	-	-

В обоснование расходов АО «ЛОЭСК» представлены:

- расшифровка фактических расходов за 2022 год;
- документы по форме оборотно-сальдовой ведомости за 2022 год, отчеты по проводкам, карточки счета;
- договоры по ДМС;

- копии договоров поставки на материалы.

По данной статье Общество заявляет расходы связанные с реализацией мер по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения в связи с распространением новой коронавирусной инфекции (COVID-19).

- По результатам анализа документов установлено следующее.

- 1) В пояснительной записке Общество ссылается на «Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике» в перечень участников которого АО «ЛЮЭСК» не входит.

2) В соответствии с пунктом 28 в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности.

В качестве фактических расходов заявлены расходы по ДМС. Расходы по ДМС относятся к необязательным платежам и не должны учитываться в НВВ территориальной сетевой организации, как указано в предписании ФАС России по результатам проверки Комитета Ленинградской области в отношении АО «ЛЮЭСК». Расходы по страхованию учтены в составе подконтрольных расходах и их пересмотр не предусмотрен Основами ценообразования. Кроме того, из представленных документов не представляется возможным определить взаимосвязь между COVID-19 и ДМС. Расходы по ДМС Общество может осуществлять за счет чистой прибыли. Учет необязательных расходов в составе НВВ сетевой организации приведет в росту тарифов на электрическую энергию для потребителей Ленинградской области, и как следствие, удорожание услуг и товаров на территории Ленинградской области.

Фактические расходы по ДМС в размере 20 870,51 тыс.руб. не учитываются ЛенРТК.

В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразование ЛенРТК учитывает фактические расходы на маски защитные гигиенические, антисептики в размере 54,1 тыс.руб

Расчет представлен в **Приложении**.

5.16. По статье «Расходы на замену программного обеспечения на отечественное»

тыс.руб.				
план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛЮЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛЮЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
-	-	-	73 324,6	0,0

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- План перехода на отечественное ПО
- Письмо Минцифры России
- Расшифровка плановых расходов на выполнения перехода на российское программное обеспечение

В пояснительной записке Общество указано, что в соответствии с Указом Президента РФ от 30.03.2022 № 166 "О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации", указом Президента РФ от 01.05.2022 г. № 250 «О дополнительных мерах по обеспечению информационной безопасности Российской Федерации», и в соответствии с методическими рекомендациями по переходу на использование российского программного обеспечения, в том числе на значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации), утверждённых приказом Министерства цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации от 18 января 2023 г. № 21, отраслевым планом мероприятий по обеспечению готовности заказчиков, осуществляющих закупки в соответствии с Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (за исключением организаций с муниципальным участием), на принадлежащих им значимых объектах критической информационной инфраструктуры Российской Федерации, которые функционируют в сферах энергетики и топливно-энергетического комплекса, к преимущественному использованию российского программного обеспечения, в том числе в составе программно-аппаратных комплексов, утвержденным Минэнерго России, разработан лан перехода АО «ЛЮЭСК» на использование российского программного обеспечения (ПО).

Общество заявляет следующие расходы:

	Филиал	Номенклатура товаров (услуг)	Контрагент	Сумма, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5
1	АО "ЛОЭСК"	Переход на российское ПО Услуги сторонних организаций по выполнению перехода на российское программное обеспечение	СофтЛайн	13 400,0
2	АО "ЛОЭСК"	Переход на российское ПО Программное обеспечение	СофтЛайн	18 420,0
3	АО "ЛОЭСК"	Переход на российское ПО Компьютеры для сотрудников	СофтЛайн	34 833,3
4	АО "ЛОЭСК"	Списание существующих несписанных в полном объеме НМА, РБП	Нереализационные расходы, не подлежат закупке	4,6
5	АО "ЛОЭСК"	Обучение сотрудников	СофтЛайн	6 666,7
				73 324,60

1) При установлении базового уровня (2020) подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг., АО «ЛОЭСК» заявляло расходы по статье «Расходы на прочие вспомогательные материалы на эксплуатацию», в состав которой входят расходы на приобретение компьютерной техники и оргтехники. (прил. 5.12 скорректированного предложения АО «ЛОЭСК» об установлении тарифов от 27.11.2019 №00-02-3407). По данной статье Общество просило учесть средства на приобретение мониторов, системных блоков, МФУ, ноутбуки и т.д.. По результатам рассмотрения обосновывающих документов, ЛенРТК были учтены расходы на приобретения компьютерной техники и оргтехники. Заявляемые расходы на приобретение компьютерной техники для сотрудников уже включены в НВВ Общества. ЛенРТК обращает внимание, что у АО «ЛОЭСК» утверждена инвестиционная программа на 2020-2024 гг., в рамках которой они могут приобрести компьютерную технику.

2) При установлении базового уровня (2020) подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг., АО «ЛОЭСК» заявляло расходы по статье «Программное обеспечение» в состав которой входят расходы на приобретение неисключительных прав (лицензий) на ПО, обслуживание ПО, услуги по внедрению ПО в ЦА и филиалах. (пункт. 1.1.5.14 пояснительной записки скорректированного предложения АО «ЛОЭСК» об установлении тарифов от 27.11.2019 №00-02-3407). По результатам рассмотрения обосновывающих документов, ЛенРТК были учтены расходы на приобретение неисключительных прав (лицензий) на ПО, обслуживание ПО, услуги по внедрению ПО в ЦА и филиалах.

Таким образом, заявляемые расходы на российское ПО уже включены в НВВ Общества.

3) Общество заявляет расходы на обучение сотрудников работе с операционной системой, прикладным ПО, с АРМ пользователя.

Перечень должностей и график прохождения обучения сотрудников в 2024 году не представлен. Документы, предусмотренные пунктами 29, 31 Основ ценообразования не представлены. Коммерческие предложения не являются документом, подтверждающим стоимость выполнения работ. Не представлена информация в какой именно срок компьютеры будут закуплены и переведены на отечественное ПО, чтобы на них начали работать сотрудники АО «ЛОЭСК».

Расходы на обучение персонала в 2024 году не учитываются ЛенРТК и будут рассмотрены по факту 2024 года.

4) В части расходов на «услуги сторонних организаций по выполнению перехода на российское программное обеспечение»

Из пояснительной записки Общества следует, что с учетом отсутствия в Обществе подготовленных специалистов по внедрению отечественного ПО, массовый характер внедрения и необходимости обеспечения непрерывности бизнес-процессов Общества, а так же информационной безопасности объектов критической информационной инфраструктуры реализацию перехода планируется осуществить с привлечением подрядной организации, имеющей соответствующий штат профильных специалистов и опыта внедрения подобных систем.

Из представленных пояснений не представляется возможным определить, как именно и в какой срок будет осуществляться переход на российское ПО услугами сторонних организаций по выполнению перехода на российское программное обеспечение. Исходя из каких данных и представленной АО «ЛОЭСК» информации были сформированы коммерческое предложение на услуги сторонних организаций по выполнению перехода на российское программное обеспечение. При наличии IT специалистов в АО «ЛОЭСК» данные мероприятия должны осуществляться без привлечения сторонних организаций.

Кроме того, предусмотренные пунктами 29, 31 Основ ценообразования обосновывающие документы не представлены.

С учетом вышеизложенного, расходы на 2024 год не учитываются.

5) Пояснений, расчетов и обосновывающих документов по заявленным расходам на «Списание существующих неписанных в полном объеме НМА, РБП» в размере 4,6 тыс.руб., Общество не представило. Документы, предусмотренные пунктами 29, 31 Основ ценообразования не представлены.

С учетом вышеизложенного, расходы на 2024 год не учитываются.

5.17. По статье «Налог на прибыль»

план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	тыс.руб.	
			план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
287 705,0	616 182,0	0,0	0	0

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов методом индексации расходы на оплату налога на прибыль учитываются в составе неподконтрольных расходов в соответствии с пунктами 20 и 28 Основ ценообразования.

Пунктом 20 Основ ценообразования предусмотрено, что в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности.

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.

Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе не являющиеся основным видом их деятельности, распределение исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций между регулируемыми и нерегулируемыми видами деятельности производится в соответствии с учетной политикой, принятой в соответствующей организации.

В качестве обосновывающих документов представлены: пояснительная записка, форма 1.3 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, налоговые декларации за 2022 год, бухгалтерская отчетность за 2022 год.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов установлено, что согласно скорректированным налоговым декларациям за 2022 год АО «ЛОЭСК» уточнило ранее исчисленный налог на прибыль в связи с уменьшением внереализационных доходов за 2022 год на 4 720 млн. рублей по следующим причинам.

Принятые к учету в 4 квартале 2022 года 2 судебных дела о взыскании с казны ЛО убытков из-за неправильного тарифного регулирования (за 2019 год на сумму 2,321 млрд. руб. дело № А56-8918/2021, и за 2020 год на сумму 2,398 млрд. руб. дело № А56-13095/2021) на общую сумму 4,720 млрд. руб. сформировали налоговый и бухгалтерский доход Общества в 2022 году. На основании сданных налоговых деклараций у АО «ЛОЭСК» возникла обязанность уплаты налога на прибыль за 2022 год в размере 644 млн рублей.

Решения судов обжалованы в Арбитражный суд Северо - Западного округа в кассационном порядке Комитетом финансов Ленинградской области, ПАО «Россети Ленэнерго», ЛенРТК и ФАС России.

28.03.2023 решение об убытках за 2019 год (дело № А56-8918/2021) арбитражным судом кассационной инстанции отменено.

11.04.2023 решение об убытках за 2020 год (дело № А56-13095/2021) арбитражным судом кассационной инстанции отменено.

Отмена постановлений Арбитражного суда Северо - Западного округа, ранее вступивших в законную силу решения суда о взыскании в пользу АО «ЛОЭСК» убытков в размере 4,7 млрд руб., свидетельствует о невозможности получения фактического дохода, который был отражен в учете в 2022 году. При этом обязанность по уплате налога на прибыль по декларации по налогу на прибыль в 2022 году у АО «ЛОЭСК» сохраняется.

Постановления Арбитражного суда Северо - Западного округа обжалованы АО «ЛОЭСК» в Верховный суд РФ в порядке кассационного обжалования.

Определениями судей Верховного суда РФ, по делу № А56-13095/2021 от 15.09.2023 по делу № А56-8918/2021 от 18.09.2023, АО «ЛОЭСК» отказано в удовлетворении кассационных жалоб и передаче их на рассмотрение в судебную коллегия по экономическим спорам Верховного суда РФ. Таким образом, в данной ситуации постановления Арбитражного суда Северо - Западного округа, отменяющие Постановления Тринадцатого арбитражного апелляционного суда, а также отказ Верховного суда РФ в удовлетворении кассационных жалоб АО «ЛОЭСК» свидетельствует об отсутствии дохода у Общества, который был отражен в 2022 году.

Следовательно, факт хозяйственной деятельности, отраженный в 2022 году, перестал существовать, что привело к искажению в отражении налогооблагаемых внереализационных доходов, отраженных в налоговой декларации за 2022 год, и Общество подало исправительную декларацию по налогу на прибыль за 2022 год с уменьшением внереализационных расходов на сумму 4,720 млрд. рублей.

АО «ЛОЭСК» рассматривает данные исправления как исправления предыдущих периодов, так как бухгалтерская отчетность предыдущих периодов не подлежит исправлению и корректировке по отмене судебных решений невозможно учесть в текущих расходах отчетного года, исправления в бухгалтерском учете будут отражены в 2023 году через счет 84 как корректировка предыдущих периодов:

На основании подп. 1 п. 9 ПБУ 22/2010 "Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности", утвержденным Приказом Минфина РФ от 28.06.2010 N 63н, предусмотрено, что существенная ошибка предшествующего отчетного года, выявленная после утверждения бухгалтерской отчетности за этот год, исправляется записями по соответствующим счетам бухгалтерского учета в текущем отчетном периоде. При этом корреспондирующим счетом в записях является счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка).

С учетом вышеизложенного, ЛенРТК делает вывод, что в связи с уменьшением внереализационных расходов на сумму 4,720 млрд. руб., обязанности по уплате налога на прибыль в 2022 году у Общества нет, что подтверждается налоговыми декларациями.

Плановые расходы на 2024 год по налогу на прибыль Общество не заявляло в скорректированном предложении об установлении тарифов на 2024 год. Письмом от 10.11.2023 № КТ-1-7507/2023 Общество просит учесть расходы по налогу на прибыль на 2024 год в размере 1 844 826,76 тыс. руб.

Пунктом 20 Основ ценообразования предусмотрено, что плановый размер налога на прибыль (на 2024 год) определяется на уровне фактически исчисленного налога на прибыль за налоговый период (год) (за 2022 год). Учитывая, что налог на прибыль за 2022 год учтен ЛенРТК в размере 0,0 тыс. руб., то и плановый размер налога на прибыль на 2024 год составит 0,0 тыс.руб.

Указанная позиция также подтверждается разъяснениями ФАС России, изложенными в том числе в предписании ФАС России от 10.02.2023 №СП/9713/23, согласно которому при сформированной отрицательной величине прибыли до налогообложения по факту соответствующего истекшего периода по видам деятельности «передача электрической энергии» и «технологическое присоединение» в НВВ регулируемых организаций на плановый период величина налога на прибыль должна учитываться в нулевом размере.

ЛенРТК отмечает, что письмо от 10.11.2023 № КТ-1-7507/2023 направлено Обществом после опубликования предложения о размере цен (тарифов) на 2024 год, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24. Письмом от 10.11.2023 № КТ-1-7507/2023 просит скорректировать плановый объем налога на прибыль с 0,0 тыс. руб. на 1 844 826,76 тыс. руб., что приведет к изменению НВВ Общества и не будет соответствовать скорректированной тарифной заявке, ранее направленной в ЛенРТК, и опубликованной в соответствии со стандартами раскрытия информации, что противоречит действующему законодательству в сфере тарифного регулирования.

5.18. По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

План 2022 (распоряжение ЛенРТК от 28.12.2021 № 253- р)	Факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	Факт 2022 принято ЛенРТК	Недополученные выпадающие доходы за 2022 год	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	тыс.руб. план 2024 учтено ЛенРТК
842 278,39	1 082 887,87	723 365,91	-118 912,48	1 119 537,13	922 654,70

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178, территориальные сетевые организации в срок до 1 ноября представляют в органы государственного регулирования тарифов прогнозные сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1).

Расчет выпадающих доходов, а именно расходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение; расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки; расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, осуществляет сетевая организация.

Установление (утверждение) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Расчет плановых показателей по мероприятиям «последней мили» на 2024 год произведен ЛенРТК исходя из стандартизированных тарифных ставок, утвержденных на 2024 год приказом ЛенРТК.

Распоряжением ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-р плановый размер выпадающих доходов АО «ЛОЭСК» на 2022 год утвержден ЛенРТК в размере 842 278,39 тыс. руб.

АО «ЛОЭСК» направило материалы по расчету размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «ЛОЭСК», на 2024 год письмом от 31.10.2023 № МН/00/02/3155 (вх. ЛенРТК от 30.10.2023 № КТ-1-7070/2023).

По расчету АО «ЛОЭСК» расходы (выпадающие доходы), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение на 2024 год, составляют 1 360 146,61 тыс. руб., из них:

1. Фактические расходы (выпадающие доходы) за 2022 год, связанные с присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составили 690 214,67 тыс. руб.

2. Плановые расходы (выпадающие доходы) за 2024 год, связанные с присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, составили 634 878,93 тыс. руб.

3. Фактические расходы (выпадающие доходы) за 2022 год, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно, составили 392 121,16 тыс. руб.

4. Плановые расходы (выпадающие доходы) за 2024 год, связанные с присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, составили 484 658,20 тыс. руб.

5. Фактические расходы по кредитным договорам, связанными с предоставлением беспроцентной рассрочки, за 2022 год составили 552,05 тыс. руб.

6. Плановые расходы по кредитным договорам, связанными с предоставлением беспроцентной рассрочки, на 2024 год составили 0,00 тыс. руб.

Расчет фактического размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, за 2022 год произведен АО «ЛОЭСК» согласно Методическим указаниям № 215-э/1 и выглядит следующим образом:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учёта)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, точек учёта)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учёта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения <i>[пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]:</i>	X	X	155 276,94
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	7 681,61	6 090,00	46 780,98
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	29 614,57	3 472,00	102 821,78
1.2.2	проверка сетевой организацией выполнения технических условий	44 678,65	127,00	5 674,19
2	Расходы на мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	539 742,15
3	Строительство воздушных линий на уровне напряжении 0,4 кВ:	x	x	x
	воздушные линии сечением до 50 квадратных мм включительно ГП одноцепные	1 523 888,71	18,01	27 445,24
	воздушные линии сечением до 50 квадратных мм включительно СП одноцепные	1 456 850,66	3,79	5 521,46
	воздушные линии сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно ГП одноцепные	1 654 436,12	60,63	100 308,46
	воздушные линии сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно СП одноцепные	1 921 424,22	11,31	21 731,31
	воздушные линии сечением от 100 до 200 квадратных мм	1 708 730,40	29,22	49 929,10

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учёта)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, точек учёта)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учёта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
	включительно ГП одноцепные воздушные линии сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно СП одноцепные	1 189 876,46	3,64	4 331,15
	Строительство воздушных линий на уровне напряжения 1-20 кВ:	x	x	x
	воздушные линии сечением до 50 квадратных мм включительно ГП одноцепные	1 558 798,73	0,94	1 465,27
	воздушные линии сечением до 50 квадратных мм включительно СП одноцепные	1 409 769,75	3,54	4 990,58
	воздушные линии сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно ГП одноцепные	1 839 508,92	16,55	30 443,87
	воздушные линии сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно СП одноцепные	3 493 992,27	2,81	9 818,12
	воздушные линии сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно ГП одноцепные	2 165 695,56	0,009	19,49
	Строительство кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ:	x	x	x
	кабельные линии в траншеях сечением провода до 50 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее	1 743 218,24	2,83	4 933,31
	кабельные линии в траншеях сечением провода до 50 квадратных мм включительно СП с 1 кабелем в траншее	1 559 235,00	0,002	3,12
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее	2 418 616,23	2,58	6 240,03
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно ГП с 2 кабелями в траншее	1 760 471,67	0,03	52,81
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее	2 848 407,93	4,19	11 934,83
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно СП с 1 кабелем в траншее	2 824 151,52	0,64	1 807,46
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее	3 013 658,80	0,05	150,68
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно СП с 1 кабелем в траншее	2 243 404,68	0,28	628,15
	Строительство кабельных линий на уровне напряжения 1-20 кВ:	x	x	x
4	кабельные линии в траншеях сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее	3 531 306,25	0,01	28,25
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно ГП с 2 кабелями в траншее	5 634 750,43	0,07	394,43
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее	4 811 088,62	0,42	2 020,66
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно ГП с 2 кабелями в траншее	6 563 142,00	0,01	32,82
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно СП с 1 кабелем в траншее	4 760 121,78	0,09	428,41
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно СП с 2 кабелями в траншее	7 391 275,50	0,06	443,48
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее	5 376 922,34	0,58	3 118,61
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно ГП с 2 кабелями в траншее	7 010 085,75	0,04	280,40
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно СП с 1 кабелем в траншее	5 251 184,75	0,04	210,05
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно СП с 2 кабелями в траншее	6 908 847,40	0,05	345,44
	кабельные линии в траншеях сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно СП с 2 кабелями в траншее	12 116 748,00	0,25	3 029,19
5	Строительство пунктов секционирования распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	-	-	-
	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ:	x	x	x
6	однотрансформаторные СП/МТП мощностью до 25 кВА включительно ГП	19 480,19	63,60	1 238,94
	однотрансформаторные КТП мощностью до 25 кВА включительно ГП	23 643,04	0,28	6,62
	однотрансформаторные СП/МТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно ГП	9 819,78	15,06	147,89

№ п/п	Показатели	Фактические данные за 2022 год		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учёта)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, точек учёта)	расходы на строительство объектов, на обеспечение средствами коммерческого учёта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
	однотрансформаторные КТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно ГП	10 289,81	272,64	2 805,41
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно ГП	4 602,91	369,23	1 699,53
	однотрансформаторные КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно ГП	4 222,15	4 998,21	21 103,21
	однотрансформаторные КТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно ГП	3 173,00	2 992,27	9 494,47
	однотрансформаторные КТП мощностью от 400 до 1000 кВА включительно ГП	3 211,00	4 887,97	15 695,26
	однотрансформаторные БКТП мощностью от 400 до 1000 кВА включительно ГП	8 609,51	36,20	311,66
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно СП	9 817,73	30,58	300,23
	однотрансформаторные КТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно СП	10 288,18	7,73	79,53
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно СП	4 599,68	8,51	39,14
	однотрансформаторные КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно СП	4 222,98	1 138,50	4 807,86
	однотрансформаторные КТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно СП	3 173,00	2 933,93	9 309,35
	однотрансформаторные КТП мощностью от 400 до 1000 кВА включительно СП	3 210,98	1 347,92	4 328,14
	однотрансформаторные БКТП мощностью от 400 до 1000 кВА включительно СП	8 609,86	4,16	35,82
7	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
8	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
8(1)	Обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности)	-	-	-
8(1).1.1	Однофазный прямого включения	27 694,22	440	12 185,46
8(1).2.1	Трёхфазный прямого включения	44 999,30	3 646	164 067,44
8(1).2.2	Трёхфазный полукосвенного включения	-	-	-
8(1).2.3	Трёхфазный косвенного включения	-	-	-
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	x	x	4 804,42
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]	x	x	690 214,66

- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт:

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2022 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линия, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x	392 121,16
2	Строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВ:	x	x	x
	воздушные линии сечением до 50 квадратных мм включительно ГП одноцепные	1 520 807,20	4,15	6 311,35
	воздушные линии сечением до 50 квадратных мм включительно СП одноцепные	1 448 957,58	0,78	1 130,19
	воздушные линии сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно ГП одноцепные	1 653 422,30	8,31	13 739,94
	воздушные линии сечением от 50 до 100 квадратных мм	1 911 080,19	1,11	2 121,30

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2022 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
	включительно СП одноцепные			
	воздушные линии сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно ГП одноцепные	1 705 311,82	1,47	2 506,81
	воздушные линии сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно СП одноцепные	1 184 239,76	0,62	734,23
	Строительство воздушных линий на уровне напряжения 1-20 кВ:	x	x	x
	воздушные линии сечением до 50 квадратных мм включительно ГП одноцепные	1 545 618,86	3,89	6 012,46
	воздушные линии сечением до 50 квадратных мм включительно СП одноцепные	1 377 925,28	0,25	344,48
	воздушные линии сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно ГП одноцепные	1 839 171,59	21,53	39 597,36
	воздушные линии сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно СП одноцепные	3 480 180,18	0,44	1 531,28
	воздушные линии сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно ГП одноцепные	1 213 900,00	0,02	24,28
	воздушные линии сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно СП одноцепные	1 436 391,42	0,26	373,46
	3	Строительство кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ:	x	x
кабельные линии в траншеях сечением провода до 50 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее		1 737 703,28	1,62	2 815,08
кабельные линии в траншеях сечением провода до 50 квадратных мм включительно СП с 1 кабелем в траншее		1 774 431,10	0,42	745,26
кабельные линии в траншеях сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее		2 423 467,66	5,50	13 329,07
кабельные линии в траншеях сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно ГП с 2 кабелями в траншее		2 104 759,57	0,07	147,33
кабельные линии в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее		2 836 563,69	11,74	33 301,26
кабельные линии в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно ГП с 2 кабелями в траншее		2 475 195,14	4,75	11 757,18
кабельные линии в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно СП с 1 кабелем в траншее		2 847 426,52	0,65	1 850,83
кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее		3 439 638,82	10,49	36 081,81
кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно ГП с 2 кабелями в траншее		3 997 387,77	2,49	9 953,50
кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно СП с 1 кабелем в траншее		2 198 444,23	0,13	285,80
кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно СП с 2 кабелями в траншее		4 476 145,50	0,02	89,52
Строительство кабельных линий на уровне напряжения 1-20 кВ:		x	x	x
кабельные линии в траншеях сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее		3 905 264,24	0,50	1 952,63
кабельные линии в траншеях сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно ГП с 2 кабелями в траншее		6 235 671,24	0,29	1 808,34
кабельные линии в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее		4 901 236,87	4,52	22 153,59
кабельные линии в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно ГП с 2 кабелями в траншее		7 637 719,58	0,24	1 833,05
кабельные линии в траншеях сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно СП с 2 кабелями в траншее		8 190 463,96	0,48	3 931,42
кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно ГП с 1 кабелем в траншее		5 364 204,82	5,91	31 702,45
кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно ГП с 2 кабелями в траншее		9 151 888,90	0,60	5 491,13
кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно СП с 1 кабелем в траншее		4 882 742,00	0,02	97,65
кабельные линии в траншеях сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно СП с 2 кабелями в траншее	4 730 532,00	0,02	94,61	
кабельные линии в траншеях сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно ГП с 2 кабелями в траншее	12 069 474,95	1,53	18 466,30	
кабельные линии в траншеях сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно СП с 2 кабелями в траншее	12 024 591,09	0,092	1 106,26	
4	Строительство пунктов секционирования	-	-	-
	распределительные пункты (РП), за исключением комплексных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	-	-	-

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2022 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью до 25 кВА включительно ГП	19 480,17	64,30	1 252,57
	однотрансформаторные КТП мощностью до 25 кВА включительно ГП	23 842,02	8,99	214,34
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно ГП	9 819,95	565,52	5 553,38
	однотрансформаторные КТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно ГП	10 287,60	24,58	252,87
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно ГП	4 602,97	1 475,09	6 789,80
	однотрансформаторные КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно ГП	4 223,00	10 531,73	44 475,49
	однотрансформаторные БКТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно ГП	11 521,93	15,34	176,75
	однотрансформаторные КТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно ГП	3 173,00	6 149,65	19 512,84
	однотрансформаторные КТП мощностью от 400 до 1000 кВА включительно ГП	3 210,94	322,82	1 036,56
	однотрансформаторные БКТП мощностью от 400 до 1000 кВА включительно ГП	8 609,87	475,97	4 098,04
	однотрансформаторные БКТП мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно ГП	5 684,90	114,90	653,20
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью до 25 кВА включительно СП	19 478,90	45,63	888,82
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно СП	9 819,14	82,08	805,95
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно СП	4 602,41	30,54	140,56
	однотрансформаторные КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно СП	4 222,97	713,73	3 014,06
	однотрансформаторные КТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно СП	3 172,71	108,93	345,60
	однотрансформаторные КТП мощностью от 400 до 1000 кВА включительно СП	3 210,95	380,62	1 222,15
	двухтрансформаторные и более КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно ГП	6 541,58	101,22	662,14
	двухтрансформаторные и более БКТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно ГП	9 696,98	2 581,42	25 031,98
двухтрансформаторные и более БКТП мощностью от 400 до 1000 кВА включительно ГП	7 167,87	287,97	2 064,13	
двухтрансформаторные и более КТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно СП	3 060,87	166,20	508,72	
6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в случае если по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования у сетевой организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации в указанном периоде регулирования, за исключением расходов территориальных сетевых организаций на выполнение мероприятий по технологическому присоединению в части, превышающей размер расходов на осуществление указанных мероприятий, исходя из которого рассчитаны стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, то регулирующие органы при представлении соответствующих обоснований учитывают эти расходы при установлении регулируемых цен (тарифов) на последующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов, а если по итогам такого периода регулирования выявлены необоснованные расходы или излишне полученные доходы, то регулирующий орган принимает решение об их исключении из суммы расходов, учитываемых при установлении тарифов на следующий период регулирования с учетом индексов-дефляторов.

В соответствии с абз. 2 п. 1 примечаний Приложения №1, Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 4) и суммы (столбец 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям определяется Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее — Правила технологического присоединения).

В соответствии с п. 2 Правил технологического присоединения:

«акт об осуществлении технологического присоединения (акт о технологическом присоединении)» - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям и подтверждающий технологическое присоединение в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства.

«уведомление об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям» - документ, составленный по окончании процедуры технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, и подтверждающий технологическое присоединение к электрическим сетям в установленном порядке, в котором определены технические характеристики технологического присоединения, в том числе величина максимальной мощности, границы балансовой принадлежности объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) сторон и границы ответственности сторон за эксплуатацию соответствующих объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) и (или) объектов электросетевого хозяйства».

На основании изложенного, договор считается выполненным в случае наличия акта об осуществлении технологического присоединения или уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям.

Письмом (вх. ЛенРТК от 13.06.2023 № КТ-1-3603) сетевая организация направила в адрес ЛенРТК информацию о фактических выпадающих доходах для целей включения данных расходов на плановой 2024 год.

Письмом ЛенРТК от 09.10.2023 № КТ-3-4903/2023 сетевая организация проинформирована о том, что в расчете фактического размера выпадающих доходов приведены мероприятия без наличия актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения.

Письмом от 19.10.2023 № 00/02/3053 (вх. ЛенРТК от 19.10.2023 № КТ-1-6690/2023) сетевая организация направила скорректированную информацию по выпадающим доходам за 2022 год в электронном виде в формате .xlsx и дополненные реквизитами документов бухгалтерского учета по формам ОС, КС.

По организационно-техническим мероприятиям (пп. 1 п. 4 Методических указаний № 215-э/1), ЛенРТК отмечает, что сетевая организация включает исполнение 6 090 договоров по

льготным договорам до 15 кВт, расходы на указанные мероприятия составили **155 276,94 тыс. руб.**

На основании абз. 2 п. 1 примечаний Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, определений, указанных в п. 2 Правил технологического присоединения и п. 87 Основ ценообразования, ЛенРТК скорректирована величина фактических расходов сетевой организации за 2022 год с учетом наличия документов, составленных по окончанию процедуры технологического присоединения (актов и уведомлений об осуществлении технологического присоединения), ЛенРТК принимает в расчет выпадающих доходов от льготного технологического присоединения 3 599 выполненных договоров из расчета стандартизированных тарифных ставок, расходы на организационно-технические мероприятия составили **84 513,414 тыс. руб.**, что ниже предложения сетевой организации на 70 763,526 тыс. руб., расчет выглядит следующим образом:

Наименование	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2022)		
	Ставка платы	Мощность, для линии, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)
Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий	x	3 599	84 513 414,00
подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	9 278,00	3 599	33 391 522,00
выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям (С1.2.1)	13 954,00	3 472	48 448 288,00
проверка сетевой организацией выполнения технических условий	21 052,00	127	2 673 604,00

По расходам на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям АО «ЛЮЭСК» (пп. 2, пп. 4 п. 4 Методических указаний № 215-э/1), ЛенРТК отмечает следующее.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования ЛенРТК скорректирован размер фактически понесенных расходов сетевой организации по мероприятиям «последней мили» на основании представленных договоров об осуществлении технологического присоединения, актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения, актов приемки выполненных работ по форме КС-2, актов приемки законченного строительства по форме КС-11, актов о приеме-передаче зданий (сооружений) по форме ОС-1а с учетом не превышения установленных стандартизированных тарифных ставок по каждому мероприятию. Указанные расходы сетевой организации за 2022 год в отношении льготной категории заявителей до 15 кВт составили **402 690,61 тыс. руб.** (из них: 157 170,02 тыс. руб. расходы на обеспечение средствами коммерческого учета), что ниже предложения сетевой организации на 137 051,54 тыс. руб., в отношении льготной категории заявителей до 150 кВт составили **240 414,26 тыс. руб.**, что ниже предложения сетевой организации на 151 706,90 тыс. руб.

В части определения суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, ЛенРТК принимает указанные доходы сетевой организации в размере 4 804,424 тыс. руб., что соответствует предложению. Указанные расходы подлежат исключению в соответствии с п. 32 Основ ценообразования и строки № 9 Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1 и отнесены ЛенРТК к мероприятиям, указанным в пп. 1 п. 4 Методических указаний № 215-э/1.

В части расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки (пп. 3 п. 4 Методических указаний № 215-э/1), ЛенРТК принимает расходы сетевой организации в размере **552,05 тыс. руб.**, что соответствует предложению.

Согласно расчетам ЛенРТК суммарные расходы сетевой организации АО «ЛЮЭСК» по статье выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по итогам 2022 года составили **723 365,91 тыс. руб.** (84 513,414 + 402 690,61 – 4 804,424 + 240 414,26 + 552,05), что ниже предложения сетевой организации на 359 521,96 тыс. руб., указанная разница обусловлена принятием ЛенРТК расходов по договорам на осуществление технологического

присоединения, по которым представлены акты (уведомления) об осуществлении технологического присоединения.

В соответствии с п. 7, п. 87 Основ ценообразования из необходимой валовой выручки сетевой организации подлежит исключению необоснованных расходов (излишне полученных доходов) по статье выпадающие доходы от льготного технологического присоединения за истекший 2022 год подлежит сумма в размере -118 912,48 тыс. руб. (со знаком «минус»).

Расчет планового размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2024 год произведен АО «ЛЮЭСК» согласно Методическим указаниям № 215-э/1 и выглядит следующим образом:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2024 год		
		стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учёта)	мощность, длина линии, количество (кВт, км, шт., точек учёта)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учёта (тыс. руб.)
1	2	9	10	11
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения <i>(пункт 1.1 + пункты 1.2.1 + пункт 1.2.2):</i>	X	X	121 853,50
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	14 624,76	4 390,00	64 202,70
1.2.1	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	17 142,67	3 363,00	57 650,80
1.2.2	проверка сетевой организацией выполнения технических условий	x	x	x
2	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	515 455,70
3	Строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВ:	x	x	x
	воздушные линии на деревянных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 287 843,61	2,34	5 344,40
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 037 328,09	8,07	16 451,08
	воздушные линии на деревянных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 498 358,35	11,91	29 760,44
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 349 158,20	28,35	66 596,29
	воздушные линии на деревянных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 794 758,58	0,35	964,19
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	3 406 751,82	0,27	911,31
	воздушные линии на деревянных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 088 475,04	2,79	8 601,40
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 309 609,58	4,80	11 080,74
	воздушные линии на деревянных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	4 505 520,32	0,36	1 626,49
	Строительство воздушных линий на уровне напряжения 1-20 кВ:	x	x	x
	воздушные линии на деревянных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 462 622,41	0,84	3 760,50
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 481 322,32	0,24	1 053,11
	воздушные линии на деревянных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 185 724,92	3,94	16 507,10
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	5 341 267,38	5,50	29 359,17
воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	6 396 278,72	0,14	889,08	
4	Строительство кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ:	x	x	x
кабельные линии в траншеях многоярусные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50	4 949 147,60	1,81	8 979,40	

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2024 год		
		стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учёта)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учёта)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учёта (тыс. руб.)
1	2	9	10	11
	квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее			
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	5 949 181,74	2,93	17 446,97
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	2 423 137,60	0,07	179,31
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	6 195 038,21	2,81	17 414,25
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	9 143 675,08	0,19	1 773,87
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	5 937 871,79	0,52	3 069,88
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	7 882 749,22	0,80	6 306,20
	Строительство кабельных линий на уровне напряжения 1-20 кВ:	x	x	x
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	5 719 605,94	0,20	1 126,76
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	3 635 788,00	0,06	218,15
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	6 935 650,72	0,49	3 421,59
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	5 144 102,02	0,41	2 093,65
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	6 676 281,41	1,74	11 603,38
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	7 243 812,21	1,75	12 640,45
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	5 113 811,73	1,72	8 811,10
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	13 216 988,14	0,46	6 112,86
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	13 216 988,14	0,12	1 533,17
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	5 706 213,93	1,20	6 873,13
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	15 210 199,79	0,02	273,78
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	12 770 361,25	0,03	383,11
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	15 802 123,38	0,23	3 571,28
5	Строительство пунктов секционирования	x	x	x

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на 2024 год		
		стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учёта)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учёта)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учёта (тыс. руб.)
1	2	9	10	11
	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	210 137,27	6,00	1 260,82
6	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ:	x	x	x
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью до 25 кВА включительно	27 655,50	166,25	4 597,73
	однотрансформаторные КТП мощностью до 25 кВА включительно	39 931,29	35,63	1 422,55
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 485,80	486,08	5 583,06
	однотрансформаторные КТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 102,13	249,85	2 773,87
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 279,31	772,67	4 079,15
	однотрансформаторные КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 824,31	2 831,00	19 319,62
	однотрансформаторные БКТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	26 714,61	152,00	4 060,62
	однотрансформаторные КТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 119,91	2 406,67	9 915,25
	однотрансформаторные КТП мощностью от 400 до 630 кВА включительно	3 494,58	2 194,50	7 668,86
	двухтрансформаторные и более КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 437,33	475,00	4 482,73
7	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
8	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
8(1)	Обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности)	-	-	-
8(1).1.1	Однофазный прямого включения	40 757,64	326	13 286,99
8(1).2.1	Трёхфазный прямого включения	41 926,89	3 107	130 266,85
8(1).2.2	Трёхфазный полукосаевого включения	-	*	*
8(1).2.3	Трёхфазный косевого включения	-	*	*
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	x	x	2 430,27
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение $(n.1 + n.2 - n.9)$	x	x	634 878,93

- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт:

№ п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования (2024 год)		
		стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	9	10	11
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение $(\text{пункт 2} + \text{пункт 3} + \text{пункт 4} + \text{пункт 5} + \text{пункт 6} + \text{пункт 7})$:	x	x	484 658,20
2	Строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4 кВ:	x	x	x
	воздушные линии на деревянных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 287 843,61	0,12	265,39
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 037 328,09	0,80	1 633,26
	воздушные линии на деревянных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 498 358,35	0,86	2 137,76

№ п/п	Показатели	Плательские показатели на следующий период регулирования (2024 год)		
		стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	9	10	11
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 349 158,20	3,64	8 553,29
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	3 406 751,82	0,47	1 589,25
	воздушные линии на деревянных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 088 475,04	0,65	2 007,51
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 309 609,58	0,74	1 700,64
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	3 854 211,17	0,33	1 252,62
	Строительство воздушных линий на уровне напряжения 1-20 кВ:	x	x	x
	подземные линии на деревянных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 462 622,41	0,08	341,39
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 481 322,32	0,39	1 726,80
	воздушные линии на деревянных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 185 724,92	0,29	1 195,72
	воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	5 341 267,38	4,88	26 074,29
	подземные линии на деревянных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	6 691 335,77	0,77	5 118,87
	подземные линии на железобетонных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	6 396 278,72	0,57	3 658,67
	Строительство кабельных линий на уровне напряжения 0,4 кВ:	x	x	x
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	4 949 147,60	0,55	2 726,98
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	2 339 877,80	0,02	37,44
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	5 139 814,25	0,12	596,22
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	5 949 181,74	1,74	10 373,39
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	6 195 038,21	5,79	35 879,60
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	3 285 148,51	0,08	259,53
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	7 656 937,50	0,01	84,23
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	9 143 675,08	2,18	19 966,74
3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	5 937 871,79	4,65	27 593,29
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	3 010 563,40	0,30	909,19
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	13 175 908,63	1,79	23 519,00
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	7 882 749,22	0,39	3 074,27
	Строительство кабельных линий на уровне напряжения 1-20 кВ:	x	x	x
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	5 719 605,94	0,30	1 687,28
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	6 935 650,72	0,14	970,99
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	5 144 102,02	0,39	1 993,34
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	3 985 981,78	2,01	8 003,85

№ п/п	Показатели	Планировочные показатели на следующий период регулирования (2024 год)		
		стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	9	10	11
	кабелем в траншее			
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	9 794 291,99	0,16	1 557,29
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	8 259 273,10	0,10	834,19
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	6 676 281,41	2,66	17 745,56
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	7 243 812,21	1,45	10 510,77
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	5 113 811,73	1,28	6 568,69
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	13 216 988,14	0,14	1 907,65
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	13 216 988,14	1,17	15 463,88
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	12 067 873,36	0,31	3 781,27
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	8 086 603,59	0,99	8 005,74
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	10 102 341,93	1,10	11 122,68
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	5 706 213,93	0,30	1 703,30
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	15 210 199,79	0,60	9 057,67
	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	12 770 361,25	0,51	6 478,83
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	15 802 123,38	1,54	24 335,27
	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	14 430 346,11	0,09	1 241,01
4	Строительство пунктов секционирования	x	x	x
	распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	210 137,27	3,00	630,41
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью до 25 кВА включительно	27 655,50	23,75	656,82
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 485,80	354,03	4 066,36
	однотрансформаторные КТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 102,13	95,00	1 054,70
	однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 279,31	1 950,67	10 298,17
	однотрансформаторные КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 824,31	3 350,33	22 863,71
	однотрансформаторные БКТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	26 714,61	152,00	4 060,62
	однотрансформаторные КТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 119,91	3 546,67	14 611,95
	однотрансформаторные БКТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно	27 715,76	570,00	15 797,98
	однотрансформаторные КТП мощностью от 400 до 630 кВА включительно	3 494,58	2 394,00	8 366,02
	однотрансформаторные БКТП мощностью от 400 до 630 кВА включительно	20 583,89	598,50	12 319,46

№ п/п	Показатели	Планируемые показатели на следующий период регулирования (2024 год)		
		стандарт. тариф. ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	9	10	11
	однотрансформаторные КТП мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	3 857,91	1 900,00	7 330,03
	однотрансформаторные БКТП мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	9 075,25	1 187,50	10 776,86
	двухтрансформаторные и более КТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно	19 000,96	190,00	3 610,18
	двухтрансформаторные и более КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 292,25	627,00	5 826,24
	двухтрансформаторные и более БКТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	23 952,98	475,00	11 377,67
	двухтрансформаторные и более КТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 852,14	1 520,00	8 895,25
	двухтрансформаторные и более БКТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 159,78	760,00	22 161,43
	двухтрансформаторные и более КТП мощностью от 400 до 630 кВА включительно	3 934,62	1 197,00	4 709,74
6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-

В соответствии с п. 5 примечаний Приложения № 1 и п. 4 примечаний Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 плановые значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 10) определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности), определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на следующий период регулирования.

Согласно позиции ФАС России, изложенной в решении ФАС России от 04.07.2023 № СП/52684/23, при осуществлении регулирования территориальной сетевой организации в течение последних трех лет если какое-либо мероприятие не реализовывалось, фактические данные равны «нулю», то в расчете данный показатель также учитывается.

На основании изложенного, ЛенРПК проведена корректировка плановых показателей значений объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии, с учетом вышеизложенного, расчет выглядит следующим образом:

- в отношении льготной группы заявителей до 15 кВт:

Вид объекта строительства	Ед. изм.	2020	2021	2022	2024 (среднее)
ПЛ-0,4 кВ:		66,62	48,45	58,15	
воздушные линии на деревянных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	км	3,34	2,69	0,98	2,34
воздушные линии на железобетонных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	км	8,71	7,21	8,31	8,07
воздушные линии на деревянных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	км	15,59	10,42	9,72	11,91
воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	км	35,85	25,46	23,73	28,35
воздушные линии на деревянных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	км	0,35	0,00	0,00	0,12
воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	км	0,18	0,36	0,00	0,18
воздушные линии на деревянных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	км	1,20	0,00	4,37	1,86
воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	км	1,04	2,31	11,04	4,80
воздушные линии на деревянных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	км	0,36	0,00	0,00	0,12

Вид объекта строительства	Ед. изм.	2020	2021	2022	2024 (среднее)
ВЛ 1-20 кВ:		11,06	8,98	11,66	
воздушные линии на деревянных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	км	0,01	0,01	2,51	0,84
воздушные линии на железобетонных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	км	0,08	0,52	0,11	0,24
воздушные линии на деревянных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	км	6,17	2,20	3,46	3,94
воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	км	4,80	6,11	5,58	5,50
воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	км	0,00	0,14	0,00	0,05
КЛ 0,4 кВ:		9,85	11,96	3,52	
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	2,04	2,69	0,72	1,81
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	3,23	4,26	1,30	2,93
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	0,07	0,00	0,00	0,02
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	2,90	4,21	1,32	2,81
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	км	0,19	0,03	0,00	0,08
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	0,61	0,76	0,18	0,52
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	0,80	0,00	0,00	0,27
КЛ 1-20 кВ:		8,80	5,22	2,69	
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	0,20	0,00	0,00	0,07
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	0,06	0,00	0,00	0,02
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	1,27	0,14	0,08	0,49
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	0,30	0,52	0,00	0,27
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	3,51	1,54	0,16	1,74
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	0,00	2,68	0,81	1,16
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	1,72	0,00	0,00	0,57
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	км	0,00	0,21	0,72	0,31
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	км	0,00	0,12	0,00	0,04
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	1,71	0,00	0,70	0,80
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой	км	0,00	0,02	0,00	0,01

Вид объекта строительства	Ед. изм.	2020	2021	2022	2024 (среднее)
или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее					
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	км	0,03	0,00	0,00	0,01
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	км	0,00	0,00	0,23	0,08
ТП:		10 840,45	7 989,50	8 939,50	
однотрансформаторные СТП/МТП мощностью до 25 кВА включительно	кВт	213,75	190,00	95,00	166,25
однотрансформаторные КТП мощностью до 25 кВА включительно	кВт	47,50	23,75	0,00	23,75
однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно	кВт	670,70	521,55	266,00	486,08
однотрансформаторные КТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно	кВт	190,00	309,70	0,00	166,57
однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	кВт	1 083,00	779,00	456,00	772,67
однотрансформаторные КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	кВт	3 543,50	2 916,50	2 033,00	2 831,00
однотрансформаторные БКТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	кВт	0,00	152,00	0,00	50,67
однотрансформаторные КТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно	кВт	3 420,00	1 900,00	1 900,00	2 406,67
однотрансформаторные КТП мощностью от 400 до 630 кВА включительно	кВт	1 197,00	1 197,00	4 189,50	2 194,50
двухтрансформаторные и более КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	кВт	475,00	0,00	0,00	158,33
КК:		2,00	10,00	6,00	
распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	шт.	2,00	10,00	6,00	6,00

- в отношении льготной группы заявителей до 150 кВт:

Вид объекта строительства	Ед. изм.	2020	2021	2022	2024 (среднее)
ВЛ-0,4 кВ:		9,04	7,66	3,66	
воздушные линии на деревянных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	км	0,08	0,22	0,05	0,12
воздушные линии на железобетонных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	км	0,76	0,96	0,69	0,80
воздушные линии на деревянных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	км	1,25	1,21	0,11	0,86
воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	км	5,22	3,41	2,29	3,64
воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	км	0,42	0,51	0,00	0,31
воздушные линии на деревянных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	км	0,00	0,65	0,00	0,22
воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	км	1,32	0,38	0,51	0,74
воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	км	0,00	0,33	0,00	0,11
ВЛ 1-20 кВ:		5,52	11,88	1,90	
воздушные линии на деревянных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	км	0,10	0,00	0,05	0,05
воздушные линии на железобетонных опорах сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	км	0,35	0,22	0,58	0,39
воздушные линии на деревянных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	км	0,53	0,01	0,32	0,29
воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	км	4,40	9,32	0,93	4,88
воздушные линии на деревянных опорах сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	км	0,00	0,77	0,00	0,26
воздушные линии на железобетонных опорах сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	км	0,14	1,56	0,02	0,57
КЛ-0,4 кВ:		21,40	16,60	13,14	
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	0,93	0,55	0,18	0,55

Вид объекта строительства	Ед. изм.	2020	2021	2022	2024 (среднее)
траншеи					
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	км	0,00	1,17	0,00	0,39
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	км	0,79	0,03	0,12	0,31
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	0,92	0,00	1,06	0,66
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	0,00	0,00	1,10	0,37
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 1 кабелем в траншее	км	0,28	0,00	0,31	0,20
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	км	0,46	0,73	0,00	0,40
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	км	0,71	0,04	0,77	0,51
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	км	0,00	0,00	1,54	0,51
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с 2 кабелями в траншее	км	0,00	0,00	0,09	0,03
ТП:		18 927,80	18 544,95	11 816,10	
однотрансформаторные СТП/МТП мощностью до 25 кВА включительно	кВт	23,75	23,75	23,75	23,75
однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно	кВт	464,55	309,70	287,85	354,03
однотрансформаторные КТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно	кВт	0,00	95,00	0,00	31,67
однотрансформаторные СТП/МТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	кВт	2 926,00	2 080,50	845,50	1 950,67
однотрансформаторные КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	кВт	5 348,50	2 536,50	2 166,00	3 350,33
однотрансформаторные БКТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	кВт	0,00	0,00	152,00	50,67
однотрансформаторные КТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно	кВт	5 320,00	2 280,00	3 040,00	3 546,67
однотрансформаторные БКТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно	кВт	0,00	760,00	380,00	380,00
однотрансформаторные КТП мощностью от 400 до 630 кВА включительно	кВт	2 394,00	2 394,00	0,00	1 596,00
однотрансформаторные БКТП мощностью от 400 до 630 кВА включительно	кВт	0,00	598,50	598,50	399,00
однотрансформаторные КТП мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	кВт	950,00	2 850,00	1 900,00	1 900,00
однотрансформаторные БКТП мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	кВт	0,00	0,00	1 187,50	395,83
двухтрансформаторные и более КТП мощностью от 25 до 100 кВА включительно	кВт	0,00	190,00	0,00	63,33
двухтрансформаторные и более КТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	кВт	304,00	950,00	0,00	418,00
двухтрансформаторные и более БКТП мощностью от 100 до 250 кВА включительно	кВт	0,00	0,00	475,00	158,33
двухтрансформаторные и более КТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно	кВт	0,00	1 520,00	0,00	506,67
двухтрансформаторные и более БКТП мощностью от 250 до 400 кВА включительно	кВт	0,00	760,00	760,00	506,67
двухтрансформаторные и более КТП мощностью от 400 до 630 кВА включительно	кВт	1 197,00	1 197,00	0,00	798,00
КК:		2,00	4,00	2,00	
распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	шт.	2,00	4,00	2,00	3,00

По результатам анализа представленных обосновывающих и расчетных материалов, ЛенРТК определена плановая величина выпадающих доходов сетевой организации от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт, до 150 кВт, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с п. 5 примечаний Приложения № 1 и п. 4 примечаний Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1, а также в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, определенными на 2024 год, в размере **922 654,70 тыс. руб.** (без НДС), что ниже предложения сетевой организации на 196 882,44 тыс. руб.

Выпадающие доходы АО «ЛОЭСК» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям АО «ЛОЭСК» в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1, утверждены Распоряжением ЛенРТК от 29 ноября 2023 года № 444-р и распределяются следующим образом:

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено ЛенРТК на 2022 год, тыс. руб.	Факт 2022 года АО «ЛОЭСК»	Факт 2022 года, принятый ЛенРТК, тыс. руб.	План АО «ЛОЭСК» 2024	План, принятый ЛенРТК, 2024
1	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе:	583 258,13	690 214,67	482 399,60	634 878,93	554 825,12
1.1.	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий по группе заявителей до 15 кВт с учетом взыскаемой платы за технологическое присоединение	583 258,13	150 472,52	79 708,99	119 423,23	82 518,47
1.2.	расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт		539 742,15	402 690,61	515 455,70	472 306,65
3	Расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт	258 932,94	392 121,16	240 414,26	484 658,20	367 829,58
4	Выпадающие доходы по кредитным договорам, связанным с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс. руб.	87,32	552,05	552,05	0,00	0,00
5	Итого	842 278,39	1 082 887,87	723 365,91	1 119 537,13	922 654,70

5.19. По статье «Амортизация»

план 2022 ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
1 349 585,80	1 890 507,0	1 890 507,0	2 233 789,4	1 942 322, 2

Обществом представлены следующие обосновывающие документы:

- Пообъектный расчет амортизации 2022-2024;
- Таблица П.17.1; П.17.
- Инвентарные карточки ОС-6 (по состоянию на 31.12.22);

- Инвентарные карточки ОС-6 (по состоянию на 30.06.23) ;
- акты ОС-1 ввод в 2022 году;
- акты ОС-1 ввод на 30.06.2023 г.

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 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», корректировка неподконтрольных расходов выполняется без учета расходов на финансирование капитальных вложений.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, как следует из пункта 18 Основ ценообразования, относятся к расходам, связанным с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

Общие правила определения расходов на амортизацию установлены абзацами первым и вторым пункта 27 Основ ценообразования, согласно которым для расчета регулируемых цен (тарифов) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов 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.

Правила распределения амортизируемого имущества по амортизационным группам в соответствии со сроками его полезного использования определены статьей 258 Налогового кодекса Российской Федерации. Срок полезного использования определяется налогоплательщиком с учетом классификации основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами, как следует из пункта 27 Основ ценообразования, в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными названной классификацией.

Из расчета амортизации за 2022 год и на 2024 год были исключены объекты основных средств по которым отсутствуют сведения о начислении амортизации, расходы на которые не оказывает влияние на качество оказываемых услуг по передаче электрической энергии.

Произведен расчет амортизации в строгом соответствии с п. 27 Основ ценообразования:

- линейным способом;
- с учетом максимального срока полезного использования внутри группы по Классификатору;
- с учетом срока полезного использования по модернизированным (реконструируемым) основным средствам;
- по десятой группе основных средств был принят СПИ в размере 361 мес. в случае если в бухгалтерском учете СПИ был менее 30 лет, либо тот СПИ который был принят организацией в том случае если СПИ был более 30 лет.

Результат расчета за 2022 год составляет **1890507,0 тыс.руб.**, на 2024 год **1 942 322,2 тыс.руб.**

Расчет представлен в **Приложении.**

5.20. По статье «Прибыль на капитальные вложения»

тыс.руб.

план 2022 учтено ЛенРТК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРТК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРТК
0,0	0,0	0,0	318 179,0	465 931,2

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

На основании пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации, расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли относятся к неподконтрольным расходам; указанные расходы с учетом возврата заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, не могут превышать 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации (без учета расходов на оплату расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений и прибыли и налога на прибыль, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», 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, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

Инвестиционная программа АО «ЛОЭСК» на 2020-2024 годы, утверждена распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 29.10.2019 № 76 (на 2024 год действует в редакции, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 01.11.2022 № 80).

Расчет прибыли на капитальные вложения в размере 465 931,2 тыс.руб. выполнен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний и не превышает 12% от необходимой валовой выручки регулируемой организации (без учета расходов на оплату расхода (потерь) электрической энергии, расходов на финансирование капитальных вложений и прибыли и налога на прибыль, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС», 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, используемых для осуществления регулируемой деятельности.

Таким образом, указанный размер расходов принимается ЛенРТК с учётом сохранения объема финансирования инвестиционной программы за счет тарифных источников амортизация и прибыль на капитальные вложения.

Раздел 6. Корректировка неподконтрольных расходов.

В соответствии с абзацем 31 пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации корректировка неподконтрольных расходов осуществляется исходя из фактических значений указанного параметра.

№ п/п	Показатели				
		2022 год утв. ЛенРТК	2022 год факт АО "ЛОЭСК"	факт 2022 год ЛенРТК	Корректировка ЛенРТК
1	2	3	4		

5.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	117 048,7	119 633,2	119 633,2	2 584,5
5.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО	27 358,7	16 282,1	16 282,1	-11 076,6
5.3	Электроэнергия на хозяйственные нужды	55 075,7	49 291,6	49 291,6	-5 784,0
5.4	Теплоэнергия	5 357,7	4 983,6	4 983,6	-374,0
5.5	Плата за аренду имущества и лизинг	121 235,3	209 375,7	116 229,1	-5 006,2
5.5.1	<i>аренда сетей (основные комплексы)</i>	<i>62 042,7</i>	<i>154 789,5</i>	<i>62 042,7</i>	<i>-</i>
5.5.2	<i>аренда офисов</i>	<i>5 422,5</i>	<i>6 949,5</i>	<i>6 549,7</i>	<i>1 127,2</i>
5.5.3	<i>Аренда земельных участков</i>	<i>20 977,4</i>	<i>14 844,0</i>	<i>14 844,0</i>	<i>-6 133,4</i>
5.5.4	<i>Аренда зданий и сооружений</i>	<i>32 792,7</i>	<i>32 792,7</i>	<i>32 792,7</i>	<i>-</i>
5.5.5	<i>Лизинг</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
5.6	Налоги, всего, в т.ч.:	78 965,7	89 809,5	89 809,5	10 843,8
5.6.1	<i>Земельный налог</i>	<i>2 949,0</i>	<i>2 978,6</i>	<i>2 978,6</i>	<i>29,6</i>
5.6.2	<i>Транспортный налог</i>	<i>1 828,0</i>	<i>2 163,1</i>	<i>1 802,0</i>	<i>-26,0</i>
5.6.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	<i>38,5</i>	<i>10,6</i>	<i>10,6</i>	<i>-27,9</i>
5.6.4	<i>Налог на имущество</i>	<i>74 150,1</i>	<i>84 657,2</i>	<i>84 569,7</i>	<i>10 419,5</i>
5.7	Отчисления на социальные нужды	303 643,5	391 653,4	309 392,7	5 749,2
5.8	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам		<i>1 750 350,4</i>	<i>0,0</i>	<i>-</i>
5.9	<u>Другие прочие неподконтрольные расходы</u>	15 051,8	40 403,0	17 033,7	1 981,9
5.9.1	<i>Затраты на оформление охранных зон</i>	<i>10 734,3</i>	<i>15 391,8</i>	<i>12 893,0</i>	<i>2 158,7</i>
5.9.2	<i>Плата за использование радиочастотного спектра</i>	<i>222,8</i>	<i>222,8</i>	<i>222,8</i>	<i>-</i>
5.9.3	<i>Расходы на услуги коммунального хозяйства</i>	<i>3 200,7</i>	<i>2 969,8</i>	<i>2 969,8</i>	<i>-230,8</i>
5.9.4	<i>Расходы на обеспечение эпидемиологической безопасности</i>	<i>-</i>	<i>20 924,6</i>	<i>54,1</i>	<i>54,1</i>
5.9.5	<i>Расходы на государственную регистрацию объектов недвижимости</i>	<i>802,3</i>	<i>802,3</i>	<i>802,3</i>	<i>-</i>
5.9.6	<i>Прочие государственные пошлины</i>	<i>91,6</i>	<i>91,6</i>	<i>91,6</i>	<i>-</i>
5.10	Налог на прибыль	287 705,0	616 182,0	-	-287 705,0
5.11	Выдающиеся доходы от технологического присоединения	842 278,4	1 091 211,4	723 365,9	-118 912,5
5.12	Амортизация	1 349 585,8	1 890 507,0	1 890 507,0	540 921,2
5.13	Погашение заемных средств	-	-	-	-
5.14	% за пользование кредитом	609 744,2	609 744,2	609 744,2	-

	ИТОГО неподконтрольных расходов	3 813 050,3	6 879 427,1	3 946 272,6	133 222,3
	индекс потребительских цен, определенный на i-1 год (2023) долгосрочного периода регулирования				
	индекс потребительских цен, определенный на i-й год (2024) долгосрочного периода регулирования				
	ИТОГО корректировка НВВ с учетом ИПЦ 2023, 2024				151 097,5
* показатели в соответствии с Отчетом ЛенРЭК об исполнении решения суда от 26.12.2022 по делу №3а-149/2022					

Раздел 7. Статья «Обеспечение коммерческого учета электрической энергии»

тыс.руб.						
1		2	3	4	5	6
		план 2022 ЛенРЭК	факт 2022 по данным АО «ЛОЭСК»	факт 2022 принято ЛенРЭК	план 2024 по данным АО «ЛОЭСК»	план 2024 учтено ЛенРЭК
оплата труда дополнительно нанятого персонала		13 081,5	13 081,5	13 081,5	38 317,8	14 836,7
денежные выплаты социального характера		93,4	93,4	93,4	103,4	103,4
отчисления на соц нужды		3 931,5	3 931,5	3 931,5	11 680,0	4 510,4
вспомогательные материалы		0,00	399,3	399,3	452,9	452,9
услуги сторонних организаций по обслуживанию и ремонту приборов учета		36 331,3	34 256,0	34 256,0	49 960,5	38 852,3
прочие расходы		3 320,5	3 132,1	3 132,1	3 534,9	3 534,9
Итого		56 758,2	54 893,8	54 893,8	104 049,5	62 290,6

В соответствии с последним абзацем пункта 12 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Как следует из пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующую их эксплуатацию.

1) По подстатьям «оплата труда дополнительно нанятого персонала», «денежные выплаты социального характера», «отчисления на соц. нужды».

Общество представило следующие обосновывающие документы: отчеты по проводкам и карточки счета за 2022 год, положение об оплате труда, положение о социальных гарантиях, адресный список установки приборов коммерческого учета, расчет нормативности численности дополнительного персонала, расчет затрат на оплату труда дополнительного персонала, выписки из штатных расписаний.

Письмом АО «ЛОЭСК» от 24.07.2023 №МН/00/02/2269 АО «ЛОЭСК» дополнительно были представлены реестры сотрудников за 2020-2022 годы, таблицы учета рабочего времени дополнительно нанимаемого персонала, журналы бухгалтерских проводок, штатные расписания по филиалам.

Численность дополнительного персонала, принятая для расчета на 2022 год, была определена АО «ЛОЭСК» как среднесписочная численность персонала за 2022 год и составил 18,8 ед., что подтверждено отчетными данными по форме 1.16 в части дополнительного персонала выполнение обязанностей которых предусмотрены пунктом 5 статьи 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-

ФЗ, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, выписки из штатных расписаний.

Фактическая численность персонала не превышает нормативную численность, рассчитанную на базе нормативов государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу, утвержденным приказом от 03.04.2000 г. № 68 "Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства".

Для расчета затрат на оплату труда Обществом применялся показатель «Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора» 2022 года, рассчитанный как среднее арифметическое минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда (ММТС) по ОТС в электроэнергетике, установленных на 1, 2 полугодие 2022 года – 9501 руб. и 11012 руб.

Степень по оплате труда персонала, выполнение обязанностей которых предусмотрены пунктом 5 статьи 37 ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определена в соответствии с «Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам работников электроэнергетики» (Москва, 2009г.) по состоянию должностного состава сотрудников Общества в 2022 году и составляет по Управлению – 15, по филиалам – 5,9, в среднем по Обществу – 6,11. При этом тарифный коэффициент, соответствующий степени по оплате труда, составляет в среднем по Обществу в 2022 году – 2,33.

Таким образом, в соответствии с расчетом затрат на оплату труда по форме 1.16. по факту 2022 годы фактически понесенные расходы на оплату труда дополнительного персонала за 2022 год составили 13 081,5 тыс. руб.

Фактические расходы из прибыли на поощрение работников в 2022 г. определены АО «ЛОЭСК» в соответствии с локальными нормативными актами: «Положение об оплате и стимулировании труда работников АО «ЛОЭСК» раздел 8 «Социальные выплаты» и «Положение о дополнительных социальных гарантиях и льготах работникам АО «ЛОЭСК» путем применения общего коэффициента индексации потребительских цен.

Фактически понесенные расходы на денежные выплаты социального характера в части дополнительного персонала за 2022 год выделены согласно Учетной политике на 2022 год и подтверждены Журналом проводок счета 91.2 и составили 93,4 тыс. руб.

Фактические расходы на страховые взносы во внебюджетные фонды за 2022 год были выделены согласно Учетной политике на 2022 год и приняты с учетом постановления Правительства РФ от 16.11.2021 №1951 о предельной базе для начисления страховых взносов на 2022 год. Кроме того, в расчете учтены взносы в фонд социального страхования РФ на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4%.

Обязанность начислить и уплатить страховые взносы с материальной помощи и иных денежных выплат социального характера, которые учитываются в составе прочих расходов по налогу на прибыль, возникает на основании подпункта 1 пункта 1 статьи 264 НК РФ, ст. 420, п. 2 ст. 422 НК РФ (письма Минфина России от 21.05.2021 № 03-03-06/1/38954, от 18.05.2018 № 03-03-06/1/33512).

Фактические данные по отчислениям на социальные нужды в части дополнительного персонала представлены в приложении 20.2, подтверждены журналом проводок по счету 20 и составили 3 931,52 тыс. руб.

По итогам рассмотрения ЛенРТК обосновывающих документов, экономически обоснованные расходы за 2022 год по оплате труда составили **13 081,5 тыс. руб.**, отчисления на социальные нужды **3 931,5 тыс. руб.**, денежные выплаты социального характера **93,4 тыс. руб.**

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет исходя из фактического фонда оплаты труда за 2022 год (отраслевое тарифное соглашения у Общества отсутствует) в размере 13 081,5 тыс.руб. с учетом индексов потребительских цен на 2023 и 2024 год: $13\ 081,5 \text{ тыс.руб.} * 1,058 \text{ ИПЦ (2023)} * 1,072 \text{ ИПЦ (2024)} = 14\ 836,7 \text{ тыс.руб.}$

В связи с тем, что плановые расходы на оплату труда учтены на основании фактических затрат за 2022 года, то экономически обоснованно учитывать расходы на денежные выплаты социального характера на 2024 год, на основании фактических расходов за 2024 год с учетом индексов потребительских цен на 2023 и 2024 год: $93,4 \text{ тыс.руб.} * 1,058 \text{ ИПЦ (2023)} * 1,072 \text{ ИПЦ (2024)} = 105,9 \text{ тыс.руб.}$

В целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, что предусмотрено ст. 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», ЛенРТК учитывает плановые расходы в соответствии с предложением Общества **103,4 тыс.руб**

Начиная с 2023 года устанавливаются тарифы страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование в следующих единых размерах (единый тариф страховых взносов), если иное не предусмотрено настоящей главой:

- в пределах установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 30 процентов;
- свыше установленной единой предельной величины базы для исчисления страховых взносов - 15,1 процента.

Плановые расходы на 2024 год составят **4 510,4 тыс.руб.** Расчет произведен исходя из ФОТ 14 836,7 тыс.руб. и процента отчислений 30,4% (уведомление ФСС на 0,4%).

2) По подстатьям «вспомогательные материалы», «услуги сторонних организаций по обслуживанию и ремонту приборов учета», «прочие расходы».

В качестве обосновывающих документов представлено:

- расчет расходов на программное обеспечение;
- расчет расходов на услуги сторонних организаций (не относящиеся к капитальным вложениям);
- расчет расходов на программное обеспечение;
- договоры на услуги связи и бухгалтерские документы;
- отчеты по проводкам за 2022 год;
- документы по программному обеспечению;
- документы по вспомогательному оборудованию (договоры, счета-фактуры, протоколы закупок).
- документы по услугам сторонних организаций (договоры, счета-фактуры, протоколы закупок).

«Вспомогательные материалы»

В соответствии с пояснительной запиской, работы выполняемые сотрудниками АО «ЛЮЭСК» без привлечения подрядной организации:

1. Замена (установка) приборов коммерческого учета электроэнергии у потребителей, технологически присоединенных к электрическим сетям АО «ЛЮЭСК»;
2. Приемка выполненных работ по замене приборов коммерческого учета электроэнергии у потребителей, технологически присоединенных к электрическим сетям АО «ЛЮЭСК»;
3. Оформление актов допуска приборов учета к расчетам, актов инструментальной проверки, актов контрольного снятия показаний;
4. Оформление и заключение договоров и дополнительных соглашений к договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, покупки потерь электроэнергии, соглашений об информационном обмене между субъектами рынка электроэнергии (мощности) в части передачи показаний расчетных приборов учета;

5. Обследование принимаемого на баланс АО «ЛОЭСК» электросетевого имущества от сторонних потребителей и организаций на предмет оснащения приборами учета электроэнергии;

6. Согласование проектных решений, однолинейных схем, спецификаций в части оборудования систем учета электроэнергии.

Общество представило расшифровку фактических и плановых расходов на вспомогательные материалы и инструменты.

Представленные Обществом документы соответствуют требованиям пунктов 29,31 Основ ценообразования, и расходы учтены в соответствии с предложением АО «ЛОЭСК».

«Услуги сторонних организаций по обслуживанию и ремонту приборов учета»

По данной статье Обществом запланированы работы, которые по тем или иным причинам не могут быть выполнены АО «ЛОЭСК» собственными силами по причине отсутствия достаточного количества персонала способного выполнить эти работы и (или) если эти работы требуют для их проведения наличия специализированных знаний и умений, специализированного оборудования и приспособлений, либо влекут за собой необходимость получения специальных разрешений на проведение этих работ, а также в связи с резким увеличением объема работ во исполнение требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522.

К таким видам работ Общество относит следующие мероприятия.

- 1) Эксплуатация автоматизированной системы коммерческого и технического учета электроэнергии в точках ее поставки и транзита на границах сетей АО «ЛОЭСК»,
- 2) Эксплуатации системы коммерческого учета электроэнергии с дистанционным снятием показаний с применением выносных приборов учета (ВПУ)
- 3) Эксплуатация автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии посредством сопровождения программного обеспечения центра сбора и обработки данных «Пирамида 2.0»

Фактические расходы за 2022 год соответствуют требованиям пунктов 29,31 Основ ценообразования, и учитываются в полном объеме **34 256,0** тыс.руб.

Из представленных договоров не определить, что они будут действовать в 2024 году.

Руководствуясь пунктом 31 Основ ценообразования, плановые расходы на 2024 год определены с учетом фактических данных за 2022 год и ИПЦ.

$34\ 256,0 \text{ тыс.руб} * 1,058 \text{ (ИПЦ 2023)} * 1,072 \text{ (ИПЦ 2024)} = 38\ 852,3 \text{ тыс.руб.}$

«прочие расходы»

1. В соответствии с пояснительной запиской Общества по мере исполнения Инвестиционной программы в части реализации мероприятий по исполнению требований Федерального закона от 27.12.2018 №522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в РФ» и Постановления Правительства РФ от 19.06.2020г № 890 «Правила предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» растет количество используемых сим-карт и сопутствующих расходов на услуги связи для настройки дистанционного съема и передачи гарантирующим поставщикам, сбытовым компаниям, потребителям электроэнергии показаний с расчетных приборов коммерческого учета электроэнергии, установленных у потребителей АО «ЛОЭСК».

Для получения услуг технологической связи и интернет-трафика в АО «ЛОЭСК» действуют договора на оказание услуг связи с сотовыми операторами, имеющими рабочую зону покрытия на территории Ленинградской области, ПАО «Мегафон» и ПАО «Ростелеком Северо-Запад».

Использование сим-карт двух разных операторов связи необходимо для достижения устойчивой и стабильной передачи данных от приборов учета до центра сбора. Выбор сим-карты того или иного оператора связи зависит от зоны покрытия в месте установки прибора учета.

Затраты на услуги операторов связи	Факт за 2022г.	Ожидаемое за 2023г.	План на 2024г.
Итого, тыс. руб. без НДС	1 574,3	1 665,6	1 851,0
Кол-во сим-карт в эксплуатации, шт.	34 216	43 550	51 622

Общество представило договоры заключенные с операторами связи и подтверждение фактических платежей за 2022 год, в том числе по счету 20.

Среднеквартальный прирост количества сим-карт в договорах эксплуатации за 2022г.

Затраты на услуги связи	на 31.12.2021	на 31.03.2022	на 30.06.2022	на 30.09.2022	на 31.12.2022	Среднее за 2022 год	План 2023
Кол-во Сим-карт в эксплуатации, шт.	24 066	25 182	27 019	29 754	34 216	28 047	43 550

Разница между количеством сим-карт и количеством приборов учета обусловлена использованием маршрутизаторов и устройств сбора и передачи данных (УСПД) с каналом связи PLC до 01.07.2020 г. в соответствии с технической политикой и в целях снижения затрат на передачу данных – одно устройство с одной установленной сим-картой передает данные с нескольких приборов учета, подключенных к маршрутизатору или УСПД. Данный канал связи не обеспечивает постоянную стабильную передачу данных, а также имеет ограничения по дальности сбора данных. Начиная с 01.07.2020 г. устанавливаются приборы учета с индивидуальным GSM-модемом в расчете 1 сим-карта – 1 прибор учета.

ЛенРТК отмечает, что стоимость за услуги связи не превышает среднерыночных цен.

По итогам рассмотрения обосновывающих документов, ЛенРТК учитывает расходы за 2022 год и на 2024 год в соответствии с предложением Общества в размере **1 574,3 тыс.руб. и 1 851,0 тыс.руб.**

2. В пояснительной записке указано, что в связи с выполнением требований Ф3-522 выполняется замена приборов учета потребителей и мероприятий по технологическому присоединению новых потребителей, что влечет за собой ежегодное увеличение точек учета. Для возможности дистанционного опроса, передачи показаний и других работ, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 3.1. настоящей пояснительной записки необходимо ежегодное расширение лицензий программного обеспечения верхнего уровня «Пирамида 2.0» (далее - ПО «Пирамида 2.0»).

Эксплуатация АИИС КУЭ АО «ЛОЭСК» выполняется в ПО верхнего уровня «Пирамида 2.0». В связи с выполнением требований Ф3-522 выполняется замена приборов учета потребителей и мероприятий по технологическому присоединению новых потребителей, что влечет за собой ежегодное увеличение точек учета. Для возможности дистанционного опроса, передачи показаний и др. работ необходимо ежегодное расширение лицензий ПО.

Обслуживание, поддержание работоспособности ЦСОД АИИС КУЭ/ТУЭ, обеспечение круглосуточного сбора данных об энергопотреблении объектов, суммарное время простоя ЦСОД не более 36ч в год без потери информации по договору на оказание услуг по сопровождению с контрагентом АО «ГК «Системы и технологии».

Динамика затрат Общества на программное обеспечение на 2022-2024гг.

Наименование затрат	Факт за 2022г.	Ожидаемое за 2023г.	План на 2024г.
Расширение лицензий	1 557,87	1683,87	1683,87
Итого:	1 557,87	1683,87	1683,87

Необходимость заключения договора на оказание услуг по платному сопровождению поддержания работоспособности ПО - «Пирамида 2.0» обусловлена отсутствием

квалифицированных сотрудников, способных поддерживать работоспособность, диагностировать прикладные части ПО «Пирамида 2.0», внедрения новых отчетов и обновления.

Для выполнения данных задач, которые выполняет данное ПО, АО «ЛОЭСК» ежегодно заключается договор с системным интегратором разработчика, в штате которого находится необходимый персонал. Перечень мероприятий по поддержанию работоспособности ПО «Пирамида 2.0» указан и является предметом договора на оказание услуг по поддержанию работоспособности, копия которого также предоставлена в качестве обосновывающих расходы документов. Стоимость платного сопровождения, т.е. ценообразование по договору на оказание услуг по платному сопровождению неконкурентное, т.к. производится единственным поставщиком данной услуги – разработчиком ПО «Пирамида 2.0». Величина платного сопровождения зависит от количества точек учета, обслуживаемых в году ПО «Пирамидой 2.0» (которое постоянное увеличивается), количество пользователей (учетных записей в ПО «Пирамида 2.0»), которое также увеличивается по причинам, указанным далее по тексту, количеством форм отчетов о потребленной электроэнергии, предоставляемых гарантирующим поставщикам и сбытовым компаниям, исправления функциональных сбоев и прочего.

Одна точка учета в ПО «Пирамида 2.0» - это одна система коммерческого учета электроэнергии. В результате исполнения Инвестиционной программы Общества за 2020-2022г в ПО "Пирамида 2.0" Общества было заведено: в 2020г - 3 910 ТУ, в 2021г - 10 713 ТУ, в 2022г - 12 290 ТУ, общий процент исполнения Инвестиционной программы Общества в части исполнения обязательств по Федеральному закону от 27.12.2018г № 522 составляет ежегодно более 100%.

Кроме того, в ПО «Пирамида 2.0» АО «ЛОЭСК» заведены точки коммерческого учета электроэнергии на границах со смежными сетевыми компаниями (точки поставки) и точки коммерческого учета потребителей (ВПУ), построенные Обществом до вступления в силу Федерального закона от 27.12.2018 № 522.

В ПО "Пирамида 2.0" заведено 56 743 ТУ при доступном лимите 100 000 ТУ. В 2024 году планируется завести 8072 точки учета во исполнение Инвестиционной программы Общества. Количество точек учета рассчитывалось исходя из объемов утвержденной и согласованной Инвестиционной программы Общества на 2022-2024гг, а также потребности в добавлении объектов технического учета электроэнергии и контрольных приборов учета. Также в этот объем входят точки учета смежных участников рынка, по которым организован информационный обмен данными.

Представленные обосновывающие документы за 2022 год соответствуют требованиям пунктов 29 и 31 Основ ценообразования и затраты учитываются в полном объеме **1 557,9 тыс.руб.**

Из представленных договоров не представляется возможным определить, что срок их действия распространяется на 2024 год. Документы предусмотренные требованиям пункта 29 Основ ценообразования в ЛенРТК не представлены. В соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования, ЛенРТК руководствуется фактическими данными за 2022 год и с учетом ИПЦ.

$1\,557,9 \text{ тыс.руб.} * 1,058 \text{ (ИПЦ 2023)} * 1,072 \text{ (ИПЦ 2024)} = 1\,766,9 \text{ тыс.руб.}$

В целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, что предусмотрено ст. 6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», ЛенРТК учитывает плановые расходы в соответствии с предложением Общества **1 683,9 тыс.руб.**

С учетом вышеизложенного, корректировка по факту 2022 года составляет 54 893,8 тыс.руб.- 56 758,2 тыс.руб.- = - 1 864,4 тыс.руб. (со знаком «минус»)

$- 1\,864,4 \text{ тыс.руб.} * 1,058 \text{ (ИПЦ 2023)} * 1,072 \text{ (ИПЦ 2024)} = - 2\,114,6 \text{ тыс.руб.}$ (со знаком «минус»)

Раздел 8. Корректировка подконтрольных расходов.

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	2021 год		2022 год		ΔПР _i
			Утвержден**	Факт	Утвержден*	Факт	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	X	X	X	13,75	X
1.2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X)	%	X	X	3	X	X
1.3	Фактический среднегодовой количество условных единиц (УФ ³)	усл. ед.	105 248 89	X	X	109 958,34	X
1.5	Индекс изменения количества активов (ИКА ⁴ _{i-2})	%	X	X	X	3,35	X
1.6	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (КЭ)	знач.	X	X	X	0,75	X
1.7	Коэффициент индексации годичных расходов (К ⁵ _{и-2})	знач.	X	X	1,026	1,140	X
1.8	Подконтрольные расходы организации, утвержденные на 2021 год ПР ⁶ _{i-2}	тыс. руб.	1 616 692,66	X	X	X	X
1.11	Корректировка подконтрольных расходов (гр.1.10-гр.1.9)	тыс. руб.	X	X	X	X	207 240,10
1.12	индекс потребительских цен, определенный на i-1 год (2023) деперегонного периода регулирования	тыс. руб.					5,8%
1.13	индекс потребительских цен, определенный на i-0 год (2024) деперегонного периода регулирования	тыс. руб.					7,2%
1.14	Корректировка НВВ 2023 года в связи с изменением регулируемых параметров расчета тарифов в части подконтрольных расходов 2021 года с учетом ИИЦ 2022 и 2023 гг. по формуле 3 МУ 98-г	тыс. руб.					234 962,34

Раздел 9. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности выполняется по формуле.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$$

HBB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год i-2;

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

В качестве обосновывающих документов представлены бухгалтерские документы за 2022 год, акты оказания услуг по передаче электрической энергии с ПАО «Россети Ленэнерго» и сбытовыми компаниями.

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности произведена ЛенРТК от первоначально установленной плановой НВВ АО «ЛОЭСК» на 2022 год, как обеспеченной тарифными источниками (позиция ФАС России в решении от 04.07.2023 №СП/52700/23)

№ п/п	Наименование показателей	Обозначение в Мет. указаниях	По данным организации
1	2	3	4
1.	Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на 2022 год (i-2)**	HBB i-2	5 845 868,7
2.	Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2022 год (i-2) (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год (i-2) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.	HBB_{i-2}^{ϕ}	5 980 675,54
3.	Корректировка НВВ 2024 года по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год	(формула 7.1 МУ 98-г) Δ HBB i	-134 806,8

4.	индекс потребительских цен, определенный на i-1 год (2023) долгосрочного периода регулирования	I_{i-1}	5,8%
5.	индекс потребительских цен, определенный на i-й год (2024) долгосрочного периода регулирования	I_i	7,2%
6.	Корректировка НВВ 2024 года по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год с учетом ИПЦ 2023, 2024 гг	формула 3 МУ 98-э	-152 839,8

Раздел 10. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию осуществляется по формуле 8, приведенной в пункте 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации.

Руководствуясь пунктом 29 Основ ценообразования, расчет корректировки необходимой валовой выручки с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию осуществлен исходя из утвержденного норматива потерь электрической энергии на 2022 год (11,02%), планового баланса электрической энергии.

Величина полезного отпуска электрической энергии и стоимости потерь определена на основании официальной бухгалтерской и статистической отчетности АО «ЛОЭСК» (отчеты по форме № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей», счета-фактуры на оплату, акты оказанных услуг).

Расчет корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию на основании данных за 2022 год:

№ п/п	Наименование показателя	обозначение или Методических указаний 48-э	Единицы	План утвержденно ЛенРЭК	Факт	Отклонение	в т.ч.		Факт с учетом планового норматива потерь	Величина корректировки
							за счет изменения в отпуске и сеть	за счет изменения % потерь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Объем отпуска электрической энергии в сеть	2022 2023	тыс кВт.ч	3 663 842,00	3 976 041,08	212 196,08			3 876 041,08	
2	Норматив потерь, ум. ЛенРЭК	48-э	%	11,02%		6,47%			11,02%	
3	Фактический уровень потерь		%		11,49%					
3а	Максимальное значение уровня потерь электрической энергии ДПР и котельному объектам 2019 год	N	%	12,44%						
4	Потери электрической энергии		тыс кВт.ч	403 754,00	445 881,61	41 426,61	33 384,01	8 217,40	427 139,91	
5	Цена покупки потерь электрической энергии	100 100 ЛЭП	руб/тыс кВт.ч	4 003,58	3 510,02	465,56			3 510,02	
6	Затраты на оплату электроэнергии, подлежащую изъятию в качестве потерь в сети предприятия		тыс руб	1 617 268,21	1 562 601,51	-54 666,70	93 666,47	72 971,21	1 489 265,83	
7	Величина корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию и соответствия с методическими указаниями 48-э	ПО, (9,10)	тыс руб							-133 186,32
8	индекс потребительских цен, определенный на i-1 год (2023) долгосрочного периода регулирования	I_{i-1}	%							5,8%
9	индекс потребительских цен, определенный на i-й год (2024) долгосрочного периода регулирования	I_i	%							7,2%
10	Величина корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом ИПЦ 2023, 2024 гг	формула 3 МУ 98-э	тыс руб							-151 053,7

Величина корректировки НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию с учетом 1,058 (ИПЦ 2023) и 1,072 (ИПЦ 2024) составляет - 151 053,7 тыс.руб. (со знаком «минус»).

Раздел 11. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э, « $B_i^{корр}$ » - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{корр}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-1}^{пл}$) и фактических ($ИП_{i-1}^{факт}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» утвержденных (скорректированных в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) в 2022 году».

Раздел 12. 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.

Общество заявляет экономию расходов на оплату потерь электрической энергии в размере 241 713,1 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов АО «ЛОЭСК» представило следующее.

- расчет экономии потерь за 2022 год;
- программа энергосбережения и энергетической эффективности АО «ЛОЭСК» по Ленинградской области на 2020-2024годы;
- форма 3.1 Предложения сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2022 год;
- отчет об исполнении программы энергосбережения и энергетической эффективности АО «ЛОЭСК» по Ленинградской области за 2022 год;
- Шаблон IST.FIN.2012 за 2015-2018 гг. ;
- отчет по проводкам 76, 86.

Согласно абзацу 5 пункта 2 статьи 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» при государственном регулировании цен (тарифов) должны соблюдаться требования законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, в том числе требования к разработке и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, к организации учета и контроля используемых энергетических ресурсов, сокращению потерь энергетических ресурсов. Возможность сохранения за организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, экономии, полученной при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче) предусмотрена пунктом 8 статьи 25 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» при условии, что затраты на проведение этих мероприятий

не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Также в силу пунктов 34 (1)-34 (3) Основ ценообразования 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, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Согласно пункту 40 Основ ценообразования при применении метода индексации тарифы устанавливаются с учетом, в том числе, программ сокращения расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, согласованных с регулирующим органом. Пунктом 9 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации предусмотрена обязанность регулирующего органа сохранять организациям, осуществляющим регулируемую деятельность, согласованный с регулирующим органом уровень расходов в течение периода, позволяющего компенсировать таким организациям расходы на осуществление предварительно согласованных с регулирующим органом мероприятий по сокращению расходов.

Требования к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации утверждены приказом Минэнерго России от 30.06.2014 № 398 (приложение № 2). Расчет и обоснование нормативов технологических потерь электроэнергии осуществляется в соответствии с Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденной приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 326.

В соответствии с п. 34(3) Основ ценообразования размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta ЭП_j$), определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП'_j + \Delta ЭП_{j-2}, \quad *$$

где:

$\Delta ЭП'_j$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta ЭП_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

* год j соответствует 2024 году, год $j-2$ 2022 году.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta ЭП'_j$), определяется по формуле:

$$\Delta ЭП'_j = \max(0; N - N_j^{уст}) \times W_{осj} \times ЦП_j,$$

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2022 год
1	2	3	4

1	Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными соответствии с пунктами 38 (1) или пунктом 40 (1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия (N)	%	12,4376%
2	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38 (1) или 40 (1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ($N_{2j}^{(N)}$)	%	11,0200%
3	Прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j ($W_{осj}$)	тыс. кВт.ч	4 512 912,00
4	Прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (ЦПj)	руб./кВт.ч	3,56
5	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta ЭП_j$) = $\max(0; n.1 - n.2) * n.3 + n.4$	тыс. руб.	227 886,83
6	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктами 38 (1) или 40 (1) Основ ценообразования в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2 ($N_{2j-2}^{(N)}$)	%	11,0200%
7	Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 ($W_{осj-2}$)	тыс. кВт.ч	3 876 043,1
8	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (Пф j-2)	тыс. кВт.ч	445 183,6
9	Фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (ЦПj-2)	руб./кВт.ч	3,51
10	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta ЭП_{j-2}$) = $\max(0; n.6 - n.7 - n.8) * n.9$	тыс. руб.	-
11	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34 (1) Основ ценообразования ($\Delta ЭП_j$) = n.5 + n.10	тыс. руб.	227 886,83

Раздел 13. Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

Пунктом 8 Основ ценообразования установлено, что регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций и контролируют соблюдение уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

В соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, были определены и приказом ЛенРЭК от 27.12.2019 № 747-п установлены следующие долгосрочные параметры регулирования АО «ЛОЭСК» на 2020 год: показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки 2,974 час., показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки 1,0948 шт., показатель уровня качества оказываемых услуг 1,2731.

Пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов методом индексации предусмотрено определение понижающего (повышающего) коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг).

Соответствующий коэффициент определяется на основании Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов уровню надежности и качества услуг, утвержденных приказом ФСТ России от 26.12.2010 № 254-э/1, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718.

В соответствии с пунктом 7.1 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) сетью и территориальных сетевых организаций утверждены приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718, обобщенный показатель надежности и качества ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной электросетевой организации.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки АО «ЛОЭСК» на 2023 год с учетом надежности и качества произведен исходя из следующих параметров:

Наименование	показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{ср1}$)	показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{ср2}$)	показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{пр}$)
Утвержденные плановые значения 2022 года	2,974	1,0948	1,2731
Фактические значения 2022 года	2,11955	0,79515	1,06066

№ п/п	Показатель	№ формулы (пункта) методических указаний	Значение
1	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии ($P_{\text{ср}}$)	1 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	*
2	Объем предоставленной электрической энергии ($P_{\text{ср}}$)	4 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	*
3	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{ср,т}}$)	2 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	2,1200
4	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ($P_{\text{ср,т}}$)	3 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0,8000
5	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{\text{ср}}$)	7 или 12 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	1,0607
6	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными и сетевыми организациями ($P_{\text{ср}}$)	11 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	*
7	Планируемое значение показателя $P_{\text{ср}}, P_{\text{ср,т}}$	Пункт 4.1 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	*
8	Планируемое значение показателя $P_{\text{ср}}, P_{\text{ср,т}}$	Пункт 4.1 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	1,2731
9	Планируемое значение показателя $P_{\text{ср}}, P_{\text{ср,т}}$	Пункт 4.1 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	*
10	Планируемое значение показателя $P_{\text{ср}}, P_{\text{ср,т}}$	Пункт 4.1 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	*
11	Планируемое значение показателя $P_{\text{ср,т}}, P_{\text{ср,т}}$	Пункт 4.2 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	2,9740
12	Планируемое значение показателя $P_{\text{ср,т}}, P_{\text{ср,т}}$	Пункт 4.2 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	1,0948
13	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{на}}$	Пункт 5 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	*
14	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{на}}$	Пункт 5 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	1
15	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{на}}$	Пункт 5 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0
16	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{ка}}$ (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	Пункт 5 методических указаний	*
17	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{ка}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0
18	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{ка}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	*
19	Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, $K_{\text{ка}}$ (для территориальной сетевой организации)	Пункт 5 методических указаний (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0
20	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, $K_{\text{на}}$	Пункт 5 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	*
21	Коэффициент значимости показателя надежности и качества оказываемых услуг $K_{\text{на}}(n1)$	Пункт 5.1.4 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0,30
22	Коэффициент значимости показателя надежности и качества оказываемых услуг $K_{\text{на}}(n2)$	Пункт 5.1.4 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0,30
23	Коэффициент значимости показателя надежности и качества оказываемых услуг $K_{\text{ка}}(B1)$	Пункт 5.1.4 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0,30
24	Коэффициент значимости показателя надежности и качества оказываемых услуг $K_{\text{ка}}(B2)$	Пункт 5.1.4 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0,10
25	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, $K_{\text{с}}$	Пункт 5 МУ (Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256)	0,30
26	Максимальный процент корректировок, % ($P_{\text{кор}}$)	п.5 МУ (Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1)	2,00%
27	Коэффициент, корректирующий НВБ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (КНК)	формула 1 МУ (Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 N 254-э/1)	0,006
28	Утвержденная НВБ на содержание электрических сетей на 2022 год, тыс. руб.	НВБод2022	4 228 600,5
29	Величина корректировки НВБ 2024 года с учетом надежности и качества оказываемых услуг в 2022 году, тыс. руб.	формула 2 МУ (Приказ ФСТ РФ от 17.02.2012 N 98-э)	25 371,60

Раздел 14. Доходы от бездоговорного потребления

В соответствии с пп.12 п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике ПП от 29.12.2011г. № 1178 направляем расчет дополнительно полученных доходов, возникших в предшествующий период регулирования (2022 год) вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии.

Под дополнительными доходами в пункте 81 Основ ценообразования понимается:

величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и

ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.

Общество заявляет доходы от бездоговорного потребления в размере - 3 005,1 тыс.руб. (со знаком «минус»).

В качестве обосновывающих документов представлено:

- акты о бездоговорном потреблении;
- расчет доходов от бездоговорного потребления в 2022 году.

Рассмотрев обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК учитывают доход от бездоговорного потребления в размере - 3 005,1 тыс.руб. (со знаком «минус»).

Раздел 15. Экономически обоснованные расходы Общества, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов), выявленные на основании бухгалтерской отчетности (п.7 Основ ценообразования)

Заявленные обществом расходы представляют собой резерв по просроченной дебиторской задолженности ПАО «Россети Ленэнерго» за услуги по передаче электрической энергии в размере 1 988 243,83 тыс. руб. (без учёта ИПЦ 1 750 350,39 тыс. руб.) и расходы на обеспечение эпидемиологической безопасности в размере 20 924,57 тыс. руб.

Расходы на обеспечение эпидемиологической безопасности были рассмотрены в пункте 5.15 Заключения.

В качестве обосновывающих документов Общество представило.

- акт инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами и кредиторами по форме ИНВ-17 №11 от 31.12.2023;

- регистры бухгалтерского учета: оборотно-сальдовые ведомости по счетам 62 «Расчеты с покупателями», 63 «Резерв по сомнительным долгам», 91.2 «Прочие расходы»

- приказ о подведении итогов ежегодной инвентаризации обязательств АО «ЛОЭСК» от 27.01.2023 №13-1од.

В пояснительной записке Общество указывает, что задолженность сформирована за услуги по передаче электрической энергии, оказанные в ноябре и декабре 2021 года. АО «ЛОЭСК» не получило указанные средства по доходу от оказания услуг по передаче электрической энергии.

В настоящее время, ПАО «Россети Ленэнерго» не произвел оплату оказанных со стороны АО «ЛОЭСК» услуг по передаче электроэнергии за ноябрь-декабрь 2021 года, ссылаясь на то, что не определен размер основного долга ответчика в связи с тем, что индивидуальные тарифы, действующие в 2021 в составе котлового тарифа, не могут быть применены поскольку НВВ АО «ЛОЭСК» 2021 года должна быть снижена и это снижение напрямую затрагивает размер индивидуальных тарифов не соответствует действительности.

Согласно п.4,5 постановления Пленума Верховного Суда РФ от 27.12.2016 № 63 споры об оплате ресурса за соответствующий период регулирования, в том числе за время, предшествующее вступлению в законную силу решения суда, которым признан недействующим нормативный правовой акт, подлежат рассмотрению исходя из регулируемой цены, установленной заменяющим нормативным правовым актом. В случае непринятия заменяющего нормативного правового акта размер подлежащей оплате задолженности определяется судом.

Тринадцатым арбитражным апелляционным судом рассмотрено дело №А56-8402/2022 о взыскании с ПАО «Россети Ленэнерго» задолженности за ноябрь-декабрь 2021 года. Апелляционным постановлением от 21.12.2023 исковые требования АО «ЛОЭСК» удовлетворены частично, с ПАО «Россети Ленэнерго» взыскано 345 195 497, 98 рублей. Мотивировочная часть постановления на момент завершения экспертизы предложения АО «ЛОЭСК» на 2024 год судом не изготовлена.

В соответствии с п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина от 29.07.1998 № 34н, организация создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации. При этом сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая

не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Исходя из п. 2 ст. 266 Налогового кодекса Российской Федерации, безнадежными долгами (долгами, нереальными ко взысканию) признаются те долги перед налогоплательщиком, по которым истек установленный срок исковой давности, а также те долги, по которым в соответствии с гражданским законодательством обязательство прекращено вследствие невозможности его исполнения, либо невозможность взыскания которых подтверждена постановлением судебного пристава-исполнителя об окончании исполнительного производства, вынесенным в порядке, установленном Федеральным законом «Об исполнительном производстве» от 02.10.2007 № 229-ФЗ.

АО «ЛЮЭСК» на представлено документов и сведений об обращении за принудительным исполнением в соответствии с Федеральным законом «Об исполнительном производстве» от 02.10.2007 №229-ФЗ. Более того, заявленная АО «ЛЮЭСК» сумма резерва по просроченной дебиторской задолженности противоречит апелляционному постановлению по делу №А56-8402/2022.

Таким образом, не имеется оснований для учета заявленных АО «ЛЮЭСК» затрат в связи с риском их получения в двойном размере: за счет тарифной выручки, а также на основании фактической оплаты, произведенной ПАО «Россети Ленэнерго».

Раздел 16. Выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению в соответствии с предписанием ФАС России от 26.12.2018 №СП/107200/18

В целях исполнения решения ФАС России от 25.08.2023 №СП/80024/22 в соответствии с отчетом об исполнении решения Ленинградского областного суда от 26.12.2023 по делу №За-149/2022 ЛенРТК исключает из НВВ АО «ЛЮЭСК» на 2024 год экономически необоснованные расходы, подлежащие исключению в соответствии с предписанием ФАС России от 26.12.2018 № СП/107200/18 (с учетом решения ФАС России от 04.05.2021 № СП/36389/21, решения ФАС России от 28.05.2021 № СП/43619/21) и в соответствии с решениями судов по делам №За-264/2021, №За-149/2022, в размере - 2 419 643,0 тыс. руб. с учетом ИПЦ на 2024 год (со знаком -).

Раздел 17. Корректировка в целях исполнения решения Ленинградского областного суда по делу №За-149/2023

В соответствии с отчетом об исполнении решения Ленинградского областного суда от 26.12.2023 по делу №За-149/2022 экономически обоснованные расходы АО «ЛЮЭСК», не учтенные в прошлых периодах регулирования (2020-2022 гг.), с учетом ИПЦ на 2023 и 2024 годы составляют + 3 002 525,1 тыс. руб. (со знаком +) с учетом ИПЦ на 2023 и 2024 годы.

В соответствии с абзацем 10 пункта 7 Основ ценообразования учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически обоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

В целях непревышения суммарного котлового НВВ по Ленинградской области и рассчитанных на ее основании предельных уровней тарифов, согласованных приказом ФАС России от 30.11.2023 №925/23, ЛенРТК с учетом положений абз. 10 п. 7 Основ ценообразования

учитывает в необходимой выручке на 2024 год 19838,4 тыс.руб. и перераспределяет экономически обоснованные расходы АО «ЛОЭСК» в размере + 2 982 686,7 тыс. руб. на 2025-2027 годы с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Раздел 18. Корректировка в целях исполнения решения суда по делу №3а-101/2023

АО «ЛОЭСК» заявляет корректировку в целях исполнения решения суда по делу №3а-101/2023 в размере 2 542 044,6 тыс. руб. Вместе с тем, указанное решение в настоящее время не вступило в законную силу, в связи с чем не имеется оснований для его исполнения при установлении цен (тарифов) на 2024 год.

Раздел 19. Расчетная предпринимательская прибыль

Общество заявляет расчетную предпринимательскую прибыль на 2024 год в размере 568 073,1 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

- необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;

- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Общество соответствует параметрам территориальной сетевой организации, в необходимой валовой выручке которой учитывается расчетная предпринимательская прибыль.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

В соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

Рассчитанная величина РПП составляет 352 963,64 тыс.руб.

Раздел 20. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии.

ЛенРТК произвел расчет расходов исходя из цены на оплату потерь электрической энергии в размере 409,16 коп/кВт.ч (1-е полугодие) и 306,64 коп/кВтч (2-е полугодие) объема потерь электрической энергии 240,46 млн.квт.ч. (1-е полугодие) и 256,86 млн.квт.ч. (2-е полугодие), определенных исходя из прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 г. № 428/22-ДСП».

1	Показатели	Ед.изм.	1-е полугодие	2-е полугодие	год
2	Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	983 868,76	787 645,23	1 771 513,99
3	объем потерь	млн.кВт.ч	240,46	256,86	497,32
4	цена покупки потерь	коп/кВтч	409,16	306,64	356,21

Раздел 21. Необходимая валовая выручка АО «ЛОЭСК» на 2024 год

		2024 год	
		всего	
Необходимая валовая выручка (на содержание)	тыс.руб.	5 640 722,46	
подконтрольные расходы	тыс.руб.	2 490 982,4	
неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4 803 988,3	
Расходы по коммерческому учету	тыс.руб.	62 290,6	
расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	тыс.руб.	-2 001 879,6	
Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	352 963,64	
Расходы на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс.руб.	1 771 513,99	
Итого необходимая валовая выручка	тыс.руб.	7 412 236,5	

Раздел 22. Анализ основных технико-экономических показателей АО «ЛОЭСК» на реализацию услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 год ЛенРТК	2022 год ЛенРТК	2022 год факт	2023 год ЛенРТК	2024 год ЛенРТК
1.	Количество активов	у.с.	105 258,89	108 389,78	109 958,34	105 258,89	117 404,33*
2.	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 816 692,7	1 864 373,5	2 099 335,84	2 001 238,6	2 490 982,4
3.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	4 651 126,85	3 813 050,3	3 644 346,9	4 142 544,8	4 803 988,3
4.	Корректировка на основе фактических данных	тыс.руб.	- 967 854,88	- 751 548,58	-	-1 469 072,96	- 1 654 248,2**
5.	Необходимая валовая выручка (на содержание сетей)	тыс.руб.	1 204 799,7	4 228 600,49	-	4 854 395,16	5 640 722,46

*среднегодовые, ** с учетом предпринимательской прибыли

Изменение НВВ на содержание сетей с 2021 -2024 гг. в 4,7 раза обусловлено исполнением предписания ФАС России от 26.12.2018 №СП/107200/18, решения Ленинградского областного суда от 04.10.2021 по делу №За-264/2021, решения Ленинградского областного суда по делу №За-149/2023, решения Ленинградского областного суда от 20.05.2022 по делу №За-13/2022.

Увеличение подконтрольных расходов с 2021-2024 гг. на 37,11% связано с осуществлением инвестиционной программы АО «ЛОЭСК» и

Раздел 21. Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по принадлежащим АО «ЛОЭСК» электрическим сетям на территории Ленинградской области на 2024 год

В качестве обосновывающих документов представлено;

- реестр договоров на услуги по передаче э/э;
- копии договоров на услуги по передаче э/э;
- таблица «расшифровкой тарифной выручки АО «ЛОЭСК» на 2024 год со связями».

Реестр договоров на услуги по передаче э/э

№ п/п	Контрагент	Номер договора и дата
1	ПАО "Россети Ленэнерго"	№ 08-542 от 01.01.2008г.
2	ПАО "Россети"	№ 532/П от 10.11.2011г.
3	ООО "МагнитЭнерго"	№ 00-906/2013 ПЭЛ от 01.07.2013г.
4	ООО "Транснефтьэнерго"	№ 00-923/2012 ПЭЛ от 23.11.2012г.
5	ООО "РКС-энерго"	№ 00-1143/2015 ПЭЛ от 27.04.2015г.
6	АО "Петербургская сбытовая компания"	№ 00-0382/2016 ПЭЛ от 21.04.2016г.
7	ООО "Принаровье"	№ 00-0354/2013 ПЭЛ от 01.04.2013г.
8	АО "Объединенная Сбытовая Компания"	№ 00-0818/2021 ПЭЛ от 26.11.2021г.

Расчеты за услуги по передаче электрической энергии оказанные потребителям, имеющим технологическое присоединение (в том числе опосредованное) к электрическим сетям АО «ЛОЭСК», в интересах которых заключены прямые договоры услуг с АО «ЛОЭСК», планируют осуществляться по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии в составе предложения АО «ЛОЭСК» по балансу электроэнергии (мощности) на 2024 год в части объемов электрической энергии и заявленной мощности потребителей услуг, в отношении которых определение объемов и стоимости услуг по передаче электрической энергии осуществляется с применением в расчетах единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год рассчитаны в соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2.

Расчет индивидуальных тарифов на электрическую энергию на 2024 год представлен в **Приложении**.

Учитывая результаты настоящей экспертизы, определены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «ЛОЭСК» для взаиморасчетов с ПАО «Россети Ленэнерго» на 2024 год в следующих размерах:

В зоне оплаты по индивидуальным тарифам на услуги по передаче электрической энергии		1 пол.2024	2 пол.2024
Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,62926	1,56650
Двухставочный тариф			
Ставка на содержание электрических сетей	руб./МВт мес	812 064,51	818 208,39
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	425,55	359,58

Приложение: в электронной форме на CD-R диске.

ПОДГОТОВЛЕНО

Уполномоченный по делу
консультант отдела
регулирования тарифов
на электрическую энергию

А.В. Стрелец

СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника департамента –
начальник отдела регулирования цен
(тарифов) в сфере электроэнергетики

А.И. Градобоев

Начальник департамента регулирования
тарифов организаций коммунального
комплекса и электрической энергии

С.Н. Ермолаев

Заместитель председателя комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

Е.Б. Прудникова

Смета расходов на 2024 год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 год	1-е полугодие 2024	2-е полугодие 2024
1	2	3			
1	Расходы из себестоимости	тыс.руб.	2 429 736,1	1 239 165,43	1 190 570,70
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	683 691,7	348 682,79	335 008,95
2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	195 078,0	99 489,76	95 588,20
2.1.1.1	ГСМ	тыс.руб.	42 816,4	21 836,38	20 980,05
2.1.1.2	материалы эксплуатации	тыс.руб.	44 540,3	22 715,55	21 824,74
2.1.1.3	материалы на ремонты	тыс.руб.	107 721,2	54 937,83	52 783,41
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	488 613,8	249 193,03	239 420,76
2.1.2.1	Услуги сторонних организаций производственного назначения	тыс.руб.	23 570,1	12 020,77	11 549,37
2.1.2.2	Транспортные расходы	тыс.руб.	1 425,8	727,14	698,63
2.1.2.3	Обслуживание систем релейно-защитной автоматики и телемеханики	тыс.руб.	3 880,9	1 979,27	1 901,65
2.1.2.4	Проведение обследований и испытаний, получение разрешений	тыс.руб.	4 390,5	2 239,13	2 151,33
2.1.2.5	Услуги по метрологическому обеспечению	тыс.руб.	5 478,1	2 793,83	2 684,27
2.1.2.6	Затраты на межлинии земельных участков под объектами недвижимости	тыс.руб.	3 596,2	1 834,06	1 762,13
2.1.2.7	Обслуживание грузоподъемных механизмов	тыс.руб.	3 127,7	1 595,15	1 532,59
2.1.2.8	Расходы, связанные с обеспечением экологической безопасности объектов	тыс.руб.	3 567,9	1 819,61	1 748,25
2.1.2.9	Техническое сопровождение процесса передачи электроэнергии	тыс.руб.	976,9	498,20	478,67
2.1.2.10	Услуги сторонней организации по формированию балансов и работе с потерями	тыс.руб.	438 599,7	223 685,87	214 913,87
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 352 660,8	689 857,03	662 803,82
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.	тыс.руб.	393 383,5	200 625,61	192 757,93
2.3.1	Ремонт основных фондов (подрядным способом)	тыс.руб.	184 739,9	94 217,33	90 522,53
2.3.2	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	208 643,7	106 408,28	102 235,41
2.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	22 118,7	11 280,53	10 838,15

2.3.2.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	26 651,0	13 592,03	13 059,01
2.3.2.3	Расходы на юридические услуги	тыс.руб.	471,3	240,34	210,92
2.3.2.4	Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	3 347,9	1 707,44	1 640,48
2.3.2.5	Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	2 056,0	1 048,56	1 007,44
2.3.2.6	Расходы на сертификацию	тыс.руб.	1 187,7	605,72	581,57
2.3.2.7	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	42 461,2	21 655,23	20 805,01
2.3.2.8	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	6 150,8	3 136,92	3 013,90
2.3.2.9	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	9 461,8	4 825,52	4 636,28
2.3.2.10	Расходы на страхование	тыс.руб.	7 181,8	3 662,73	3 519,10
2.3.2.11	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс.руб.	87 555,4	44 653,25	42 902,14
2.3.2.11.1	Содержание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.	21 159,0	10 791,98	10 337,90
2.3.2.11.2	Канцелярские товары	тыс.руб.	4 428,9	2 258,75	2 170,17
2.3.2.11.3	Содержание зданий и сооружений, хозтовары и хозяйинвентарь	тыс.руб.	17 955,7	9 157,41	8 798,29
2.3.2.11.4	Программные обеспечения	тыс.руб.	36 859,5	18 798,33	18 061,14
2.3.2.11.5	Расходы на содержание компьютерной и оргтехники	тыс.руб.	6 379,2	3 253,40	3 125,82
2.3.2.11.6	Прочие расходы	тыс.руб.	455,0	221,87	213,16
2.3.2.11.7	Взносы в СРО	тыс.руб.	338,1	172,42	165,66
2.3.2.11.8	Обслуживание подсистем автоматизированных систем учета фискально-хозяйственной деятельности (АСУ ФХД)	тыс.руб.	-	0,00	0,00
2.3.2.11.9	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	-	0,00	0,00
3	Внебюджетные расходы	тыс.руб.	1 928,0	983,27	944,71
3.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	1 928,0	983,27	944,71
3.2	Другие бюджетные внебюджетные расходы	тыс.руб.	-	0,00	0,00
4	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс.руб.	59 318,3	30 252,35	29 065,98
4.1	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	59 318,3	30 252,35	29 065,98
4.2	Прочие расходы на прибыль	тыс.руб.	-	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	2 490 982,4	1 270 401,05	1 220 581,40

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 год	1-е полугодие 2024	2-е полугодие 2024
5.1	Оплата услуг ЦАО "Россия"	тыс.руб.	124 952,08	60 036,15	64 915,93
5.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям ССО	тыс.руб.	7 008,7	3 574,4	3 434,3

5.3	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	57 811,4	29 483,8	28 327,6
5.4	Теплоэнергия	тыс.руб.	5 821,3	2 968,9	2 852,5
5.5	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	152 799,7	77 927,9	74 871,9
5.5.1	Аренда сетей (основные комплексы)	тыс.руб.	88 852,1	45 314,6	43 537,5
5.5.2	Аренда офисов	тыс.руб.	10 159,0	5 181,1	4 977,9
5.5.3	Аренда земельных участков	тыс.руб.	15 403,7	7 855,9	7 547,8
5.5.4	Аренда зданий и сооружений	тыс.руб.	38 384,9	19 576,3	18 808,6
5.6	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	84 583,3	43 137,5	41 445,8
5.6.1	Земельный налог	тыс.руб.	2 870,6	1 464,0	1 406,6
5.6.2	Транспортный налог	тыс.руб.	1 802,0	919,0	883,0
5.6.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	11,2	5,7	5,5
5.6.4	Налог на имущество	тыс.руб.	79 899,5	40 748,7	39 150,8
5.7	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	411 208,9	209 716,5	201 492,4
5.8	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
5.9	Другие прочие неподконтрольные расходы, в т.ч.	тыс.руб.	19 150,5	9 766,8	9 383,8
5.9.1	Заплаты на оформление охраняемых зон	тыс.руб.	14 622,9	7 457,7	7 165,2
5.9.2	Плата за использование радиочастотного спектра	тыс.руб.	229,6	117,1	112,5
5.9.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	3 459,5	1 764,3	1 695,2
5.9.4	Расходы на обеспечение эпидемиологической безопасности	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
5.9.5	Государственная пошлина, судебные, арбитражные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
5.9.6	Расходы на государственную регистрацию объектов недвижимости	тыс.руб.	802,3	409,2	393,1
5.9.7	Прочие государственные пошлины	тыс.руб.	35,2	18,5	17,7
5.9.8	Расходы на технологическое присоединение к инженерным сетям водоканала	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
5.9.9	Расходы на замену программного обеспечения на отечественное	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
5.10	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
5.11	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	922 654,7	470 553,9	452 100,8
5.12	Амортизация	тыс.руб.	1 942 322,2	990 584,3	951 737,9
5.12.1	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	1 942 322,2	990 584,3	951 737,9
5.13	Поташение заемных средств	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0

5.14	Капитальные вложения	тыс.руб.	465 931,2	237 624,9	228 306,3
5.15	% за пользование кредитом	тыс.руб.	609 744,2	310 969,5	288 774,7
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	4 803 988,3	2 446 344,6	2 357 643,7
6.1	Расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в т. ч.:	тыс.руб.	62 290,6	31 768,2	30 522,4
6.2	Расходы на оплату труда доп. персонала	тыс.руб.	14 836,7	7 566,7	7 270,0
6.3	Отчисления на социальные нужды от ФОТ дополнительно наняваемого персонала	тыс.руб.	4 510,4	2 300,3	2 210,1
6.4	Денежные выплаты социального характера доп. персоналу	тыс.руб.	103,4	52,7	50,6
6.5	Вспомогательные материалы, в т.ч.:	тыс.руб.	452,9	231,0	221,9
6.5.1	Материалы и инструмент	тыс.руб.	4 529,0	2 309,8	2 219,2
6.5.2	Компьютерная и оргтехника стоимостью менее 40 тыс. руб.	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
6.5.3	Мебель и другие ОС хоз. назначения стоимостью менее 40 тыс. руб.	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
6.6	Услуги сторонних организаций по обслуживанию и ремонту приборов учета	тыс.руб.	38 852,3	19 814,7	19 037,6
6.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	3 534,9	1 802,8	1 732,1
6.7.1	Программное обеспечение	тыс.руб.	1 683,9	858,8	825,1
6.7.2	Услуги связи	тыс.руб.	1 851,0	944,0	907,0
7 (А)	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.	-2 069 502,5	-1 055 446,3	-1 014 056,2
7.1	Корректировка неподконтрольных расходов (+/-)	тыс.руб.	151 097,5	77 059,7	74 037,8
7.2	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-151 056,7	-77 038,9	-74 017,8
7.3	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
7.4	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	25 371,6	12 939,5	12 432,1
7.5	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-152 839,8	-77 948,3	-74 891,5

7.6	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	тыс.руб.	234 962,3	119 830,8	115 131,5
7.7	Корректировка НВВ по фактическим расходам 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 относящихся к капитальным вложениям	тыс.руб.	-2 114,6	-1 078,4	-1 036,2
7.8	Доходы от бездоговорного потребления в году 1-2	тыс.руб.	-3 005,1	-1 532,6	-1 472,5
7.9	Экономически обоснованные расходы Общества, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов), выделенные на основании бухгалтерской отчетности (п.7 Основ ценообразования)	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
7.9	Всечина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов доходов от льготного технологического присоединения, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в 2019 году (Протокола ЛенЭРГК от 30.12.2020 №36 и от 18.12.2020 №98-р) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0
7.10	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс.руб.	227 886,83	116 222,3	111 664,5
7.11	Выявленные (неподтвержденные) экономически обоснованных расходов (доходов) подлежащих исключению в соответствии с Приказом ФАС №СТ/107200/18 от 26.12.2018	тыс.руб.	-2 419 643,0	-1 234 017,9	-1 185 625,1
7.12	Пункт 7 Основ ценообразования			0,0	0,0
7.13	Корректировка в целях исполнения решения суда по делу №3а-149/2022 (в части экономически обоснованные расходы 2020-2022 годов, подлежащие дополнительному учету)	тыс.руб.	19 838,4	10 117,6	9 720,8
7.14	Корректировка в целях исполнения решения суда по делу №3а-101/2023			0,0	0,0
7 (б)	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	3 52 963,64	183 846,82	169 116,82
8	Необходимая валовая выручка на содержание, всего	тыс.руб.	5 640 722,46	2 876 914,4	2 763 808,1
9	Затраты на оплату электроэнергии, используемую на технологические нужды в сетях предприятия (без потерь субстантон)	тыс.руб.	1 771 513,99	983 868,8	787 645,2
10	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	7 412 236,5	3 860 783,2	3 551 453,3