

Экспертное заключение
комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области по результатам экспертизы предложения акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) об определении долгосрочных параметров регулирования и величины необходимой валовой выручки на 2025-2029 годы, об установлении (корректировке) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества, расположенным на территории Ленинградской области,
на 2025 год

Санкт-Петербург
2024 год

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	6
РАЗДЕЛ 1. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА	7
РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	9
РАЗДЕЛ 3. ОБОСНОВАНИЕ ПРОВЕДЕННЫХ РАСЧЕТОВ	12
3.1. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА 2025 ГОД	12
3.2. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЕТА ЦЕН (ТАРИФОВ) И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ 2023 ГОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ)	15
3.3. ОПИСАНИЕ СЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА АО «ОБОРОНЭНЕРГО», В ГРАНИЦАХ РЕГИОНА ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ	16
3.3.1. СТРУКТУРА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ В УСЛОВНЫХ ЕДИНИЦАХ	18
3.3.2. СООТВЕТСТВИЕ АО «ОБОРОНЭНЕРГО» КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ	22
3.4. БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	24
3.5. РАСЧЕТ РАСХОДА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ПОТЕРИ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ ОБЩЕСТВА НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ	26
РАЗДЕЛ 4. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ПО ДАННЫМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ И АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЗА 2023 ГОД	29
4.1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ПО ДАННЫМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ	29
4.1.1. СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВА И ИСТОЧНИКИ ЕГО ФОРМИРОВАНИЯ	30
4.1.2. ОЦЕНКА СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОРГАНИЗАЦИИ	31
4.1.3. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ	32
4.1.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ПО ВЕЛИЧИНЕ ИЗЛИШКА (НЕДОСТАТКА) СОБСТВЕННЫХ ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ	33
4.1.5. РАСЧЕТ КОЭФФИЦИЕНТОВ ЛИКВИДНОСТИ	34
4.1.6. АНАЛИЗ СООТНОШЕНИЯ АКТИВОВ ПО СТЕПЕНИ ЛИКВИДНОСТИ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО СРОКУ ПОГАШЕНИЯ	35
4.1.7. ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ	36
4.1.8. АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ	36
4.1.9. РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ (ОБОРАЧИВАЕМОСТИ)	38
4.1.10. ФАКТОРНЫЙ АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА	39
4.1.11. ВЫВОДЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ АНАЛИЗА	39
4.2. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОБЩЕСТВА ПО ОКАЗАНИЮ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ	41
РАЗДЕЛ 5. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ РАСХОДОВ ПО СТАТЬЯМ РАСХОДОВ И ВЕЛИЧИНЫ ПРИБЫЛИ, НЕОБХОДИМОЙ ДЛЯ ЭФФЕКТИВНОГО	

6.1.1.1 ВСПОМОГАТЕЛЬНЫЕ МАТЕРИАЛЫ	118
6.1.2. ПО СТАТЬЕ «РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА»	135
6.1.3 ПО СТАТЬЕ «РЕМОНТ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ»	142
6.1.4 ОПЛАТА РАБОТ И УСЛУГ СТОРОННИХ ОРГАНИЗАЦИЙ	148
6.1.5 РАСХОДЫ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ ПУНКТОМ 5 СТАТЬИ 37 ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА ОТ 26.03.2003 № 35-ФЗ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ), НЕ ОТНОсяЩИХСЯ К КАПИТАЛЬНЫМ ВЛОЖЕНИЯМ	161
6.1.6 РАСХОДЫ ПО СТАТЬЕ «УСЛУГИ БАНКА»	164
6.1.7 ПО СТАТЬЕ «ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ ИЗ ПРИБЫЛИ»	165
6.1.8 АНАЛИЗ УРОВНЯ ОПЕРАЦИОННЫХ (ПОДКОНТРОЛЬНЫХ) РАСХОДОВ ОБЩЕСТВА И КРУПНЕЙШЕЙ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ) ПАО «РОССЕТИ ЛЕНЭНЕРГО» НА 2025 ГОД	166
6.2. РАСЧЕТ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ НА 2025 ГОД	167
6.2.1. ПО СТАТЬЕ «ОПЛАТА УСЛУГ ПАО «РОССЕТИ ФСК»	167
6.2.2. ПО СТАТЬЕ «ТЕПЛОЭНЕРГИЯ»	168
6.2.3 ПО СТАТЬЕ «ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ НА ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ»	171
6.2.4 ПО СТАТЬЕ «АРЕНДА»	173
6.2.4. ПО СТАТЬЕ «НАЛОГИ»	176
6.2.5. ПО СТАТЬЕ «СТРАХОВЫЕ ВЗНОСЫ ВО ВНЕБЮДЖЕТНЫЕ ФОНДЫ»	177
6.2.6. ПО СТАТЬЕ «АМОРТИЗАЦИЯ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ»	178
6.2.7. ПО СТАТЬЕ «ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ОТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ»	181
6.2.8. ПО СТАТЬЕ «ПРОЧИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ»	182
6.2.9. ПРИБЫЛЬ НА КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ НА 2025 ГОД	183
6.2.10. ПО СТАТЬЕ «НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ»	184
6.2.11. ПО СТАТЬЕ «ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К СЕТЯМ ССО»	184
6.2.12. ПРОЧИЕ ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	185
6.3. ВЕЛИЧИНА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА СОДЕРЖАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ ОБЩЕСТВА ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА БАЗОВЫЙ (ПЕРВЫЙ) 2025 ГОД ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ И НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ, ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ НА 2025-2029	186
6.4. РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ ЕЕ ПЕРЕДАЧЕ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В 2025 ГОДУ	188
РАЗДЕЛ 7. РАСЧЕТ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ОБЩЕСТВА НА 2025-2029 ГОДЫ	189
РАЗДЕЛ 7. РАСЧЕТ РАЗМЕРА ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ОБЩЕСТВА, РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025 ГОД	195

ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	42
5.1 КОРРЕКТИРОВКА НВВ НА 2025 ГОД ИСХОДЯ ИЗ ПОЛУЧЕНИЯ ФАКТА ЗА 2023 ГОД	48
5.1.1 КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ	50
5.2. РАСЧЕТ КОРРЕКТИРОВКИ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ	54
5.2.1 ПО СТАТЬЕ «ОПЛАТА УСЛУГ ПАО «РОССЕТИ ФСК ЕС»	56
5.2.2 ПО СТАТЬЕ «ТЕПЛОЭНЕРГИЯ»	59
5.2.3 ПО СТАТЬЕ «АРЕНДА»	62
5.2.4 ПО СТАТЬЕ «НАЛОГИ»	65
5.2.5. ПО СТАТЬЕ «СТРАХОВЫЕ ВЗНОСЫ ВО ВНЕБЮДЖЕТНЫЕ ФОНДЫ»	71
5.2.6 ПО СТАТЬЕ «ПРОЧИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ»	71
5.2.6.1 ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ НА ПРОИЗВОДСТВЕННО-ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ НУЖДЫ	72
5.2.6.2. РАСХОДЫ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ОБЯЗАННОСТЕЙ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ КОММЕРЧЕСКОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) В СООТВЕТСТВИИ С ПУНКТОМ 5 СТАТЬИ 37 ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗАКОНА ОТ 26.03.2003 № 35-ФЗ	78
5.2.6.3 ОБЕСПЕЧЕНИЕ СРЕДСТВАМИ ЗАЩИТЫ ПО ПРЕДПИСАНИЮ МЧС	84
5.2.7 ПО СТАТЬЕ «НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ»	84
5.2.8. ПО СТАТЬЕ «ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ОТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ»	85
5.2.9. ПО СТАТЬЕ «ПРОЧИЕ ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ»	86
5.2.10 ПО СТАТЬЕ «АМОРТИЗАЦИЯ»	87
5.2.11. ПО СТАТЬЕ «ПРИБЫЛЬ НА КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ»	88
5.3 РАСЧЕТ КОРРЕКТИРОВКИ С УЧЕТОМ ИЗМЕНЕНИЯ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА И ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ	89
5.4. РАСЧЕТ КОРРЕКТИРОВКИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ПО ДОХОДАМ ОТ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	94
5.5 КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2025 ГОД, ОСУЩЕСТВЛЯЕМАЯ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ (НЕИСПОЛНЕНИЕМ) ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2023 ГОД	99
5.6. КОРРЕКТИРОВКА НВВ НА 2025 ГОД С УЧЕТОМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ПРОИЗВОДИМЫХ (РЕАЛИЗУЕМЫХ) ТОВАРОВ (УСЛУГ) В 2023 ГОДУ	104
5.7. 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	108
РАЗДЕЛ 6. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ОБЩЕСТВА, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕГО РЕГУЛИРУЕМУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ, НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2025-2029 ГОДЫ	112
6.1 АНАЛИЗ ОБОСНОВАННОСТИ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ, НА ПЕРВЫЙ (БАЗОВЫЙ) ГОД ЧЕТВЕРТОГО ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ 2025-2029 ГОДЫ	117
6.1.1 МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ	118

Приложение 1	197
Приложение 2	200
Приложение 3	202

Общие положения

Настоящая экспертиза выполнена экспертной группой ЛенРТК в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Цель экспертизы:

1. Определение необходимой валовой выручки (далее - НВВ) акционерного общества «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный (далее – Общество) для осуществления регулируемой деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии по сетям Общества методом экономически обоснованных расходов (затрат) на 2025 год.

2. Определение долгосрочных параметров регулирования для Общества на 2025-2029 годы.

3. Расчет НВВ Общества на 2025-2029 годы выполненный на основании Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э.

4. Расчет индивидуальных тарифов (платы) для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2025 год, выполненный на основании «Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2.

Предмет экспертизы - обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень тарифов (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2025 год, данные бухгалтерской и статистической отчетности Общества за 2020-2023 годы и 9 месяцев 2024 года, представленные на рассмотрение в ЛенРТК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35 - ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (далее – Общество) представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее - ЛенРТК) заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки от

оказания услуг по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы для АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Ленинградской области» и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 26.04.2024 № СЗФ/030/2039 (вх. ЛенРТК от 26.04.2024 № КТ-02.2-11-5/2024) (далее – Заявление).

Предложение о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» в границах Ленинградской области на 2025-2029 годы опубликовано 02.05.2024 на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su.

В соответствии с пунктом 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, дело об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») потребителям Ленинградской области на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2025 год – первый год долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы, открыто 22 мая 2024 года (исх. ЛенРТК от 22.05.2024 № КТ-02.2-11-31/2024).

Общество в рамках открытого дела об установлении тарифов на 2025 год представило дополнительные расчетно-обосновывающие материалы в составе уточненного предложения об установлении тарифов на 2025 год:

- от 13.09.2024 № СЗФ/030/4233 (вх. ЛенРТК от 16.09.2024 № КТ-02.2-11-68/2024), предложение размещено на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su 17.09.2024;

- от 25.10.2024 № СЗФ/030/4990 (вх. ЛенРТК от 25.10.2024 № КТ-02.2-11-79/2024)

Общество предлагает на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы учесть следующие величины НВВ:

	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
НВВ всего, в т.ч.	652 066,81	610 020,26	625 584,12	640 321,76	644 159,76
НВВ на содержание	535 742,50	488 694,00	499 404,81	509 095,28	507 684,22
НВВ на компенсацию потерь	116 324,31	121 326,26	126 179,31	131 226,48	136 475,54

Раздел 1. Нормативно-правовая база

При подготовке экспертного заключения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2025 год:

1. Федеральный закон Российской Федерации от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
2. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
3. Глава 25 Налогового кодекса Российской Федерации;
4. Гражданский кодекс Российской Федерации;
5. Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее по тексту: «Основы ценообразования»);
6. Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее по тексту: «Правила регулирования»);
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии»;
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
10. Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
11. Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»;
12. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах»;

13. Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э;

14. Методические указания по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2;

15. Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденные Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256;

16. Приказ Минэнерго 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»;

17. Приказ ФСТ РФ 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»;

18. Приказ ФАС России № 720/24-ДСП от 11.10.2024 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый 2026-2027 годов»;

19. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов" Министерства экономического развития Российской Федерации от 30 сентября 2024 года.

Раздел 2. Общие сведения

Акционерное общество «Оборонэнерго»

Таблица №1

Полное наименование организации	Акционерное общество «Оборонэнерго»
Сокращенное наименование организации	АО «Оборонэнерго»
Организационно – правовая форма	Акционерное общество
Дата создания организации	30.04.2009 г.

Юридический адрес	129085, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Останкинский, пр-кт Мира, д. 105 стр.1, помещ.1/1
Почтовый адрес	129085, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Останкинский, пр-кт Мира, д. 105 стр.1, помещ.1/1
Телефон/факс	8 (495) 532-13-06
Генеральный директор	Литвинов Олег Анатольевич
Главный бухгалтер	Чернигина Светлана Павловна
ИНН	7704726225
КПП	775050001
ОГРН	1097746264230
ОКПО	61702070
ОКВЭД	35.12
Расчетный счет	40702810992000005512
Банк	Банк ГПБ (АО)
Корреспондентский счет	30101810200000000823
БИК	044525823
Адрес электронной почты	info@oen.su
Официальный сайт Общества	www.oboronenergo.su
Горячая линия для потребителей	8-800-222-32-20

Филиал «Северо-Западный» акционерного общества «Оборонэнерго»

Таблица 2

Полное наименование организации	Филиал «Северо-Западный» акционерного общества «Оборонэнерго»
Сокращенное наименование организации	Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»
Организационно – правовая форма	Обособленное структурное подразделение (без образования юридического лица)
Дата создания организации	23.08.2011г.
Почтовый адрес	191187, г. Санкт-Петербург, Литейный пр-т, д. 1, лит. А
Телефон/факс	(812) 318-40-03 / (812) 318-40-07
Директор	Кауров Семен Михайлович
Главный бухгалтер	Иванова Татьяна Викторовна
ИНН	7704726225
КПП	784143001
ОГРН	1097746264230
ОКПО	08518328
ОКВЭД	35.12
Расчетный счет	40702810200000005455
Банк	АО «АБ «РОССИЯ» г. Санкт-Петербург
Корреспондентский счет	30101810800000000861

БИК	044030861
Адрес электронной почты	info@sz.oen.su
Официальный сайт Общества	www.oboronenergo.su
Горячая линия для потребителей	8-800-222-32-20

Акционерное общество «Оборонэнерго» (далее по тексту – АО «Оборонэнерго», Общество) является территориальной сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии и эксплуатирующей объекты электросетевого хозяйства на территории семидесяти двух субъектов Российской Федерации.

Общество создано 30 апреля 2009 г. в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 15.09.2008 № 1359 «Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис» и постановлением Правительства Российской Федерации от 22.11.2008 № 875 «О мерах по реализации Указа Президента Российской Федерации от 15.09.2008 № 1359 «Об открытом акционерном обществе «Оборонсервис».

АО «Оборонэнерго» создано в интересах Министерства обороны Российской Федерации. Значительная доля объектов, присоединенных к распределительным сетям АО «Оборонэнерго» – это объекты Вооруженных Сил Российской Федерации, а также Министерства обороны Российской Федерации.

Основными видами деятельности АО «Оборонэнерго» являются:

- передача и распределение электрической энергии;
- технологическое присоединение потребителей к распределительным электрическим сетям (основную долю вновь присоединяемых мощностей составляют мощности энергопринимающих устройств Министерства обороны Российской Федерации).

Важным направлением деятельности АО «Оборонэнерго» в рамках оказания услуг по передаче электрической энергии является эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Министерству обороны Российской Федерации, переданных АО «Оборонэнерго» в безвозмездное пользование.

Основные цели деятельности АО «Оборонэнерго»:

- обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей: Вооруженных Сил Российской Федерации, наиболее социально-значимых объектов Министерства обороны Российской Федерации, а также иных потребителей;
- обеспечение эффективного и надежного функционирования объектов распределительного электросетевого комплекса;
- обеспечение устойчивого развития распределительного электросетевого комплекса.

В соответствии с приказом Министерства промышленности и торговли России от 27.09.2022 в редакции приказа от 17.01.2024 № 134

АО «Оборонэнерго» включено в сводный реестр организаций оборонно-промышленного комплекса.

Согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р имущество, находящееся в федеральной собственности, вносится в качестве вклада в уставный капитал АО «Оборонэнерго».

В соответствии с вышеуказанным нормативно-правовым актом Министром обороны Российской Федерации издан приказ от 08.12.2022 № 761 «О мерах по выполнению распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р» согласно которому федеральное имущество подлежит приватизации и передаче в собственность АО «Оборонэнерго».

В состав АО «Оборонэнерго» входит 11 филиалов, расположенных на территории Российской Федерации, являющихся обособленными структурными подразделениями. Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с положениями об обособленных структурных подразделениях, осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями.

Непосредственно для оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям Северо-Западного региона Российской Федерации решением Совета директоров Общества (протокол от 28.07.2011 № 1) был создан филиал «Северо-Западный» (положение о филиале утверждено приказом генерального директора Общества от 23.08.2011 г. № 294).

Филиал «Северо-Западный» оказывает услуги по передаче электрической энергии потребителям ряда субъектов Российской Федерации: Санкт-Петербург, Ленинградская область, Мурманская область, Новгородская область, Псковская область, республика Карелия.

Общество осуществляет деятельность по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, покупающим электроэнергию по договорам энергоснабжения, заключенным с ООО «РКС-энерго» и АО «Петербургская сбытовая компания» (далее – АО «ПСК») на основании договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности заключенного с ПАО «Ленэнерго».

Услуги по передаче электрической энергии учитываются при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области.

Раздел 3. Обоснование проведенных расчетов

3.1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) на 2025 год

Анализ обоснованности прогнозируемых расходов Общества на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2025 год проведен

экспертами ЛенРТК с использованием форм бухгалтерской, статистической и налоговой отчетности, с приложением расчетов и обосновывающих материалов, заверенных в установленном порядке.

Достоверность бухгалтерской отчетности АО «Оборонэнерго» за 2023 год подтверждена аудиторским заключением (аудитор – общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (далее - ООО «Интерком-Аудит»), член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»; ОРНЗ 11606074492).

Достоверность данных, приведенных в предложении Общества об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2025 год от 26.04.2024 № СЗФ/030/2039 (вх. ЛенРТК от 26.04.2024 № КТ02.2-11-5/2024) подтверждена личной подписью директора филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» Кауровым С.М. (доверенность – от 04.12.2023 № 91). Предложение опубликовано на официальном сайте www.oboronenergo.su 02.05.2024.

В соответствии с пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, Общество направило в ЛенРТК дополнительные материалы к предложению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2025 год:

- от 13.09.2024 № СЗФ/030/4233 (вх. ЛенРТК от 16.09.2024 № КТ-02.2-11-68/2024), предложение размещено на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su 17.09.2024;

- от 25.10.2024 № СЗФ/030/4990 (вх. ЛенРТК от 25.10.2024 № КТ-02.2-11-79/2024), предложение размещено на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su 29.10.2024;

Расчетные материалы представлены по формам Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных постановлением ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее - Методические указания №20-э/2).

Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на 2025 год выполнен 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 №98-э).

Обществом ведется отдельный учет выручки, расходов и активов компании по регулируемым видам деятельности и по субъектам Российской Федерации на уровне первичного бухгалтерского учета.

Согласно пункту 14 Порядка ведения отдельного учета принципы отдельного учета показателей, применяемые субъектом естественных

монополий, детализированный порядок раздельного учета, а также состав прямых и косвенных расходов закрепляются в учетной политике либо в ином организационно-распорядительном документе.

В целях обоснования ведения раздельного учета фактических расходов, отнесенных на деятельность по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области Обществом представлена следующая информация:

Регистры бухгалтерского учета по счету 20:

- анализ счета 20.01 за 2023 год по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» с детализацией по видам деятельности и корреспондирующим счетам;
- отчет по себестоимости по Филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» за 2023 год с детализацией по регионам, видам деятельности и статьям затрат;
- анализ счета 20.01 по региону Ленинградская область за 2023 год с отбором по виду деятельности «оказание услуг по передаче электрической энергии», с выделением производственных расходов, аккумулированных на счете 20 и общепроизводственных расходов распределяемых со счета 25, с детализацией по статьям затрат.

Регистры бухгалтерского учета по счету 26:

- анализ счета 26 по АО «Оборонэнерго» за 2023 год с детализацией по статьям затрат;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2023 год по АО «Оборонэнерго» с детализацией по статьям затрат;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 за 2023 год по АО «Оборонэнерго» с детализацией по видам деятельности и регионам присутствия;
- отчет по распределению общехозяйственных расходов по Филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» за 2023 год с детализацией по регионам, видам деятельности и статьям затрат.

Регистры бухгалтерского учета по счету 90:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.02 по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» за 2023 год с детализацией по регионам и видам деятельности.

Регистры бухгалтерского учета по счету 91:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» за 2023 год с детализацией по статьям прочих доходов и расходов;

- распределение счета 91 по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» за 2023 год с детализацией по субъектам, видам деятельности и статьям прочих доходов и расходов;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 по центральному аппарату управления АО «Оборонэнерго» за 2023 год с детализацией по видам деятельности и статьям прочих доходов и расходов;
- распределение прочих расходов и доходов центрального аппарата управления АО «Оборонэнерго» за 2023 год по видам деятельности и регионам.

Прочие обосновывающие документы:

- распределение среднесписочной численности персонала по регионам присутствия филиала за 2023 год.
- отчетность за 2023 год и 9 месяцев 2023 года в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п.

В связи с большим объемом расчетных и обосновывающих документов Общество направило в ЛенРТК информацию, прилагаемую к Заявлению об установлении тарифов, в форме электронных документов.

Эксперты ЛенРТК отмечают, что расчетный объем производства оказываемых услуг определен Обществом без учета формируемого ФАС России сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс), в связи с тем, что предложения формировались предприятием до принятия ФАС России сводного прогнозного баланса на 2025 год.

В остальном сведения, предоставленные Обществом, оцениваются экспертами ЛенРТК как достоверные.

3.2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам 2023 года регулирования цен (тарифов)

Обществом представлены материалы с учетом положений действующего законодательства, в том числе.

Обществом представлены материалы с учетом положений действующего законодательства, в том числе.

1. Согласно пункту 12 Правил государственного регулирования Общество представило в ЛенРТК 26.04.2024 (до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования). Заявление об установлении тарифов, подписанное директором филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» Кауровым С.М. (доверенность – от от 04.12.2023 № 91) и заверенное печатью заявителя.

2. К Заявлению приложены расчетные материалы по формам Методических указаний № 20-э/2.

3. Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на 2025 год выполнен в соответствии Методическими указаниями № 98-э.

4. Общество направило письмом от 29.03.2024 № СЗФ/050/1528 (вх. ЛенРЭК от 01.04.2024 № КТ-02.2-07-36/2024) предложения по расходу электрической энергии и мощности на потери в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности на 2025 год, в срок определенный Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 – не позднее 1 апреля предшествующего года.

В соответствии с запросом ФАС России Общество направило 19.07.2024 по системе ФГИС ЕИАС предложение по технологическому расходу электрической энергии (мощности) – потерям в электрических сетях на 2025 год в субъекте РФ: Ленинградская область в формате шаблона FORM.1.TSO.2025.ORG(v1.0.2).

5. Отчет о фактических значениях показателей надежности и качества за 2023 год Общество представило 28.03.2024 № СЗФ/020/1496 (вх. ЛенРЭК от 28.03.2024 № КТ-02.2-02-2/2024) в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220.

В целом, представленные Обществом на регулирование материалы по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).

3.3. Описание сетевого хозяйства АО «Оборонэнерго», в границах региона Ленинградская область

Общество является одновременно:

- субъектом электроэнергетики в части осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии потребителям (договор оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности с ПАО «Россети Ленэнерго» от 16.05.2011 № 10-5752, договор оказания услуг по передаче электрической энергии с ООО «Подпорожские электрические сети» от 01.12.2016 № ДОУ-2016/04, договор оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности с АО «Петербургская сбытовая компания» от 01.11.2015 № ДОУ-2015/2);

- субъектом электроэнергетики – заказчиком оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) сети по договору с ПАО «ФСК ЕЭС» от 01.06.2012 № 610/П;

- потребителем электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь в электрических сетях (договор купли-продажи электрической энергии с АО «Петербургская сбытовая компания» от 01.11.2015 № 78010000015056, договор купли-продажи электрической энергии с ООО «РКС-энерго» от 14.04.2017 № 89256);

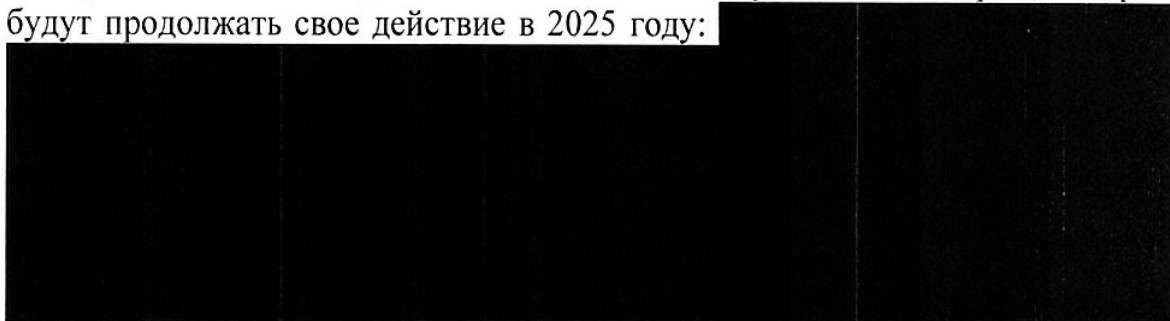
- потребителем электроэнергии (мощности) на собственные нужды (договор энергоснабжения с АО «Петербургская сбытовая компания» от 01.02.2020 № 78250000317756).

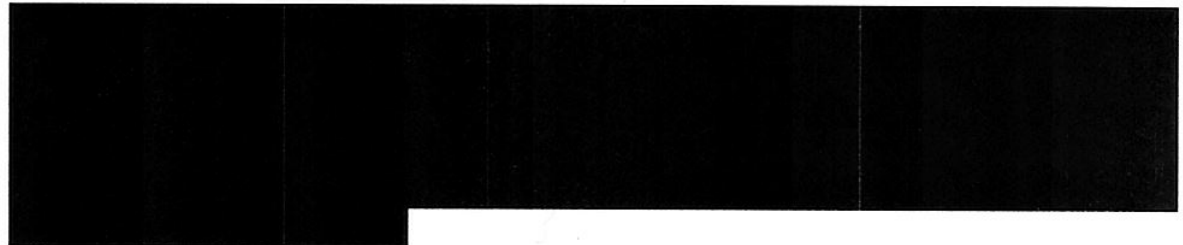
В соответствии с пунктом 5 статьи 7 Федерального закона от 13.07.2024 N 185-ФЗ (ред. от 08.08.2024) "О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации".

С 1 января 2025 года прекращаются:

1) обязательства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусматривающие оказание услуг по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, которым не был присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации, а также потребителям электрической энергии (энергосбытовым организациям, гарантирующим поставщикам или энергоснабжающим организациям, действующим в их интересах), в случаях, если в соответствии с пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (в редакции настоящего Федерального закона) этим потребителям не могут оказываться услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

Общество осуществляет деятельность по оказанию услуг по передаче электроэнергии потребителям Ленинградской области с использованием электросетевого оборудования, находящегося в собственности Общества, а также переданного Обществу Министерством обороны Российской Федерации в безвозмездное пользование по следующим договорам, которые будут продолжать свое действие в 2025 году:





3.3.1. Структура электросетевого оборудования предприятия в условных единицах

Согласно предложению Общества от 25.10.2024 № СЗФ/030/4990 электросетевое имущество, эксплуатируемое на законных основаниях, на 2025 год соответствует 11 865,27 условным единицам.

Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 485/23 (далее – Приказ № 485/23) внесены изменения по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 г. N 98-э.

В соответствии с пунктом 11(1) в целях расчета подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов объем условных единиц рассчитывается как 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.

При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2023 год объем электросетевого оборудования учтен в объеме 11 760,35 у.е., фактический объем электросетевого оборудования определен в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний 98-э в размере 11 813,33 у.е. (раздел 5.1 настоящего экспертного заключения).

В целях обоснования фактического объема условных единиц ЭСХ за 2023 год Общество представило:

- Расчет фактического объема ЭСХ в условных единицах в соответствии с приложениями П2.1 и П2.2 к МУ 20-э (расчет условных единиц по вновь вводимому оборудованию представлен по адресно) на 1.04.2024;

- Акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14): № 181 от 31.01.2023; № 183-188, №194, № 195 от 28.02.2023; № 203, 204 от 30.04.2023; № 210-215, от 30.06.2023.

Плановая величина условных единиц на 2024 год составила 11853,30 у.е.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования произведен на 2025 год на основании Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных постановлением ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (с учетом изменений и дополнений).

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

Таблица №3

ЛЭП	Напряжени е, кВ	Количес тво цепей на опоре	Материал опор	Количес тво условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяже н-ность	Объем условны х единиц План 2025
				у/100км		у
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	1150	-	металл			0,00
	750	1	металл			0,00
	400-500	1	металл			0,00
			ж/бетон			0,00
	330	1	металл			0,00
			ж/бетон			0,00
		2	металл			0,00
			ж/бетон			0,00
	220	1	дерево			0,00
			металл			0,00
			ж/бетон			0,00
		2	металл			0,00
			ж/бетон			0,00
			ж/бетон			0,00
	110-150	1	дерево			0,00
			металл			0,00
			ж/бетон			0,00
		2	металл	190,00	9,60	18,24
			ж/бетон	160,00		0,00
			ж/бетон			0,00
КЛЭП	220	-	-			0,00
	110	-	-			0,00
ВН, всего						18,24
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00
			металл	140,00		0,00
			ж/бетон	120,00	0,70	0,84
		2	металл	180,00		0,00
			ж/бетон	150,00		0,00

			дерево	160,00	40,25	64,40
	1 - 20	-	дерево на ж/б пасынках	140,00	56,16	78,62
			ж/бетон, металл	110,00	133,08	146,38
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00		0,00
	3 - 10	-	-	350,00	290,52	1 016,81
СН-1, всего						0,84
СН-2, всего						1 306,21
			дерево	260,00	84,59	219,94
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево на ж/б пасынках	220,00	246,49	542,27
			ж/бетон, металл	150,00	173,66	260,49
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	972,84	2 626,67
НН, всего						3 649,37

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

Таблица №4

№ пп	Наименование	Единица измерения	Напряжени е, кВ	Количество о условных единиц (у) на единицу измерения	Количество о единиц измерения	Объем условны х единиц План 2025
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150			0,00
			750			0,00
			400-500			0,00
			330			0,00
			220			0,00
			110-150	105,00	1,00	105,00
			35	75,00	3,00	225,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтдобавочный трансформатор	Единица оборудовани я	1150			0,00
			750			0,00
			400-500			0,00
			330			0,00
			220			0,00
			110-150	7,80	2,00	15,60
			35	2,10	2,00	4,20
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1-20	1,00	6,00	6,00
			1150			0,00
			750			0,00
			400-500			0,00
			330			0,00
			220			0,00
			110-150			0,00
4	Масляный (вакуумный)	- " -	35			0,00
			1-20			0,00
			220			0,00
			110-150	14,00	6,00	84,00

	выключатель		35	6,40	9,00	57,60
			1-20	3,10	354,00	1 097,40
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500			0,00
			330			0,00
			220			0,00
			110-150	9,50		0,00
			35	4,70	7,00	32,90
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	1 624,00	3 735,20
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20			0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20			0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35			0,000
			1-20			0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	15,00	37,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	319,00	733,70
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	251,00	753,00
13	Однотрансформаторная ПС 34/0,4	п/ст	35	3,50	1,00	3,50
14	Итого		ВН			204,60
			СН1			323,20
			СН2			6 362,80
			НН			0,00

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

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
18,24	0,84	1 306,21	3 649,37	4 974,67
0,37%	0,02%	26,26%	73,36%	100%

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

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
204,60	323,20	6 362,80	0,00	6 890,60
2,97%	4,69%	92,34%		100%

Как видно из представленных данных плановый объем электросетевого оборудования и линий электропередач на 2025 год составил 11 865,27 в том числе:

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
222,84	324,04	7 669,01	3 649,37	11 865,27
1,88%	2,73%	64,63%	30,76%	100,00%

3.3.2. Соответствие АО «Оборонэнерго» Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Постановлением Правительства РФ от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.09.2015 № 941, от 30.09.2016 № 989, от 17.10.2016 № 1056, от 30.04.2022 № 807) утверждены Критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее - Критерии).

В соответствии с пунктом 2(2) постановления Правительства от 28 февраля 2015 года № 184, установлено, что при определении соответствия владельцев объектов электросетевого хозяйства пунктам 1 и 2 критериев, утвержденных настоящим постановлением, не учитываются:

объекты электросетевого хозяйства, которыми юридическое лицо владеет на основании договора аренды, договора финансовой аренды (лизинга), договора безвозмездного пользования, договора доверительного управления имуществом (за исключением случаев, если такие объекты электросетевого хозяйства переданы по указанным договорам юридическому лицу, права акционера которого или собственника имущества которого осуществляют Российская Федерация в лице Министерства обороны Российской Федерации и (или) подведомственные Министерству обороны Российской Федерации организации, а также если собственник объектов электросетевого хозяйства является основным или дочерним (зависимым) обществом по отношению к организации, оказывающей (планирующей оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, а также, если собственник объектов электросетевого хозяйства и организация, оказывающая (планирующая оказывать) услуги по передаче электрической энергии с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства, являются дочерними (зависимыми) обществами по отношению к одному и тому же основному обществу). Также линии электропередачи (воздушные и (или) кабельные) или их участки, соединяющие оборудование распределительных устройств и (или) связанное с ним вспомогательное оборудование одной трансформаторной или иной подстанции.

Проведя анализ представленных Обществом на 2025 год обосновывающих документов, подтверждающих владение на праве собственности электросетевыми объектами, через которые осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, эксперты ЛенРТК определили, что Общество соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее Критерии), в том числе:

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 2025 год – 274,366 МВА - не менее 150 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 2235,41 км, в том числе:

- высокое напряжение (ВН) - 110 кВ протяженностью 9,60 км;
- среднее первое напряжение (СН1) - 35 кВ протяженностью 0,00 км;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ протяженностью 519,66 км;
- низкое напряжение (НН) – 0,4 кВ протяженностью 1477,18 км.

Применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год, не менее 300 км.

3. Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения ЛенРТК понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных.

4. Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8(800) 222-32-20.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" <http://oboronenergo.su>.

6. Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Ленинградской области 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 Ленинградской области 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.

7. Владелец объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1 - 2.1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства».

3.4. Баланс электрической энергии

Динамика показателей баланса электрической энергии (мощности) Общества представлена в Таблице 4.

Таблица №5

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2022 Год	Факт 2022 Год	План 2023 Год	Факт 2023 Год	План 2024 Год	План 2025Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Поступление в сеть	млн.кВт ч	302,3677	331,0666	315,2055	317,9543	319,8869	322,8890
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВт ч	30,5391	29,4570	31,7931	31,3008	32,2680	31,7866
2.1	собственное потребление	млн.кВт ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВт ч	30,5391	29,4570	31,7931	31,3008	32,2680	31,7866
3	Относительные потери	%	10,10	8,8976	10,09	9,8444	10,0873	9,8444
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВт ч	271,8286	301,6096	283,4124	286,6535	287,6189	291,1024
4.1	собственного потребления	млн.кВт ч	0,0000	0,0000	0,4376	0,4267	0,4124	0,4267
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВт ч	271,8286	301,6096	282,9748	286,2268	287,2077	290,6757
5	Поступление в сеть	МВт	41,6483	46,6290	44,3950	44,7810	45,0546	45,4776
6	Потери, в т.ч. относимые на:	МВт	4,2455	4,2080	4,5478	4,4710	4,5478	4,5406
6.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	4,2455	4,2080	4,5478	4,4710	4,5478	4,5406
7	Относительные потери	%	10,19	9,0244	10,2440	9,9840	10,0941	9,9842
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	37,4028	42,4210	37,4028	40,3101	40,5068	40,9370
8.1	собственного потребления	МВт	0,0000	0,0580	0,0000	0,0601	0,0580	0,0602
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	37,4028	42,3630	37,4028	40,2485	40,4488	40,8768
9	Заявленная мощность	МВт	37,4028	42,4210	37,4028	40,3101	40,5068	40,9370
9.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0580	0,0000	0,0601	0,0580	0,0602
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	37,4028	42,3630	37,4028	40,2500	40,4488	40,8768

Как видно из таблицы, фактические показатели баланса электрической (сторонние потребители) энергии (мощности) за 2023 год выше плановых, в том числе:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2023 Год	Факт 2023 Год	Отклонение	%
1	2	3	4	5	6 (5-4)	7 (6/4)
	Электроэнергия					
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	315,21	317,95	2,75	0,87%
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	31,79	31,30	-0,49	-1,55%
2.1	собственное потребление	млн.кВтч				
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	31,79	31,30	-0,49	-1,55%
3	Относительные потери	%	10,09	9,84	-0,24	-2,40%
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	283,41	286,65	3,24	1,14%
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,44	0,43	-0,01	-2,49%
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	282,97	286,23	3,25	1,15%

На 2025 год для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ленинградской области ЛенРТК предлагает принять балансовые показатели, согласованные ЛенРТК и соответствующие данным приказа ФАС России 11.10.2024 № 720/24-ДСП.

Основные показатели прогнозного баланса передачи электрической энергии (мощности) сторонним потребителям для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии с разбивкой по полугодиям на 2025 год.

Таблица №6

	Ед. изм.	1-е полугодие 2025 года	2-е полугодие 2025 года	2025 год
<i>Электроэнергия</i>				
Поступление в сеть	млн.кВтч	172,1451	150,3172	322,4623
Потери в электрической сети	млн.кВтч	16,9259	14,8607	31,7866
Относительные потери	%	9,83	9,89	9,86
Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн.кВтч	155,2192	135,4565	290,6757
<i>Мощность</i>				
Поступление в сеть	МВт	48,4920	42,3428	45,4174
Потери в электрической сети	МВт	4,8355	4,2457	4,5406
Относительные потери	%	9,9717	10,0269	9,9974
Заявленная мощность	МВт	43,6565	38,0972	40,8768

3.5. Расчет расхода электрической энергии на потери в электрических сетях Общества на территории Ленинградской области

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относится к долгосрочным параметрам регулирования.

2025 год – 1-й (базовый) год четвертого долгосрочного периода регулирования Общества (2025-2029 годы).

В соответствии с требованиями Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов определяется как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на соответствующем уровне напряжения за последний истекший год.

Потери электрической энергии рассчитаны на основании данных за отчетный период 2023 год в соответствии нормативами потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.09.2017 N 887.

Расчет уровня потерь электрической энергии при оказании услуг по передаче электрической энергии по сетям Общества потребителям Ленинградской области произведен исходя из общего объема передаваемой электрической энергии на 2025 год – на 322,8890 млн.кВт.ч., в том числе:

- собственное потребление Общества – 0,4267 млн.кВт.ч.;

- услуги по передаче сторонним потребителям 322,4623 млн.кВт.ч.

По данным Общества объем потерь электрической энергии в сетях Общества по Ленинградской области в 2025 году составит 31,7866 млн.кВт.ч (9,84%), в том числе на на передачу электрической энергии сторонним потребителям 31,7866 млн.кВт.ч.

Расчет уровня потерь с учетом собственного потребления:

Таблица №7

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2023 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	317 954.31	98 275.72	55 699.69	118 287.68	45 691.22
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	1 520.70	1 520.70			
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0.00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	316 433.61	96 755.02	55 699.69	118 287.68	45 691.22
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	392 643.16		97 351.13	118 004.36	177 287.67
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	317 954.31	98 275.72	153 050.81	236 292.04	222 978.90
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	31 300.80	924.59	1 540.99	13 897.40	14 937.82
	%	9.84	0.94	1.01	5.88	6.70
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	274.37	50.00	19.60	204.77	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	1 854.63	19.20	0.00	710.54	1 124.88
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	628.29	19.20	0.00	305.42	303.67
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		5 118.53	0.00	332.55	198.22
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к сумме номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		1 965.51	7 808.71	1 153.96	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		100.00	0.00	42.98	27.00
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		3.33	4.07	8.49	10.49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (n)	%		0.94	1.01	5.88	6.70
Плановый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	322 889.00				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	31 786.60				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		9.84				

Исходя из минимальных значений из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии по уровням напряжения, определенных в таблице 8 произведен расчет уровня потерь электрической энергии при ее передаче сторонним потребителям.

Таблица №8

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Базовый период (2023 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт·ч	317 527,63	98 275,72	55 699,69	118 073,04	45 479,18
из сетей ФСК	тыс. кВт·ч	1 520,70	1 520,70			
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт·ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт·ч	316 006,92	96 755,02	55 699,69	118 073,04	45 479,18
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт·ч	392 643,16		97 351,13	118 004,36	177 287,67
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт·ч	317 527,63	98 275,72	153 050,81	236 077,40	222 766,85
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт·ч	31 300,80	924,59	1 540,99	13 897,40	14 937,82
	%	9,86	0,94	1,01	5,89	6,71
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	274,37	50,00	19,60	204,77	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	1 854,63	19,20	0,00	710,54	1 124,88
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	628,29	19,20	0,00	305,42	303,67
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		5 118,53	0,00	332,25	198,04
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к сумме номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		1 965,51	7 808,71	1 152,91	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноцепном выражении (доля ВЛ)	%		100,00	0,00	42,98	27,00
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		3,33	4,07	8,49	10,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (n)	%		0,94	1,01	5,89	6,71
Плановый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт·ч	322 462,30				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт·ч	31 787,25				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим		9,86				

электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха", класс по ОКВЭД 2 – 35).

4.1.1. Структура имущества и источники его формирования

Таблица №9

Показатель	Значение показателя					Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.4-гр.2)	± % ((гр.4-гр.2) : гр.2)
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)		
1	2	3	4	5	6	7	8
Актив							
1. Внеоборотные активы	13 438 770	14 856 498	20 568 912	59,3	67,7	+7 130 142	+53,1
в том числе: основные средства	12 955 782	14 558 529	20 224 794	57,2	66,6	+7 269 012	+56,1
нематериальные активы	1 724	1 676	1 628	<0,1	<0,1	-96	-5,6
2. Оборотные, всего	9 214 331	8 534 167	9 810 146	40,7	32,3	+595 815	+6,5
в том числе: запасы	960 556	921 598	1 300 020	4,2	4,3	+339 464	+35,3
дебиторская задолженность	3 458 700	3 635 930	5 092 610	15,3	16,8	+1 633 910	+47,2
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	3 279 167	2 716 904	1 824 377	14,5	6	-1 454 790	-44,4
Пассив							
1. Собственный капитал	11 435 743	13 729 791	13 649 245	50,5	44,9	+2 213 502	+19,4
2. Долгосрочные обязательства, всего	534 877	831 712	752 392	2,4	2,5	+217 515	+40,7
в том числе: заемные средства	—	—	—	—	—	—	—
3. Краткосрочные обязательства*, всего	10 682 481	8 829 162	15 977 421	47,2	52,6	+5 294 940	+49,6
в том числе: заемные средства	—	—	—	—	—	—	—
Валюта баланса	22 653 101	23 390 665	30 379 058	100	100	+7 725 957	+34,1

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

Из представленных в первой части таблицы данных видно, что на 31.12.2023 в активах организации доля текущих активов составляет одну треть, а внеоборотных средств, соответственно, две третьих. Активы организации за весь период увеличились на 7 725 957 тыс. руб. (на 34,1%). Отмечая рост активов, необходимо учесть, что собственный капитал

увеличился в меньшей степени – на 19,4%. Отстающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов является негативным показателем.

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

- основные средства – 7 269 012 тыс. руб. (77,9%)
- дебиторская задолженность – 1 633 910 тыс. руб. (17,5%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- кредиторская задолженность – 4 940 551 тыс. руб. (63,9%)
- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 2 098 742 тыс. руб. (27,2%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "денежные средства и денежные эквиваленты" в активе (-1 454 790 тыс. руб.).

На последний день анализируемого периода собственный капитал организации составил 13 649 245,0 тыс. руб., при том что на 31 декабря 2021 г. собственный капитал организации равнялся 11 435 743,0 тыс. руб. (имело место изменение +2 213 502,0 тыс. руб.).

4.1.2. Оценка стоимости чистых активов организации

Таблица №10

Показатель	Значение показателя					Изменение	
	в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.4-гр.2)	± % ((гр.4-гр.2) : гр.2)
	31.12.2021 1	31.12.2022 2	31.12.2023 3	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)		
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Чистые активы	11 435 743	13 729 791	13 649 245	50,5	44,9	+2 213 502	+19,4
2. Уставный капитал	10 530 723	10 530 723	10 530 723	46,5	34,7	—	—
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	905 020	3 199 068	3 118 522	4	10,3	+2 213 502	+3,4 раза

Чистые активы организации по состоянию на 31.12.2023 превышают уставный капитал на 29,6%. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Более того, определив текущее состояние показателя, необходимо отметить увеличение чистых активов на 19,4% за весь анализируемый период. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.

4.1.3. Основные показатели финансовой устойчивости организации

Таблица №11

Показатель	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент автономии	0,5	0,59	0,45	-0,05	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 0,5 и более (оптимальное 0,6-0,75).
2. Коэффициент финансового левериджа	0,98	0,7	1,23	+0,25	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: не более 1 (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,22	-0,13	-0,71	-0,49	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: не менее 0,1.
4. Индекс постоянного актива	1,18	1,08	1,51	+0,33	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,53	0,62	0,47	-0,06	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: 0,75 и более.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	-0,18	-0,08	-0,51	-0,33	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,41	0,36	0,32	-0,09	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,36	0,32	0,19	-0,17	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	-2,09	-1,22	-5,32	-3,23	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более.

10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,95	0,91	0,96	+0,01	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.
---	------	------	------	-------	--

Коэффициент автономии организации на 31.12.2023 составил 0,45. Полученное значение свидетельствует о ее значительной зависимости от кредиторов по причине недостатка собственного капитала. За весь анализируемый период коэффициент автономии явно снизился (-0,05).

На 31.12.2023 коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами составил -0,71. За весь анализируемый период коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами очень сильно снизился на 0,49. На 31 декабря 2023 г. значение коэффициента является крайне негативным. В течение всего рассматриваемого периода коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами сохранял значение, не соответствующее нормативному.

В течение анализируемого периода (с 31.12.2021 по 31.12.2023) отмечено заметное снижение коэффициента покрытия инвестиций до 0,47 (-0,06). Значение коэффициента на последний день анализируемого периода значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 47%).

По состоянию на 31.12.2023 коэффициент обеспеченности материальных запасов составил -5,32. В течение анализируемого периода коэффициент обеспеченности материальных запасов стремительно снизился (-3,23). Коэффициент сохранял значение, не соответствующее нормативному, в течение всего проанализированного периода. По состоянию на 31.12.2023 значение коэффициента обеспеченности материальных запасов является крайне негативным.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что величина краткосрочной кредиторской задолженности организации значительно превосходит величину долгосрочной задолженности (95,5% и 4,5% соответственно). При этом за анализируемый период (31.12.21–31.12.23) доля долгосрочной задолженности фактически не изменилась.

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

Таблица №12

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*		
	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2023)	на 31.12.2021	на 31.12.2022	на 31.12.2023
1	2	3	4	5	6
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-2 003 027	-6 919 667	-2 963 583	-2 048 305	-8 219 687

СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-1 468 150	-6 167 275	-2 428 706	-1 216 593	-7 467 295
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	-1 468 150	-6 167 275	-2 428 706	-1 216 593	-7 467 295

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

Поскольку на 31.12.2023 наблюдается недостаток собственных оборотных средств, рассчитанных по всем трем вариантам, финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неудовлетворительное. При этом нужно обратить внимание, что все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период ухудшили свои значения.

4.1.5. Расчет коэффициентов ликвидности

Таблица №13

Показатель ликвидности	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2023		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,86	0,97	0,61	-0,25	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: 1,7 и более.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,63	0,72	0,43	-0,2	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,31	0,31	0,11	-0,2	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: не менее 0,2.

На последний день анализируемого периода (31.12.2023) значение коэффициента текущей ликвидности (0,61) не соответствует норме. Более того следует отметить отрицательную динамику показателя – в течение анализируемого периода коэффициент снизился на -0,25.

Значение коэффициента быстрой (промежуточной) ликвидности также не соответствует норме – 0,43 при норме 1. Это означает, что у "Оборонэнерго" недостаточно активов, которые можно в сжатые сроки перевести в денежные средства, чтобы погасить краткосрочную кредиторскую задолженность. Коэффициент быстрой ликвидности в течение всего анализируемого периода не укладывался в установленный норматив.

Коэффициент абсолютной ликвидности, как и два другие коэффициента, имеет значение ниже нормы (0,11). Более того следует отметить отрицательную динамику показателя – в течение анализируемого периода коэффициент снизился на -0,2.

4.1.6. Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения

Таблица №14

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 платеж. средств (тыс. руб., (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
A1. Высоколиквидные активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	1 824 377	-44,4	≥	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	14 725 532	+50,5	-12 901 155
A2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	5 092 610	+47,2	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	1 251 889	+39,5	+3 840 721
A3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	2 893 159	+16,8	≥	П3. Долгосрочные обязательства	752 392	+40,7	+2 140 767
A4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	20 568 912	+53,1	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	13 649 245	+19,4	+6 919 667

Из четырех соотношений, характеризующих соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения, выполняется два. У организации не имеется достаточно высоколиквидных активов для погашения наиболее срочных обязательств (разница составляет 12 901 155 тыс. руб.). В соответствии с принципами оптимальной структуры активов по степени ликвидности, краткосрочной дебиторской задолженности должно быть достаточно для покрытия среднесрочных обязательств (П2). В данном случае у организации достаточно быстрореализуемых активов для полного погашения среднесрочных обязательств (больше в 4,1 раза).

4.1.7. Обзор результатов деятельности организации

Таблица №15

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Средне- годовая величина, тыс. руб.
	2022 г.	2023 г.	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
I	2	3	4	5	6
1. Выручка	13 640 416	12 609 271	-1 031 145	-7,6	13 124 844
2. Расходы по обычным видам деятельности	10 981 688	12 586 697	+1 605 009	+14,6	11 784 193
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	2 658 728	22 574	-2 636 154	-99,2	1 340 651
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	157 405	53 546	-103 859	-66	105 476
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	2 816 133	76 120	-2 740 013	-97,3	1 446 127
6. Проценты к уплате	2 225	7 800	+5 575	+3,5 раза	5 013
7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее	-519 475	-61 884	+457 591	↑	-290 680
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	2 294 433	6 436	-2 287 997	-99,7	1 150 435
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	2 294 433	6 436	-2 287 997	-99,7	1 150 435
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	2 294 010	-195 268	x	x	x

Годовая выручка за весь анализируемый период ощутимо снизилась до 12 609 271 тыс. руб. (на 1 031 145 тыс. руб., или на 7,6%).

Значение прибыли от продаж за период 01.01–31.12.2023 составило 22 574 тыс. руб. Наблюдалось весьма значительное снижение финансового результата от продаж за рассматриваемый период (с 31.12.2021 по 31.12.2023) – на 2 636 154 тыс. руб., или на 99,2%.

Изучая расходы по обычным видам деятельности, следует отметить, что организация учитывала общехозяйственные (управленческие) расходы в качестве условно-постоянных, относя их по итогам отчетного периода на реализованные товары (работы, услуги).

4.1.8. Анализ рентабельности

Таблица №16

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2022 г.	2023 г.	коп., (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)
I	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 4% и более.	19,5	0,2	-19,3	-99,1
2. Рентабельность продаж по EBIT (величина прибыли от	20,6	0,6	-20	-97,1

продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).				
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 1% и более.	16,8	0,1	-16,7	-99,7
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	24,2	0,2	-24	-99,3
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: не менее 1,5.	1 265,7	9,8	-1 255,9	-99,2

Все три показателя рентабельности за 2023 год, приведенные в таблице, имеют положительные значения, поскольку организацией получена как прибыль от продаж, так и в целом прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за данный период.

За 2023 год организация по обычным видам деятельности получила прибыль в размере 0,2 копеек с каждого рубля выручки от реализации. Тем не менее, имеет место отрицательная динамика рентабельности продаж по сравнению с данным показателем за 2022 год (-19,3 коп.).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (EBIT) к выручке организации, за период с 01.01.2023 по 31.12.2023 составил 0,6%. То есть в каждом рубле выручки "Оборонэнерго" содержалось 0,6 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

Далее в таблице представлены три основные показателя, характеризующие рентабельность использования вложенного в предпринимательскую деятельность капитала.

Таблица 17

Показатель рентабельности	Значение показателя, %		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет показателя
	2022 г.	2023 г.		
1	2	3	4	5
Рентабельность собственного капитала (ROE)	18,2	<0,1	-18,2	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 9%.
Рентабельность активов (ROA)	10	<0,1	-10	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	21,2	0,5	-20,7	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (EBIT) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	18,1	0,1	-18	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.
<i>Справочно:</i> Фондоотдача, коэфф.	1	0,7	-0,3	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.

За последний год каждый рубль собственного капитала "Оборонэнерго" обеспечил чистую прибыль в размере <0,001 руб. Рентабельность собственного капитала за анализируемый период (с 31.12.2021 по 31.12.2023) уменьшилась на 18,2%. За 2023 год значение рентабельности собственного капитала не соответствует нормативному значению.

Рентабельность активов за последний год имела значение, близкое к нулевому. Имело место весьма значительное падение рентабельности активов за последний год по сравнению с данными за 2022 год – на 10%.

4.1.9. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

Далее в таблице рассчитаны показатели оборачиваемости ряда активов, характеризующие скорость возврата авансированных на осуществление предпринимательской деятельности денежных средств, а также показатель оборачиваемости кредиторской задолженности при расчетах с поставщиками и подрядчиками.

Таблица №18

Показатель оборачиваемости	Значение в днях		Коэфф. 2022 г.	Коэфф. 2023 г.	Изменение, дн. (гр.3 - гр.2)
	2022 г.	2023 г.			
1	2	3	4	5	6
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднедневной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.)	237	266	1,5	1,4	+29
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднедневной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: 8 и менее дн.)	31	32	11,7	11,3	+1
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 78 и менее дн.)	95	126	3,8	2,9	+31
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднедневной выручке)	236	327	1,5	1,1	+91
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: 205 и менее дн.)	616	778	0,6	0,5	+162
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднедневной выручке)	337	396	1,1	0,9	+59

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

Данные об оборачиваемости активов в среднем за весь рассматриваемый период свидетельствуют о том, что акционерное общество получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 697 календарных дней. О размере материально-производственных запасов можно судить по следующему соотношению: в среднем требуется 32 дня, чтобы расходы по обычным видам деятельности составили величину среднегодового остатка запасов.

4.1.10 Факторный анализ рентабельности собственного капитала

Рентабельность собственного капитала за последний год составила 18,2%. Рентабельность собственного капитала за весь анализируемый период выросла на 18,2%. Рассмотрим, какие факторы повлияли на изменение отдачи от собственного капитала. Проведем факторный анализ по формуле Дюпона:

$$\text{Рентабельность собственного капитала} = \frac{\text{Чистая прибыль (ЧП)}}{\text{Собственный капитал (СК)}} = \frac{\text{ЧП}}{\text{Выручка}} \times \frac{\text{Выручка}}{\text{Активы}} \times \frac{\text{Активы}}{\text{СК}}$$

В данной формуле рентабельность собственного капитала представлена в виде произведения трех факторов: рентабельности продаж по чистой прибыли, оборачиваемости активов и показателя, характеризующего долю собственного капитала. В следующей таблице представлено влияние каждого из указанных факторов, рассчитанное методом цепных подстановок.

Таблица 19

Фактор	Изменение рентабельности собственного капитала, сравнение двух периодов: 2023 г. и 2022 г.
Уменьшение рентабельности деятельности продаж (по чистой прибыли)	-18,18
Уменьшение оборачиваемости активов	-0,01
Снижение доли собственного капитала	--
Итого изменение рентабельности собственного капитала, выраженной в %	-18,19

4.1.11. Выводы по результатам анализа

Ниже по качественному признаку обобщены важнейшие показатели финансового положения и результаты деятельности АО "Оборонэнерго" за весь рассматриваемый период.

Только один показатель имеет *исключительно хорошее* значение – чистые активы превышают уставный капитал, к тому же они увеличились за анализируемый период.

Положительно результаты деятельности организации характеризует следующий показатель – чистая прибыль за последний год составила 6 436 тыс. руб.

Показателем, имеющим значение *на границе норматива*, является следующий – за последний год получена прибыль от продаж (22 574 тыс. руб.), однако наблюдалась ее отрицательная динамика по сравнению с предшествующим годом (-2 636 154 тыс. руб.).

Среди показателей, *неудовлетворительно характеризующих* финансовое положение и результаты деятельности "Оборонэнерго", можно выделить следующие:

- низкая величина собственного капитала относительно общей величины активов (45%);
- коэффициент абсолютной ликвидности ниже нормального значения;
- недостаточная рентабельность активов (<0,1% за последний год);
- значительная отрицательная динамика прибыльности продаж (-19,3 процентных пункта от рентабельности за 2022 год равной 19,5%);
- отрицательная динамика собственного капитала относительно общего изменения активов организации;
- не соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения;
- значительная отрицательная динамика прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕВИТ) на рубль выручки организации (-20 коп. от данного показателя рентабельности за период с 01.01.2022 по 31.12.2022).

Показатели финансового положения "Оборонэнерго", имеющие критические значения:

- на 31.12.2023 значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами является крайне неудовлетворительным (-0,71);
- существенно ниже нормы коэффициент текущей (общей) ликвидности;
- коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности существенно ниже нормального значения;
- коэффициент покрытия инвестиций значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 47% (нормальное значение: 75% и более);
- крайне неустойчивое финансовое положение по величине собственных оборотных средств.

4.2. Анализ основных технико-экономических показателей Общества по оказанию услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области

В таблице представлены основные финансово-экономические показатели по передаче электрической энергии.

Таблица №20

№ п/ п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		2022 год		2023 год	
			План	Факт, определе но ЛенРТК	План	Факт, определен о ЛенРТК	План	Факт, определен о ЛенРТК
1	2	3	6	7	8	9	8	9
1.	Необходимая валовая выручка по передаче электроэнергии	млн. руб.	300.60	314,17	289,46	301,59	382,03	387,53
2.	Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВтч	316,44	328,45	302,37	331,07	314,77	317,53
3.	Потери электроэнергии (относительные)	%	10,10	9,01	10,10	8,90	10,10	9,86
4.	Цена покупки потерь (без снятия стоимости нагрузочных потерь)	руб./МВтч	3109,07	3175,73	3122,92	3083,7000	3320,60	3432,6500
5.	Потери электроэнергии (абсолютные)	млн. кВтч	31,96	29,59	30,5391	29,457	31,793	31,3008
6.	Затраты на покупку электроэнергии, приобретаемую в целях компенсации потерь	млн. руб.	99,37	93,99	95,37	90,84	105,57	107,45
7.	Объем условных единиц	у.е.	11054,63	11368,96	11335,92	11631,77	11853,30	11813,33
8.	Средний одноставочный тариф на передачу электроэнергии (п.1/п.2)	руб./кВтч	0,94997	0,95652	0,95732	0,91095	1,21368	1,22046

Фактический объем передачи электроэнергии потребителям Ленинградской области в 2023 году составил 317,53 млн.кВт.ч., что выше плановых значений на 2,76 млн.кВт.ч (на 0,88%) и ниже фактических значений за 2022 год на 13,54 млн.кВт.ч (4,09%).

Фактическая выручка по передаче электроэнергии на территории Ленинградской области в 2023 году составила 387,53 млн.руб., что выше планового показателя на 5,5 млн.руб. (на 1,44%) и выше факта 2022 года на 85,94 млн.руб. (28,5%).

Фактические потери в 2023 году ниже нормативных потерь на 0,24%.

Раздел 5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность

Расходами по обычным видам деятельности Общество признает:

- расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии;
- расходы, связанные с оказанием услуг (выполнением работ) по Государственным контрактам (в разрезе каждого контракта (предмета контракта), видов услуг (работ), выполняемых по контракту);
- расходы, связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств;
- расходы, связанные с оказанием услуг по производству и передаче тепловой энергии;
- расходы, связанные с оказанием прочих производственных услуг.

При формировании расходов Общество обеспечивает их деление на прямые и косвенные расходы.

К прямым расходам относятся расходы, имеющие непосредственное отношение к конкретному объекту учета затрат (материалы и запасные части, заработная плата производственных рабочих, амортизация основных средств, услуги сторонних организаций и прочие), могут быть прямо на него отнесены, и их прямое отнесение экономически целесообразно.

К косвенным (накладным) расходам относятся расходы, имеющие отношение к объекту учета затрат (расходы на содержание персонала, не относящегося к производственному персоналу, содержание зданий, сооружений оборудования, инвентаря, амортизация основных средств, расходы на охрану труда и прочие), но их невозможно или экономически нецелесообразно прямо отнести к конкретному объекту учета.

Затраты, понесенные Обществом при оказании услуг (работ), вне зависимости от их деления на прямые и косвенные, признаются расходами в полном объеме, в т. ч. по:

- оказанию услуг по передаче электроэнергии;

- услугам, оказываемым в рамках исполнения Государственных контрактов на обслуживание объектов электросетевого хозяйства;
- услугам по технологическому присоединению;
- производству и передаче тепловой энергии;
- прочим услугам.

Расходы, связанные с выполнением Обществом работ (в том числе, в рамках исполнения Государственных контрактов по установке приборов учета), на конец каждого отчетного периода могут формировать остатки по незавершенному производству.

Оценка незавершенного производства в Обществе осуществляется в сумме прямых затрат на выполнение работ, не законченных изготовлением или законченных, но не сданных заказчику на отчетную дату. Перечень прямых расходов включает в себя:

- материальные расходы;
- заработная плата и начисленные на нее обязательные страховые взносы работников, непосредственно выполняющих работы;
- стоимость субподрядных работ, непосредственно связанных с выполняемыми работами;
- прочие прямые расходы, имеющие непосредственное отношение к объекту учета затрат.

Общество подразделяет расходы по обычным видам деятельности отчетного периода на:

- производственные (счет 20). Учет на счете 20 организуется по субсчетам в разрезе номенклатурных групп, статей учета затрат и подразделений;
- общепроизводственные (счет 25). Учет на счете 25 ведется в разрезе статей учета затрат и подразделений;
- общехозяйственные (счет 26) Учет на счете 26 ведется в разрезе статей учета затрат и подразделений.

Счет 20 «Основное производство» включает в себя прямые расходы, связанные с основными видами деятельности Общества. На данном счете аккумулируются затраты производственных подразделений Общества, непосредственно связанные с выполнением работ (оказанием услуг) в субъекте Российской Федерации, а также затраты на содержание руководства районов электрических сетей, электросетевых участков, производственных участков, производственных групп.

Счет 20 «Основное производство» имеет два основных субсчета:

Субсчет 20.01.1 «Основное производство»;

Субсчет 20.01.1 «Основное производство» предназначен для аккумуляции производственных расходов, которые имеют непосредственное отношение к определенному виду деятельности в субъекте Российской Федерации.

Субсчет 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)».

До 01 февраля 2021 г.:

Субсчет 20.03.1 «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые относятся к определенному подразделению Общества, но подлежат распределению между видами деятельности «услуги по передаче электрической энергии» и «услуги по государственному контракту».

Распределение основных производственных расходов, сформированных на счете 20.03.1, производится по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Субсчет 20.03.2 «Основное производство (распределяемые затраты РЭС)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые невозможно отнести к определенному подразделению и виду деятельности.

Данные расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации.

Для каждого места их возникновения (подразделения РЭС) распределение производится пропорционально расходам по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03.1 «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)».

Субсчет 20.03.3 «Основное производство (прямые затраты РЭС)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые относятся к одному из видов деятельности, но распределяются по подразделениям РЭС.

Данные расходы распределяются на счет 20.01.1 пропорционально расходам по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03.1. «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)» по аналогичному виду деятельности.

Сформированные на счете 20 «Основное производство» суммы фактической себестоимости произведенной продукции (выполненных работ и оказанных услуг) списываются в дебет счета 90.02 «Себестоимость продаж».

С 01 февраля 2021 г.:

Субсчет 20.03.3 «Основное производство (прямые затраты РЭС)» является промежуточным бухгалтерским субсчетом, на котором собираются затраты основного производства, которые относятся к одному из видов деятельности, но распределяются по подразделениям РЭС.

Данные расходы распределяются на счет 20.01.1 пропорционально расходам по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство».

Сформированные на счете 20 «Основное производство» суммы фактической себестоимости произведенной продукции (выполненных работ и оказанных услуг) списываются в дебет счета 90.02 «Себестоимость продаж».

Счет 25 «Общепроизводственные расходы» используется для учета информации о расходах на содержание аппарата управления филиала, а также производственных расходов, подлежащих распределению между всеми обособленными подразделениями филиала.

Счет 25 «Общепроизводственные расходы» имеет два основных субсчета:

Субсчет 25.01 «Общепроизводственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)»;

Субсчет 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые».

В случае, если аппарат управления филиала несет расходы по определенному виду деятельности, то данные затраты аккумулируются непосредственно на субсчете 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые» по номенклатурной группе, соответствующей виду деятельности, по которому произведены расходы.

Информация об общепроизводственных расходах формируется в разрезе статей затрат и подразделений.

Ежемесячно накопленные расходы субсчета 25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые» и субсчета 25.01 «Общепроизводственные расходы списываются на счет учета затрат по основному производству (счет 20.01.1 «Основное производство») в следующем порядке:

Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения
	Вид деятельности	Субъект РФ	
25.01 «Общепроизводственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)»	распределение	распределение	Расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности и подразделениям пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда», сформированным в разрезе номенклатурных групп на счете 20.01.1 «Основное производство», с учетом распределенных расходов ФОТ по счету 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)» и расходов ФОТ по видам деятельности по счету 25.04

Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения
	Вид деятельности	Субъект РФ	
			«Общепроизводственные расходы не распределяемые»
25.04 «Общепроизводственные расходы не распределяемые»	определен	распределение	Расходы распределяются на счет 20.01.1 по подразделениям (субъектам РФ) в прямом соответствии с номенклатурной группой, пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда», сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)». По виду деятельности «Технологическое присоединение», в случае отсутствия в производственных подразделениях филиала (РЭС, ПУ) расходов по виду затрат «Оплата труда» на счете 20.01.1, расходы распределяются пропорционально выручке по виду деятельности «Технологическое присоединение», сформированной на счете 90.01 «Выручка»

Счет 26 «Общехозяйственные расходы» используется для учета расходов центрального аппарата управления Общества, обеспечивающего функционирование Общества как целостного хозяйствующего субъекта. Информация об общехозяйственных расходах формируется в разрезе статей затрат и подразделений. Общехозяйственные расходы признаются управленческими расходами.

Счет 26 «Общехозяйственные расходы» имеет два основных субсчета:

- субсчет 26.01 «Общехозяйственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)»;
- субсчет 26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые».

В случае, если центральный аппарат управления несет расходы по определенному виду деятельности, то данные затраты аккумулируются непосредственно на субсчете 26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые».

Ежемесячно накопленные расходы по субсчету 26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые» и субсчету 26.01 «Общехозяйственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)» списываются в дебет счета 90.08.1 «Управленческие расходы» в следующем порядке:

Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения
	Вид деятельности	Субъект РФ	
26.01 Общехозяйственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)	распределение	распределение	Расходы распределяются на счет 90.08 «Управленческие расходы» по номенклатурным группам и субъектам РФ пропорционально доле выручки каждого субъекта РФ в разрезе видов деятельности (с учетом исключения из выручки по номенклатурной группе «Передача э/э» расходов по статьям «Услуги сетевых компаний по передаче э/э» и «Покупная эл/энергия на компенсацию нормативных потерь», сформированных на счете 20.01 «Основное производство») в общем объеме выручки, сформированной на счете 90.01 «Выручка» (с учетом исключения из выручки по номенклатурной группе «Передача э/э» общих расходов по статьям «Услуги сетевых компаний по передаче э/э» и «Покупная эл/энергия на компенсацию нормативных потерь», сформированных на счете 20.01 «Основное производство»), по каждому виду деятельности.

Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения
	Вид деятельности	Субъект РФ	
26.04 «Общехозяйственные расходы не распределяемые»	определен	распределение	Расходы распределяются на счет 90.08 «Управленческие расходы» по субъектам РФ пропорционально выручке, сформированной на счете 90.01 «Выручка» (с учетом исключения из выручки по номенклатурной группе «Передача э/э» расходов по статьям «Услуги сетевых компаний по передаче э/э» и «Покупная эл/энергия на компенсацию нормативных потерь», сформированных на счете 20.01 «Основное производство») в прямом соответствии с номенклатурной группой. В случае отсутствия в Обществе за отчетный период (месяц) выручки по виду деятельности «Государственный контракт», сформированной на счете 90.01 «Выручка», расходы по подразделениям (субъектам РФ) распределяются на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в прямом соответствии с данной номенклатурной группой.

5.1 Корректировка НВВ на 2025 год исходя из получения факта за 2023 год

Для Общества 2023 год является 4-ым годом третьего долгосрочного периода регулирования 2019-2024 годы.

Приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 (начало действия документа 15.10.2023) внесены изменения в Методические указания № 98-э.

Корректировка НВВ на 2025 год исходя из получения факта за 2023 год определяется в соответствии с формулой:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PR_i + \Delta HP_i + \Delta U_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔPR_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год $i-2$ является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;
(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔHP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔU_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений

некоторых актов Правительства Российской Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения,

ΔHVB_i - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

(абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17; в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию определяемая в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний;

(в ред. Приказов ФАС России от 01.09.2020 N 804/20, от 20.07.2023 N 485/23)

5.1.1 Корректировка подконтрольных расходов

В соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний 98-э (п. 11(1) введен Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 485/23) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{инд i-2}^{\phi} - K_{инд i-2}), \quad (9.6),$$

где:

PP_{i-3} - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{инд i-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{инд i-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$, определенный в соответствии с формулой (9.4) Методических указаний;

$$K_{инд i-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), \quad (9.7),$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{\pi} \times \frac{уеф_{i-2}^{\phi} - уеф_{i-3}^{\phi}}{уеф_{i-3}^{\phi}}, \quad (9.8),$$

где:

$уе_{i-2}^{\phi}$, $уе_{i-3}^{\phi}$ - фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -м и $(i-3)$ -м годах долгосрочного периода

регулирования, которое определяется с учетом фактического количества активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой. В случае, если $i-3$ является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то в качестве показателя $УЕ_{i-3}^{\Phi}$ используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов;

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

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

I_{i-2}^{Φ} - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

$ИКА_{i-2}^{\Phi}$ - фактический индекс изменения количества активов в году $i-2$ в процентах.

Плановая величина подконтрольных расходов, учтенная в НВВ при регулировании тарифов на 2023 год, составила 111 035,49 тыс.руб.

Обществом представлен расчет фактической среднегодовой величины условных единиц за 2023 год:

Таблица №21

Месяц	Количество ЭСХ в УЕ за 2023 год		
	на начало месяца	изменения	на конец месяца
январь	11 759,77	0,35	11 760,12
	11 760,12	0,62	11 760,74
	11 760,74	0,05	11 760,80
	11 760,80	0,12	11 760,92
	11 760,92	0,08	11 760,99
	11 760,99	0,23	11 761,22
	11 761,22	0,54	11 761,76
февраль	11 761,76	-4,05	11 757,71
	11 757,71	4,24	11 761,94
	11 761,94	2,69	11 764,63
	11 764,63	0,39	11 765,02
	11 765,02	0,06	11 765,08

	11 765,08	0,10	11 765,19
	11 765,19	0,23	11 765,41
	11 765,41	0,23	11 765,64
	11 765,64	0,78	11 766,42
	11 766,42	0,05	11 766,47
март	11 766,47	34,48	11 800,95
	11 800,95	0,83	11 801,78
апрель	11 801,78	16,89	11 818,67
	11 818,67	7,73	11 826,40
	11 826,40	0,49	11 826,89
май	11 826,89	0,00	11 826,89
июнь	11 826,89	2,51	11 829,40
июль	11 829,40	0,00	11 829,40
август	11 829,40	0,00	11 829,40
сентябрь	11 829,40	0,00	11 829,40
октябрь	11 829,40	0,00	11 829,40
ноябрь	11 829,40	0,00	11 829,40
декабрь	11 829,40	16,74	11 846,14
	11 846,14	7,16	11 853,30
Среднегодовое количество	11 813,33		

Экспертами ЛенРТК произведен расчет корректировки подконтрольных расходов за 2023 год, который представлен в следующей таблице.

Таблица №22

Показатели	Ед. изм.	2022 год	2023 год план	2023 год факт
Индекс потребительских цен 2023 г.	%		6,00%	5,90%
Индекс эффективности подконтрольных расходов (X)	%		2,00%	2,00%
Количество условных единиц (УЕ), план	у.е.		11 760,35	
Количество условных единиц (УЕ), факт	у.е.	11 631,77		11 813,33
Индекс эластичности расходов по активам	%	75,00%	75,00%	75,00%
индекс изменения количества активов в году 2023	%			1,171%
Коэффициент индексации Кинд 2023			1,0679705	1,0499696

Кинді-2 (факт)-Кинді-2 (план)				-0,0180009
Подконтрольные расходы, план	тыс.руб.		111 035,49	
Подконтрольные расходы, факт	тыс.руб.	113 725,01		108 988,34
Корректировка подконтрольных расходов 2023 г	тыс.руб.			-2 047,15

Таким образом, величина корректировки подконтрольных расходов по факту за 2023 год составляет 2 047,15 тыс. руб., со знаком «минус».

Фактическая величина подконтрольных расходов за 2023 год составила 108 988,34 тыс. руб., в том числе:

Таблица № 23

Статьи расходов		Б	План 2023 год (учтено ЛенРТК)	Факт 2023 года (предложено АО "Оборонэнерго")	Факт 2023 год (учтено ЛенРТК)	
Расчет подконтрольных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	1.1	19 024,50	16 966,48	18 673,75
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1.1.1	14 828,25	12 570,12	14 554,86
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	1.1.2	4 196,25	4 396,36	4 118,89
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1.2	68 596,28	91 164,97	67 331,57
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3	19 687,64	7 981,97	19 324,66
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	12 928,03	1 650,60	12 689,67
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	2 752,09	1 840,04	2 701,35
	Услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	489,73	538,16	480,70
	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	1.3.2.2	420,40	188,09	412,65
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	1.3.2.3	32,34	125,10	31,75
	Расходы на юридические услуги	тыс.руб	1.3.2.4	0,00	0,00	0,00
	Расходы на информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	1 391,50	363,28	1 365,85
	Расходы на консультационные и аудиторские услуги	тыс.руб	1.3.2.6	37,78	23,43	37,09
	Расходы на техинвентаризацию и гос. регистрацию	тыс.руб	1.3.2.7	380,33	525,10	373,31
	Расходы на сертификацию	тыс.руб	1.3.2.8	0,00		0,00
	Транспортные услуги	тыс.руб	1.3.2.9	0,00	76,88	0,00
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1.3.3	2 194,36	1 997,55	2 153,90
	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.4	475,24	271,20	466,48
	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.5	253,49	238,79	248,81
	Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.5	185,20	109,28	181,79
	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб	1.3.6	0,00	0,00	0,00
	Содержание управляющей компании	тыс.руб	1.3.7	0,00		0,00

Другие прочие расходы	тыс.руб	1.3.8	899,23	1 874,51	882,65
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	1.4	0,00		0,00
Внереализационные расходы	тыс.руб	1.5.	34,33	51,25	33,69
Расходы на услуги банков	тыс.руб	1.5.1	34,33	51,25	33,69
% за пользование кредитом	тыс.руб	1.5.2	0,00	0,00	0,00
Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб	1.5.3	0,00	0,00	0,00
Прочие внереализационные расходы	тыс.руб	1.5.4	0,00	0,00	0,00
Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.	тыс.руб	1.6	3 692,74	4 345,99	3 624,66
Дивиденды	тыс.руб	1.6.1	0,00	0,00	0,00
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб	1.6.2	3 666,04	4 345,99	3 598,45
Резервный фонд	тыс.руб	1.6.3	0,00	0,00	0,00
Прочие подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1.6.4	26,70	0,00	26,21
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб		111 035,49	120 510,66	108 988,34

5.2. Расчет корректировки неподконтрольных расходов

При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2023 год в составе НВВ экспертами ЛенРТК были учтены неподконтрольные расходы в сумме 124 186,54 тыс.руб.

Согласно предложению Общества, фактические неподконтрольные расходы за 2023 год составили 142099,43 тыс.руб.

Таблица №24

№ п/п	Статьи расходов	ед.изм.	2023 год учтено регулирующим органом	2023 год, факт (Отчет Общества)
1	2	3	4	5
1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	921,59	945,53
2.	Теплоэнергия	тыс.руб	395,50	431,56
3.	Аренда всего, в том числе	тыс.руб	2 043,20	1 970,72
3.1.	аренда земельного участка под объектами ЭСХ	тыс.руб	27,91	29,31
3.2.	аренда офиса		2 015,29	1 941,41
3.3.	прочая аренда		0,00	0,00
4.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	4 191,29	4 285,85
4.1.	плата за землю	тыс.руб	0,00	18,92
4.2.	налог на имущество	тыс.руб	4 053,25	4 079,44
4.3.	транспортный налог	тыс.руб	106,74	146,17
4.4.	прочие налоги и сборы	тыс.руб	31,30	41,32
5.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб	19 982,10	27 109,96

6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	6 988,85	13 940,74
6.1	электрическая энергия на ПХН	тыс.руб	4 293,85	4 722,63
6.2	расходы на УУ	тыс.руб	2 475,00	9 218,11
6.3	прочие	тыс.руб	220,00	0,00
7.	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00
8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	38 912,22	19 628,64
9.	Амортизация ОС	тыс.руб	30 451,79	51 700,71
10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	20 300,00	19 846,28
11.	Прочие внереализационные расходы	тыс.руб	0,00	2 239,44
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	124 186,54	142 099,43

В целях расчета корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2023 год экспертами ЛенРТК выполнен анализ фактических неподконтрольных расходов с учетом абзаца 2 пункта 5 Основ ценообразования «При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов». Расходы по статьям «Амортизация», и «Прибыль на капитальные вложения», учтенные в тарифах на 2023 год являются инвестиционными ресурсами для реализации инвестиционных проектов инвестиционной программы, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 05.12.2019 № 94 «Об утверждении инвестиционной программы филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2020-2024 гг.» (в ред. Распоряжения комитета по ТЭК от 31.10.2023 № 78) и рассматриваются с учетом корректировки НБВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022-2023 год (в разделе 5.5. настоящего экспертного заключения).

Плановые неподконтрольные расходы без учета расходов по статьям Амортизация» и «Прибыль на капитальные вложения» определены ЛенРТК на 2023 год в сумме 74 434,75 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев представленную Обществом отчетную информацию по статьям неподконтрольных расходов за 2023 год, определили величину фактических неподконтрольных расходов без учета расходов по статьям Амортизация» и «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования» за 2023 год в сумме 58 566,82 тыс.руб.

Анализ фактических неподконтрольных расходов представлен в таблице

Таблица №25

№ п/п	Статьи расходов	ед.изм.	План 2023 год (определен о регулирующим органом)	2023 год, факт (Отчет Общества)	2023 год, факт (Принято ЛенРТК)	Отклонение от предложения Общества (ст.6-ст.5)	Отклонение от плана (гр.6-гр.4)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Оплата услуг ОАО	тыс.руб	921,59	945,53	945,53	0,00	23,94

	"ФСК ЕЭС"						
2.	Теплоэнергия	тыс.руб	395,50	431,56	396,65	-34,91	1,15
3.	Аренда всего, в том числе	тыс.руб	2 043,20	1 970,72	1 970,72	0,00	-72,48
3.1.	аренда земельного участка под объектами ЭСХ	тыс.руб	27,91	29,31	29,31	0,00	1,40
3.2.	аренда офиса		2 015,29	1 941,41	1 941,41	0,00	-73,88
3.3.	прочая аренда		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	4 191,29	4 285,85	4 285,85	0,00	94,56
4.1.	плата за землю	тыс.руб	0,00	18,92	18,92	0,00	18,92
4.2.	налог на имущество	тыс.руб	4 053,25	4 079,44	4 079,44	0,00	26,19
4.3.	транспортный налог	тыс.руб	106,74	146,17	146,17	0,00	39,43
4.4.	прочие налоги и сборы	тыс.руб	31,30	41,32	41,32	0,00	10,02
5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	19 982,10	27 109,96	20 024,41	-7 085,55	42,31
6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	6 988,85	13 940,74	13 931,45	-9,29	6 942,60
6.1	электрическая энергия на ПХН	тыс.руб	4 293,85	4 722,63	4 720,19	-2,44	426,34
6.2	расходы на УУ	тыс.руб	2 475,00	9 218,11	9 211,26	-6,85	6 736,26
6.3	прочие	тыс.руб	220,00	0,00	0,00	0,00	-220,00
7.	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	38 912,22	19 628,64	17 012,21	-2 616,43	-21 900,01
9.	Прочие внебюджетные расходы	тыс.руб	0,00	2 239,44	0,00	-2 239,44	0,00
10.	ИТОГО неподконтрольных расходов (без учета амортизации и прибыли на кап.вложения)	тыс.руб	73 434,75	70 552,44	58 566,82	-11 985,62	-14 867,93

5.2.1 По статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕС»

Экспертами ЛенРТК в составе НВВ на 2023 год учтены средства по статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕС» в сумме 921,59 тыс.руб.

Согласно отчетным данным Общества объем фактических затрат по данной статье за 2023 год составил 945,53 тыс.руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены:

- копия договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.06.2012 № 610/п, заключенный между ПАО «Россети ФСК ЕС» (Исполнитель) и АО «Оборонэнерго» (Заказчик) (далее Договор от 01.06.2012 № 610/п);

- акты об оказании услуг по передаче электрической энергии за январь-декабрь 2023 года в соответствии с Договором от 01.06.2012 № 610/п.;

- регистр бухгалтерского учета (анализ счета 20.01) по Ленинградской области за 2023 год.

Расчет представлен в следующей таблице.

Таблица №26

Период		Объем, (МВт, МВтч)	Тариф (руб./МВт в мес., руб./МВт.ч)	Сумма без НДС, руб.
январь	мощность	0,275	240 909,33	66 250,07
	электроэнергия (потери)	5,453	2 165,77	11 809,94
февраль	мощность	0,275	240 909,33	66 250,07
	электроэнергия (потери)	5,173	2 371,58	12 268,18
март	мощность	0,275	240 909,33	66 250,07
	электроэнергия (потери)	5,074	2 328,77	11 816,18
апрель	мощность	0,275	240 909,33	66 250,07
	электроэнергия (потери)	3,965	2 701,84	10 712,80
май	мощность	0,275	256 086,62	70 423,82
	электроэнергия (потери)	4,182	2 550,11	10 664,56
июнь	мощность	0,275	256 086,62	70 423,82
	электроэнергия (потери)	3,716	2 069,75	7 691,19
июль	мощность	0,275	256 086,62	70 423,82
	электроэнергия (потери)	4,369	2 212,66	9 667,11
август	мощность	0,275	256 086,62	70 423,82
	электроэнергия (потери)	3,070	2 206,01	6 772,45
сентябрь	мощность	0,275	256 086,62	70 423,82
	электроэнергия (потери)	3,968	2 217,99	8 800,98
октябрь	мощность	0,275	256 086,62	70 423,82
	электроэнергия (потери)	4,095	2 159,58	8 843,48
ноябрь	мощность	0,275	256 086,62	70 423,82
	электроэнергия (потери)	4,926	2 156,90	10 624,89
декабрь	мощность	0,275	256 086,62	70 423,82
	электроэнергия (потери)	4,321	1 728,66	7 469,54
2023 год	мощность	0,275	251 027,53	828 390,84
	электроэнергия	52,312	2239,28	117 141,30

	(потери)			
	Итого			945 532,14

Величина плановых расходов на оплату услуг ПАО «Россети ФСК ЕЭС» на 2023 год был рассчитан исходя из:

1. Величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по Обществу на 2023 год в размере 0,275 МВт, соответствующей данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденной приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП;

2. Объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС» по Ленинградской области на 2023 год в размере 53,793 МВт.ч. (заявленные Обществом в ПАО «ФСК ЕЭС» на 2023 год);

3. Ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную электрическую сеть, оказываемые ПАО «Россети ФСК ЕЭС» в 2023 году, утвержденного приказом ФАС России от 18.11.2022 № 840/22 – 240 909,33 руб./МВт*мес;

4. Цена потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети ФСК ЕЭС» - 2 353,20 руб./МВт.ч.

Величина фактических расходов на оплату услуг ПАО «Россети ФСК ЕЭС» за 2023 год определена исходя из

1. Величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по Обществу за 2023 год в размере 0,275 МВт, соответствующей данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденной приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП;

2. Фактического объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по Ленинградской области за 2023 год в размере 52,312 МВт.ч.;

3. Тарифа на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «Россети ФСК ЕЭС» в январе-апреле 2023 года, утвержденного приказом ФАС России от 18.11.2022 № 840/22 – 240 909,33 руб./МВт*мес.;

4. Распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.04.2023 № 1113-р установлено, что с 1 мая по 31 декабря 2023 года применяются тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, с учетом увеличения на 6,3 процента относительно тарифов, действующих по состоянию на 30 апреля 2023 года.

Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную электрическую сеть, оказываемые ПАО «Россети ФСК ЕЭС» с 1 мая по 31 декабря 2023 года – 256 086,62 руб./МВт в мес.

4. Цена потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети ФСК ЕЭС» - 2 239,28 руб./МВт.ч.

Таблица №27

	Ед.изм.	План 2023года	Факт 2023года
Плата ФСК	тыс.руб.	921,59	945,53
Содержание сетей ФСК	тыс.руб.	795,00	828,39
Заявленная мощность к сетям ФСК	МВт	0,275	0,275
Тариф на содержание сетей ФСК	руб. / МВт в мес.	240 909,33	251 027,53
Стоимость потерь в сетях ФСК	тыс.руб.	126,59	117,144
Объем потерь в сетях ФСК	МВт.ч	53,793	52,312
Тариф покупки потерь	руб. / МВт.ч	2 353,20	2 239,28

Эксперты ЛенРПК считают расходы по статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕЭС» в размере **945,53 тыс.руб.** обоснованными.

*Корректировка по статье расходов «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК ЕЭС» по итогам 2023 года составила **23,94 тыс.руб.** со знаком «плюс».*

5.2.2 По статье «Теплоэнергия»

При регулировании тарифов на 2023 год в составе НВВ учтены средства по статье «Теплоэнергия» в сумме **395,50 тыс.руб.**

Общество определило объем фактических затрат за 2023 год в размере 431,56 тыс.руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены следующие документы:

1. копия муниципального контракта от 5.12.2018 № 13/Т/2019 (Всеволожский р-н, д. Агалатово, д. 158), заключенного между АО «Оборонэнерго» и теплоснабжающей организацией МП «Агалатово-Сервис»;
2. протокол заседания закупочной комиссии от 24.12.2021 №33-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 15 повестки заседания);
3. акты об оказании услуг по договору от 5.12.2018 № 13/Т/2019 за январь-май и сентябрь-декабрь 2023 года.
4. копия договора на теплоснабжение от 18.08.2021 № 01-08-78-01-033, заключенного между АО «Оборонэнерго» и ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской

Федерации ([REDACTED]);

5. протокол заседания закупочной комиссии от 12.08.2021 № 20210812/ЕП (вопрос 15 повестки заседания);

6. акты об оказании услуг по договору от 18.08.2021 № 01-08-78-01-033 за январь-май и октябрь-декабрь 2023 года;

7. соглашение от 23.05.2022 об обмене электронными документами (роуминг);

8. копия договора на теплоснабжение от 15.06.2020 № 01-26-47-01-450 заключенного между АО «Оборонэнерго» и филиалом ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации ([REDACTED]);

9. протокол заседания закупочной комиссии от 27.11.2020 №29-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 11 повестки заседания);

10. акты об оказании услуг по договору 15.06.2020 № 01-26-47-01-450 за январь-май и октябрь-декабрь 2023 года,

11. Копию договора аренды нежилого помещения от 31.08.2017 № 7-М-Р, заключенного с ООО «Эссет Менеджмент» Д.У. ЗПИФ комбинированного «Мандарин» на аренду нежилого помещения площадью 4490,4 кв.м. по адресу: г. Москва, пер. 1-й Красносельский, д.11;

12. Копии счетов за теплоснабжение от ООО «ЦИТЭО» и ПАО «МОЭК», за январь-апрель и сентябрь-декабрь 2023 года.

13. регистры бухгалтерского учета за 2023 год (Анализ счета 20.1, 26);

14. регистры бухгалтерского учета по счетам 20, 25, 26 за 2023 год;

15. отчет по распределению общехозяйственных расходов по счету 26 за 2023 год.

Согласно отчетным данным за 2023 год фактические расходы на тепловую энергию, относимые на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, учтены Обществом на бухгалтерском счете 20 «Основное производство» в сумме 271,84 тыс.руб., на 25 счете – 126,53 тыс.руб., на 26 счете – 33,19 тыс.руб.

На бухгалтерском счете 20 отражаются затраты по договорам от 5.12.2018 № 13/Т/2019 и от 15.06.2020 № 01-26-47-01-450.

В соответствии с актами об оказании услуг за 2023 год затраты на теплоснабжение производственного помещения в дер. Агалатово по договору 5.12.2018 № 13/Т/2019 составили 161,76 тыс.руб., в том числе:

Таблица №28

Период	Объем, Гкал	Цена, руб.	Сумма, руб. (без НДС)
январь	9,7500	2765,11	26959,82
февраль	8,8380	2765,11	24438,04
март	8,3620	2765,11	23121,85
апрель	5,7510	2765,11	15902,15
май	3,0990	2765,11	8569,08

сентябрь	1,55	2765,11	4285,92
октябрь	5,337	2765,11	14757,39
ноябрь	6,990	2765,11	19328,12
декабрь	8,824	2765,11	24399,33
Итого	58,501	2765,11	161761,7

Затраты на теплоснабжение производственного помещения по договору от 15.06.2020 № 01-26-47-01-450 составили 75,17 тыс.руб.

Таблица №29

Период	Объем, Гкал	Цена, руб.	Сумма, руб.
январь	4,5807	2926,87	13407,11
февраль	4,1374	2926,87	12109,63
март	3,8882	2926,87	11380,26
апрель	2,5601	2926,87	7493,08
май	0,9622	2926,87	2816,23
октябрь	2,3258	2926,87	6807,31
ноябрь	3,1443	2926,87	9202,96
декабрь	4,0835	2926,87	11951,87
Итого	25,6822	2926,87	75168,45

На бухгалтерском счете 25 «Общепроизводственные расходы» отражены затраты за теплоснабжение офисного помещения филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго». Затраты по договору от 18.08.2021 № 01-08-78-01-033 за 2023 год составили 509,42 тыс.руб.

Таблица № 30

	Объем, Гкал	Цена, руб.	Сумма, руб.
январь	31,7369484	2926,87	92890,03
февраль	26,874059	2926,87	78656,88
март	26,069665	2926,87	76302,52
апрель	13,034833	2926,87	38151,26
май	3,487229	2926,87	10206,67
октябрь	16,567766	2926,87	48491,70
ноябрь	24,543146	2926,87	71834,60
декабрь	31,736984	2926,87	92890,03
Итого	174,0506304	2926,87	509423,69

Расходы на теплоснабжение офисного помещения относятся к общепроизводственным расходам и ежемесячно распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности и подразделениям пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда» согласно учетной политике Общества.

Фактические расходы, относимые на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, составили 126,53 тыс.руб.(24,84%)

На бухгалтерском счете 26 отражены расходы на теплоснабжение офисного помещения ЦАУ по адресу г. Москва, пер. 1-й Красносельский, д.11 в сумме 998,16 тыс.руб.

Таблица №31

	количество, Гкал	Цена, руб.	Сумма, руб.
январь	77,91	2427,11	189096,01
февраль	77,91	2427,11	189096,01
март	77,91	2427,11	189096,01
апрель	77,91	2427,11	189096,01
сентябрь	2,854	1938,23	5531,71
октябрь	48,093	1938,23	93215,30
октябрь	0,383	42,44	16,25
ноябрь	73,786	1938,23	143014,24
Итого	436,756		998161,54

Фактические расходы за теплоснабжение офисного помещения ЦАУ в 2023 году, относимые на передачу электрической энергии потребителям Ленинградской области, составили 33,19 тыс.руб. (3,33%).

За декабрь 2023 года расходы за теплоснабжение офисного помещения ЦАУ на счете 26 в 2023 году не учитывались, так как акт оказания услуг, относящихся к переменной части арендной платы от 17.01.2024.

Таким образом фактические расходы по статье «Теплоэнергия» за 2023 год составили 396,65 тыс.руб.

$161,76 + 75,17 + 126,53 + 33,19 = 396,65$ тыс.руб.

Корректировка по статье расходов «Теплоэнергия» составила 1,15 тыс.руб. со знаком «плюс».

5.2.3 По статье «Аренда»

Плановые расходы на 2023 год по статье «Аренда» рассчитаны ЛенРТК в сумме **2043,20 тыс.руб.**, в том числе:

- аренда земельного участка под объектами ЭСХ – 27,91 тыс.руб.,
- аренда офиса для центрального аппарата управления Общества (г. Москва) – 2015,29 тыс.руб.

Общество определило объем фактических расходов по статье «Аренда» за 2023 год в размере 1970,72 тыс.руб., в том числе:

- аренда земельного участка под объектом [REDACTED] – 29,31 тыс.руб.,
- аренда офиса для центрального аппарата управления Общества (г. Москва) – 1941,41 тыс.руб.

Аренда офиса для ЦАУ Общества

В целях обоснования расходов на аренду офиса Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1. Копия договора аренды нежилого помещения от 31.08.2017 № 7-М-Р, заключенный с ООО «Эссет Менеджмент» Д.У. ЗПИФ комбинированного «Мандарин» на аренду нежилого помещения площадью 4490,4 кв.м. по адресу: г. Москва, пер. 1-й Красносельский, д.11. Здание расположено на земельном участке площадью 3491,0 кв.м.;
2. Дополнительные соглашения от 04.06.2018 №1, от 28.07.2021 № 2 к договору от 31.08.2017 № 7-М-Р;
3. Протокол заседания Центральной закупочной комиссии АО «Оборонэнерго» от 05.09.2022 № 20220905/ЕП;
4. Акты оказания услуг и счета-фактуры по договору от 31.08.2017 № 7-М-Р за январь-декабрь 2023 года;
5. Регистры бухгалтерского учета (Анализ счета 26; 90.08), подтверждающие распределение стоимости арендной платы по субъектам Российской Федерации и видам деятельности;
6. Отчет по проводкам по счету 26.02 подтверждающий стоимость базовой части арендной платы Общества в сумме 59 786,96 тыс.руб.

Согласно пункту 5.1 договора аренды нежилого помещения от 29.08.2022 № 301-М-Р арендная плата состоит из двух частей: базовой части арендной платы и переменной части арендной платы и является платой Арендатора за пользование арендуемым помещением.

Базовая часть ежемесячной арендной платы установлена в размере 6 705 214,96 руб. с учетом НДС 20% - 1 117 535,83 руб.

Переменная часть арендной платы является платой Арендатора по обеспечению арендуемого помещения коммунальными услугами и платой за услуги по технической эксплуатации помещения.

Расходы, относящиеся к переменной части договора аренды отражены на балансовом счете бухгалтерского счета 26 по статьям «Теплоснабжение», «Электроэнергия», «Водоотведение». Данные расходы рассмотрены экспертами ЛенРТК в соответствующих статьях расходов.

Согласно представленным обосновывающим документам эксперты ЛенРТК определили, что фактические расходы базовой части аренды офиса ЦАУ Общества, площадью 4 490,4 кв.м. составили 59 786,96 тыс.руб., в том числе относимые на деятельность «передача электрической энергии» на территории Ленинградской области – 1941,41 тыс.руб. (3,25%).

Расходы ЦАУ Общества учитываются на балансовом счете бухгалтерского счета 26 и распределяются по видам деятельности и субъектам РФ ежемесячно пропорционально полученной выручке.

Доля косвенных расходов по бухгалтерскому счету 26 (расходы ЦАУ) за 2023 год составляют 3,46%.

Эксперты ЛенРТК считают заявленные Обществом фактические расходы на аренду офиса за 2023 год в размере **1941,41 тыс. руб.** обоснованными.

Стоимость аренды 1 квадратного метра помещений не превышает 15 тыс. руб. в год, что соответствует средним рыночным ценам по г. Москва.

Аренда земельного участка

В целях обоснования фактических расходов на аренду земельных участков Общество представило следующие обосновывающие материалы.

1. Для размещения и обслуживания РТП [REDACTED]

1.1 Договор аренды земельного участка от 30.12.2019 №1 заключенный с Администрацией муниципального образования «Лесколосовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области ([REDACTED]);

1.2. Постановление Администрации муниципального образования «Лесколосовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области от 30.12.2019 № 470 о заключении договора аренды земельного участка;

1.3. Протокол заседания закупочной комиссии от 08.08.2022 №27-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 3 повестки заседания);

1.4. Копии платежных поручений: № 1118 от 07.03.2023 на сумму 6978,54 руб., № 2830 от 05.06.2023 на сумму 6978,54 руб., № 4629 от 05.09.2023 на сумму 6978,54 руб., №6428 от 05.12.2023 на сумму 6978,54 руб.;

1.5. Регистры бухгалтерского учета за 2023 год (Анализ счета 20.1).

Согласно платежным поручениям величина расходов на аренду земельного участка в 2023 году - 27,91 тыс. руб.

2. Для обслуживания ТП [REDACTED]

2.1. Договор аренды земельного участка от 21.06.2022 №770-ГП, заключенный с Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению имуществом в городе Санкт-Петербурге и Ленинградской области ([REDACTED]);

2.2. Выписка из ЕГРН от 7.07.2022;

2.3. Протокол заседания закупочной комиссии от 31.05.2022 № 17-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 5 повестки заседания);

2.4. Копии платежных поручений: № 9 от 9.01.2023, № 1797 от 11.04.2023, № 3423 от 03.07.2023 № 5144 от 06.10.2023.

Согласно договору, размер арендной платы рассчитан в соответствии с приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507 «Об утверждении

ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и представленных для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей)».

Размер годовой арендной платы в 2023 году составил 1391,76 руб.

Согласно представленных Обществом платежных поручений ежеквартальный платеж составил 347,94 руб

Эксперты ЛенРТК считают заявленные Обществом фактические расходы на аренду земельного участка за 2023 год в размере 29,31 тыс. руб. экономически обоснованными.

Таким образом, эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Аренда» в сумме **1970,72** тыс.руб.

Корректировка по статье расходов «Аренда» составила 72,48 тыс.руб., со знаком «минус».

5.2.4 По статье «Налоги»

ЛенРТК в составе НВВ на 2023 год учтены средства на уплату налога на имущество в сумме 4191,29 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество – 4053,25 тыс.руб.,
- транспортный налог – 106,74 тыс.руб.,
- прочие налоги – 31,30 тыс.руб.

Общество определило объем фактических расходов по налоговым платежам, относимый на услуги по передаче в границах Ленинградской области в 2023 году в размере 4285,84 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество - 4 079,44 тыс.руб.,
- транспортный налог – 146,17 тыс.руб.,
- плата за землю – 18,92 тыс.руб.,
- прочие налоги– 41,32 тыс.руб.

Общество представило Справку № 852 «Об исполнении налогоплательщиком (плательщиком сбора, плательщиком страховых взносов, налоговым агентом) обязанности по уплате налогов, сборов, страховых взносов, пеней, штрафов, процентов» в которой указано, что налогоплательщик АО «Оборонэнерго» по состоянию на 17 января 2024 года не имеет неисполненную обязанность. Документ подписала электронной подписью начальник Межрайонной инспекцией федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам № 11 Озерова А.А.

Налог на имущество

Общество представило следующие материалы:

- регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 за 2023 год);
- копия налоговой декларации по налогу на имущество филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» за 2023 год;

- Квитанцию о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде от налогового органа «Межрайонная ИФНС России №2 по Ленинградской области (код 4706) в которой налоговый орган подтверждает, что филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» представил 20.02.2024 в 19:44.10 налоговую декларацию по налогу на имущество и которая принята налоговым органом. Документ подписан электронной подписью.

Согласно налоговой декларации за 2023 величина налога на имущество составила 4079435 руб. и учтена Обществом на бухгалтерском счете 20.

Таким образом фактические расходы по налогу на имущество, относимые на услуги по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, составили **4 079,44 тыс.руб.**

Транспортный налог

Общество представило следующие материалы

- Справку-расчет «Авансовый платеж по транспортному налогу» за 1-й квартал 2023 года;
- Справку-расчет «Авансовый платеж по транспортному налогу» за 2-й квартал 2023 года;
- Справку-расчет «Авансовый платеж по транспортному налогу» за 3-й квартал 2023 года;
- Справку-расчет «Авансовый платеж по транспортному налогу» за 4-й квартал 2023 года;
- Приказы АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» «О закреплении автотранспорта и специальной техники» от 08.02.2023 № 32, от 18.04.2023 №81, от 18.07.2023 №182, от 17.08.2023 №200, от 6.12.23 №276;
- Регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 за 2023 год);
- Расчет величины транспортного налога, относимого на услуги по передаче потребителям Ленинградской области
- Отчетность за 2023 год в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 № 60-п.

В соответствии с пунктом 9 статьи 3 Федерального закона от 15.04.2019 № 63-ФЗ налоговые декларации по транспортному налогу за 2020 год и последующие налоговые периоды в налоговые органы не представляются.

Транспортный налог начисляется исходя из мощности двигателя (л.с.) транспортных средств и специальной техники, находящихся на балансе Общества, эксплуатируемых на территории Филиала и установленных ставок транспортного налога.

Транспортные средства моделей «бизнес-класса», класса «люкс» и легковых автомобилей повышенной мощности, расходы на содержание которых относятся на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, отсутствуют.

Согласно представленной Обществом отчетности за 2023 год расходы по транспортному налогу, относящиеся к деятельности «передача электрической энергии» по Филиалу составили 1 014,66 тыс.руб. в том числе по Ленинградской области - **146,17 тыс.руб. (14,41%)**.

Земельный налог

Согласно пункту 1 статьи 388 НК РФ плательщиками земельного налога признаются организации, обладающие земельными участками, признаваемыми объектом налогообложения в соответствии со сатьей 389 НК РФ, на праве собственности, праве постоянного (бессрочного) пользования.

В соответствии со статьей 389 НК РФ налоговая база определяется как кадастровая стоимость земельных участков, признаваемых объектом налогообложения.

Общество представило следующие обоснования:

1. Копию договора купли-продажи земельного участка по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Агалатово, ал. Ольховая, уч. № 1А № 70-СЗф-2023 от 02.05.2023;
2. Выписка ЕГРН права собственности (дата регистрации 4.05.2023);
3. Выписка из ЕГРН от 25.09.2024 №КУВИ-001/2024-238536704;
4. Выписка из ЕГРН от 25.09.2024 № КУВИ-001/2024-238537981
5. Регистр бухгалтерского учета «Анализ счета 08.01»
6. Регистр бухгалтерского учета «Отчет по проводкам счетов Д 01.01 - 08.01» подтверждающий ввод в эксплуатацию ОС (земельного участка);
7. Справки-расчеты по земельному налогу за 2-4 кварталы 2023 года;
8. Анализ счета 68.05 по расчетам по земельному налогу по Филиалу за 2023 год;
9. Отчет по проводкам счетов Д 20.01-К 68.05 по земельному налогу по Ленинградской области;
10. Платежные поручения по земельному налогу, уплаченные за 2023 год;
11. Регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 за 2023 год).

В соответствии с пунктом 9 статьи 3 Федерального закона от 15.04.2019 № 63-ФЗ налоговые декларации по земельному налогу за 2020 год и последующие налоговые периоды в налоговые органы не представляются.

С 2021 года налоговые органы самостоятельно проводят начисление транспортного и земельного налогов по информации, поступающей от регистрирующих органов (об объектах собственности, периоде владения и

других характеристиках) и направляют организациям сообщения об исчисленных суммах.

В 2022 году согласно Федеральному закону от 31.07.2020 N 269-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" кадастровая оценка земельных участков проводится во всех субъектах Российской Федерации.

С 2023 года изменилась кадастровая стоимость земельного участка. Направляю Выписки из ЕГРН по этому земельному участку кад. № 47:07:0402020:47, в которых видно стоимость и дата изменений.

Согласно выписке из ЕГРН от 25.09.2024 №КУВИ-001/2024-238536704 кадастровая стоимость объекта недвижимости № 47:07:0402020:47 на 1.01.2022 - 498 740,00 руб.

Согласно выписке из ЕГРН от 25.09.2024 № КУВИ-001/2024-238537981 кадастровая стоимость объекта недвижимости № 47:07:0402020:47 на 1.01.2023 составляет 1 892 330,00 руб.

Ставка земельного налога 1,5 % от кадастровой стоимости

Таблица №32

Налоговый период (год)	Налоговая база (руб.)	Количество месяцев владения в году /12	Ставка налога (%)	Сумма исчисленного налога (руб.)
2023	1892330	8	1,5	18923,3

Величина начисленного земельного налога за 2023 год составила 18,92 тыс.руб.

Прочие налоги и сборы

Общество определило фактическую величину расходов, относимых к прочим налогам и сборам в сумме 41,32 тыс.руб. в том числе:

1. Плата в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам общего пользования федерального значения транспортными средствами, имеющими разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн – 39,17 тыс.руб.
2. Государственная пошлина за выдачу документа, подтверждающего уровень квалификации – 1,09 тыс. руб.
3. Плата за предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости - 0,76 тыс руб;
4. Госпошлина за выдачу документа о прохождении технического осмотра автотранспорта - 0,30 тыс руб.

Пункт 1.

В соответствии с пунктом 1 статьи 31.1 Федерального закона от 08.11.2007 N 257-ФЗ "Об автомобильных дорогах и о дорожной деятельности в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные

законодательные акты Российской Федерации" движение транспортных средств, имеющих разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн, по автомобильным дорогам общего пользования федерального значения допускается при условии внесения платы в счет возмещения вреда, причиняемого автомобильным дорогам такими транспортными средствами.

Общество представило платежные поручения от 19.01.2023 №237 на сумму 30000 руб. (без НДС), 02.05.2023 № 2220 –30000 руб., 14.08.2023 № 4242 –30000 руб., 20.10.2023 № 5497 –30000 руб.

Общество оплачивает расходы контрагенту ООО «РТ-Инвест Транспортные системы» в целом за Филиал одним платежным поручением раз в квартал. А затраты уже относятся на регион в соответствии с приказом Филиала от 22.10.2018 № 280 о закреплении автотранспорта и специальной техники за подразделениями Филиала (регионами).

На передачу электрической энергии по Ленинградской области относится плата, взимаемая по государственной системе «Платон», по следующим транспортным средствам, имеющим разрешенную максимальную массу свыше 12 тонн:

Таблица №33

Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»			Зарегистрировано в системе "Платон"	Сумма (Платон)
Налоговый орган				
Основное средство	Код	Регистрационный знак		
Филиал "Северо-Западный"				39 172,91
Линейный бригадный автомобиль (ЛБА) МР22А2 на базе шасси КАМАЗ-43118-1048- 10	865170072	В 011 ОХ 178	Да	15 874,09
Многофункциональный кран- манипулятор 3437 МК	865186886	В550СВ198	Да	23 298.82
Итого				39 172,91

Пункт 2

Государственной пошлина за выдачу документа, подтверждающего уровень квалификации связана с прохождением аттестации специалистов АУП филиала (главный инженер, зам главного инженера, директор, начальник отдела охраны труда, заместитель директора филиала, заместитель главного инженера) в Управлении Ростехнадзора в соответствии с Положением об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 13.01.2023 №13.

Государственная пошлина за аттестацию подлежит уплате 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. Уплата государственной пошлины производится за каждого работника, направляемого на аттестацию, при оформлении

организацией обращения на аттестацию. (Письмо Ростехнадзора от 08.07.2014 N 00-02-05/1236 «О порядке уплаты государственной пошлины за действия, совершаемые уполномоченными органами при проведении аттестации»).

Общество представило копии платежных поручений от 31.05.2022 № 3171 на сумму 1300 руб. (без НДС), 15.02.2023 № 732 – 1300 руб., 13.07.2023 № 3645 – 1300 руб., 13.07.2023 № 3651 – 1300 руб., 13.07.2023 № 3652 – 1300 руб.

Расходы по уплате госпошлины являются косвенными расходами Филиала. Расходы АУП в соответствии с Учетной политикой Общества распределяются по всем регионам Филиала.

Пункт 3

Выписка ЕГРН о правах отдельного лица на имевшиеся (имеющиеся) у него объекты недвижимости на территории Ленинградской области представлена в Обществе в ЛенРТК в целях обоснования соответствия Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

В качестве обосновывающих документов представлены следующие материалы:

- Копия выписки из Единого государственного реестра недвижимости о правах отдельного лица на имевшиеся (имеющиеся) у него объекты недвижимости (по Ленинградской области) от 29.03.2023 № КУВИ-01/2023-68614970;

- Копия платежного поручения от 27.03.2023 на сумму 0,760 тыс.руб. (без НДС);

- Регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01).

Пункт 4

Сбор за выдачу документа о прохождении технического осмотра автотранспорта.

В соответствии с Правилами проведения государственного технического осмотра автотранспортных средств, утвержденными постановлением Правительства российской Федерации от 15.09.2020 № 1434, при проведении государственного технического осмотра транспортных средств, принадлежащих предприятиям, проверяются: наличие у водителя водительского удостоверения, свидетельства о регистрации (технического паспорта, технического талона); платежных поручений об уплате установленных сумм налога с владельцев транспортных средств и сборов, связанных с прохождением государственного технического осмотра.

Общество представило копию платежного поручения от 30.09.2022 №6356 на сумму 300,00 руб., затраты по данному техническому осмотру учтены в бухгалтерском балансе 09.01.2023

Эксперты ЛенРТК считают фактические расходы по прочим налогам и сборам за 2023 год в сумме 41,32 тыс.руб. обоснованными.

Эксперты ЛенРТК считают заявленные Обществом фактические расходы по статье «Налоги» за 2023 год в сумме 4 285,85 тыс.руб. экономически обоснованными.

Таким образом, корректировка расходов по статье «Налоги» составила 75,64 тыс.руб., со знаком «плюс».

5.2.5. По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

При регулировании тарифов на 2023 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ согласованы средства по статье расходов «Страховые взносы во внебюджетные фонды» в сумме 19982,10 тыс.руб. исходя из фонда оплаты труда (далее - ФОТ) в размере 68596,27 тыс.руб. и величины страховых взносов 29,13%.

Общество определило фактические расходы по данной статье за 2023 год в размере 27109,96 тыс.руб. из расчета фактических расходов по статье «Расходы на оплату труда» в сумме 91164,97 тыс. руб. и процента отчислений 29,74%.

В качестве обосновывающих документов представлен регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 по Ленинградской области);

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» в сумме 20 024,41 тыс.руб. исходя из ФОТ 67331,57 тыс.руб. (ФОТ определен при корректировке подконтрольных расходов) и величины страховых взносов 29,74%.

Корректировка расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» составила 42,31 тыс.руб., со знаком «плюс».

5.2.6 По статье «Прочие неподконтрольные расходы»

При регулировании тарифов на 2023 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ согласованы средства по данной статье расходов в сумме 6988,85 тыс.руб., в том числе:

- расходы на покупку электрической энергии на производственно-хозяйственные нужды, неучтенные в подконтрольных расходах – 4293,85 тыс.руб.;
- расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 2475,00 тыс.руб.;
- обеспечение средствами защиты по предписанию МЧС – 220 тыс.руб.

Общество по данной статье определило фактические расходы за 2023 год в размере 13940,74 тыс.руб., в том числе:

- расходы на покупку электрической энергии на производственно-хозяйственные нужды, неучтенные в подконтрольных расходах – 4722,63 тыс.руб.;
- расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 9218,11 тыс.руб.
- обеспечение средствами защиты по предписанию МЧС – 0,00 тыс.руб.

5.2.6.1 Электрическая энергия на производственно-хозяйственные нужды

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- Копию договора электроснабжения от 1.02.2020 № 78250000317756, заключенный Обществом с АО «ПСК»;
- ДС к договору электроснабжения от 1.02.2020 № 78250000317756 от 20.01.2022;
- акты приема-передачи электроэнергии (мощности) и счета-фактуры за январь-декабрь 2023 года;
- Расшифровки к актам приема - передачи электроэнергии за 2023 год;
- Регистр бухгалтерского учета (анализ счета 20.01 за 2023 год);
- Копию договора аренды нежилого помещения от 31.08.2017 № 7-М-Р, заключенный с ООО «Эссет Менеджмент» Д.У. ЗПИФ комбинированного «Мандарин» на аренду нежилого помещения площадью 4490,4 кв.м. по адресу: г. Москва, пер. 1-й Красносельский, д.11;
- Копии счетов по договору от 01.09.2014 № 77010001002131, заключенному ООО «Эссет Менеджмент» Д.У. ЗПИФ комбинированного «Мандарин» и АО «Мосэнергосбыт», за январь-ноябрь 2023 года
- Отчетность за 2023 год в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 № 60-п.

Согласно представленной Обществом бухгалтерской отчетности за 2023 год расходы по статье «Электроэнергия на ПХН» по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области определены в сумме 4722,63 тыс.руб., в том числе по счету 20 в сумме 4586,33 тыс.руб., по счету 25 – 79,32 тыс.руб., по счету 26 – 56,98 тыс.руб.

Расшифровки к актам приема - передачи электроэнергии за 2023 год по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»

1. Расходы на электрическую энергию на производственно-хозяйственные нужды производственных участков филиала «Северо-Западный»

Таблица №34

Подразделение	Кол-во, кВт*ч	Тариф	сумма, руб. без НДС	сумма, руб. с НДС	Регион
1. Расшифровка к акту № 21251121440/21 от 31.01.2023					
ПУ "Всеволожск", Санкт-Петербург, посёлок Левашово, проспект Карла Маркса, дом 1, литера Ж	1 134,00	7,74	8 779,36	10 535,23	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	39 786,00	7,67	304 984,76	365 981,71	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт, Петровская д. 6	131 617,00	7,14	939 725,64	1 127 670,77	СПб
	83 696,00	7,14	597 576,89	717 092,27	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Гаванский пер. 2	48 848,00	7,14	348 767,39	418 520,87	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	14 800,00	10,30	152 403,44	182 884,13	ЛЮ
	15 409,00	10,30	158 674,64	190 409,57	ЛЮ
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Пароходная, д. 13 В	647,00	7,14	4 619,48	5 543,38	СПб
Итого	335 937,00		2 515 531,60	3 018 637,93	
2. Расшифровка к акту № 21251021242/21 от 28.02.2023					
ПУ "Всеволожск", Санкт-Петербург, посёлок Левашово, проспект Карла Маркса, дом 1, литера Ж	1 026,00	8,17	8 387,45	10 064,94	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	33 950,00	8,10	274 947,13	329 936,56	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт, Петровская д. 6	134 381,00	7,57	1 017 641,78	1 221 170,14	СПб
	73 039,00	7,57	553 110,47	663 732,56	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Гаванский пер. 2	48 035,00	7,57	363 759,93	436 511,92	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	16 487,00	10,73	176 913,59	212 296,31	ЛЮ
	15 477,00	10,73	166 075,79	199 290,95	ЛЮ
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Пароходная, д. 13 В	3 066,00	7,57	23 218,24	27 861,89	СПб
Итого	325 461,00		2 584 054,38	3 100 865,27	
3. Расшифровка к акту № 21251031317/21 от 31.03.2023					
ПУ "Всеволожск", Санкт-Петербург, посёлок Левашово, проспект Карла Маркса, дом 1, литера Ж	1 134,00	7,88	8 931,57	10 717,88	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	33 310,00	7,80	259 813,00	311 775,60	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт, Петровская д. 6	135 841,00	7,27	988 116,94	1 185 740,33	СПб
	74 500,00	7,27	541 918,22	650 301,86	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Гаванский пер. 2	37 957,00	7,27	276 101,87	331 322,24	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	12 879,00	10,43	134 350,51	161 220,61	ЛЮ
	305,00	10,43	3 181,68	3 818,02	ЛЮ
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Пароходная, д. 13 В	257,00	7,27	1 869,44	2 243,33	СПб
Итого	296 183,00		2 214 283,23	2 657 139,87	
4. Расшифровка к акту № 21251041210/21 от 30.04.2023					
ПУ "Всеволожск", Санкт-Петербург, посёлок Левашово, проспект Карла Маркса, дом 1, литера Ж	1 188,00	7,73	9 186,17	11 023,40	ЛЮ

ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	30 313,00	7.66	232 081.18	278 497.42	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт, Петровская д. 6	118 950,00	7.13	848 158.70	1 017 790.44	СПб
	57 485,00	7.13	409 889.89	491 867.87	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Гаванский пер. 2	33 842,00	7.13	241 306.32	289 567.58	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	9 254,00	10.29	95 205.71	114 246.85	ЛЮ
	21 129,00	10.29	217 376.42	260 851.70	ЛЮ
Итого	272 161,00		2 053 204,39	2 463 845,26	
5. Расшифровка к акту № 21251051241/21 от 31.05.2023					
ПУ "Всеволожск", Санкт-Петербург, посёлок Левашово, проспект Карла Маркса, дом 1, литера Ж	918,00	7.68	7 051.45	8 461.74	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	12 719,00	7.61	96 728.12	116 073.74	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт, Петровская д. 6	35 728,00	7.08	252 926.73	303 512.08	СПб
	29 564,00	7.08	209 290.36	251 148.43	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Гаванский пер. 2	23 835,00	7.08	168 733.45	202 480.14	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	2 187,00	10.24	22 388.12	26 865.74	ЛЮ
	6 031,00	10.24	61 738.80	74 086.56	ЛЮ
Итого	110 982,00		818 857,03	982 628,43	
6. Расшифровка к акту № 21251061364/21 от 30.06.2023					
ПУ "Всеволожск", Санкт-Петербург, посёлок Левашово, проспект Карла Маркса, дом 1, литера Ж	1 134,00	8.02	9 099.94	10 919.93	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	8 159,00	7.95	64 850.42	77 820.50	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт, Петровская д. 6	15 257,00	7.42	113 245.85	135 895.02	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Гаванский пер. 2	11 962,00	7.42	88 788.54	106 546.25	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	1 703,00	10.58	18 018.13	21 621.76	ЛЮ
	69,00	10.58	730.04	876.05	ЛЮ
Итого	38 284,00		294 732,92	353 679,51	
7. Расшифровка к акту № 21251071035/21 от 31.07.2023					
ПУ "Всеволожск", Санкт-Петербург, посёлок Левашово, проспект Карла Маркса, дом 1, литера Ж	1 134,00	7.90	8 958.32	10 749.98	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	2 703,00	7.82	21 146.76	25 376.11	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт, Петровская д. 6	16 911,00	7.30	123 410.73	148 092.88	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Гаванский пер. 2	8 359,00	7.30	61 001.14	73 201.37	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	379,00	10.46	3 962.57	4 755.08	ЛЮ
	47,00	10.46	491.40	589.68	ЛЮ
Итого	29 533,00		218 970,92	262 765,10	
8. Расшифровка к акту № 21251080822/21 от 31.08.2023					

ПУ "Всеволожск", Санкт-Петербург, посёлок Левашово, проспект Карла Маркса, дом 1, литера Ж	1 242,00	7,72	9 592,62	11 511,14	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	2 324,00	7,65	17 772,14	21 326,57	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт, Петровская д. 6	15 323,00	7,12	109 121,83	130 946,20	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Гаванский пер. 2	10 815,00	7,12	77 018,37	92 422,04	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	829,00	10,28	8 521,39	10 225,67	ЛЮ
	4,00	10,28	41,12	49,34	ЛЮ
Итого	30 537,00		222 067,47	266 480,96	
9. Расшифровка к акту № 21251090838/21 от 30.09.2023					
ПУ "Всеволожск", Санкт-Петербург, посёлок Левашово, проспект Карла Маркса, дом 1, литера Ж	1 134,00	8,18	9 280,02	11 136,02	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	8 503,00	8,11	68 934,93	82 721,92	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт, Петровская д. 6	15 798,00	7,58	119 770,17	143 724,20	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Гаванский пер. 2	11 589,00	7,58	87 860,27	105 432,32	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	275,00	10,74	2 953,23	3 543,88	ЛЮ
	2 902,00	10,74	31 164,67	37 397,60	ЛЮ
Итого	40 201,00		319 963,29	383 955,94	
10. Расшифровка к акту № 221251101227/21 от 31.10.2023					
ПУ "Всеволожск", Санкт-Петербург, посёлок Левашово, проспект Карла Маркса, дом 1, литера Ж	1 188,00	7,89	9 373,43	11 248,12	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	23 462,00	7,81	183 326,91	219 992,29	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт, Петровская д. 6	19 274,00	7,29	140 468,91	168 562,69	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Гаванский пер. 2	74 738,00	7,29	544 690,54	653 628,65	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	23 852,00	7,29	173 833,38	208 600,06	ЛЮ
	5 299,00	10,45	55 351,66	66 421,99	ЛЮ
	8 297,00	10,45	86 667,81	104 001,37	ЛЮ
Итого	156 110,00		1 193 712,64	1 432 455,17	
11. Расшифровка к акту № 221251111237/21 от 30.11.2023					
ПУ "Всеволожск", Санкт-Петербург, посёлок Левашово, проспект Карла Маркса, дом 1, литера Ж	1 134,00	7,89	8 946,09	10 735,31	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	25 417,00	7,81	198 574,38	238 289,26	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт, Петровская д. 6	131 868,00	7,29	960 906,29	1 153 087,55	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Гаванский пер. 2	29 491,00	7,29	214 897,38	257 876,86	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург",	41 811,00	7,29	304 671,74	365 606,09	ЛЮ

Ленинградская область п. Лебяжье	6 904,00	10,44	72 109,24	86 531,09	ЛЮ
	14 378,00	10,44	150 171,88	180 206,26	ЛЮ
Итого	251 003,00		1 910 277,00	2 292 332,42	
12. Расшифровка к акту № 21251121386/21 от 31.12.2023					
ПУ "Всеволожск". Санкт-Петербург, посёлок Левашово, проспект Карла Маркса, дом 1, литера Ж	1 134	7,65577	8 681,64 Р	10 417,97 Р	ЛЮ
ПУ "Гатчина" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область	32 861	7,57946	249 068,64 Р	298 882,37 Р	ЛЮ
РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Кронштадт, Петровская д. 6	30 314	7,05368	213 825,26 Р	256 590,31 Р	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Санкт-Петербург, Ломоносов, Гаванский пер. 2	148 730	7,05368	1 049 093,83 Р	1 258 912,60 Р	СПб
ПУ "Ломоносов" РЭС "Санкт-Петербург", Ленинградская область п. Лебяжье	37 800	7,05368	266 629,10 Р	319 954,92 Р	ЛЮ
	14 126	10,2113 6	144 245,67 Р	173 094,80 Р	ЛЮ
	7 061	10,2113 6	72 102,41 Р	86 522,89 Р	ЛЮ
Итого	272 026,00		2 003 646,55	2 404 375,86	
Всего за 2023 год					
Всего	2 158 418,00		16 349 301,42	19 619 161,72	
в т.ч. по Ленинградской области	546 701,00	8,52	4 658 470,57	5 590 164,68	ЛЮ

Расходы на электрическую энергию на производственно-хозяйственные нужды производственных участков филиала «Северо-Западный» по Ленинградской области составили 4658,47 тыс.руб.

Для соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации ЛенРТК не должен принимать в расчет величины выше заявленных регулируемой организацией, в том числе с учетом экономической обоснованности затрат. В целях корректировки неподконтрольных расходов за 2023 год, эксперты ЛенРТК учитывают расходы на электрическую энергию на производственно-хозяйственные нужды производственных участков филиала «Северо-Западный» по Ленинградской области в сумме 4586,33 тыс.руб.

2. Расходы на электрическую энергию на производственно-хозяйственные нужды АУП филиала Северо-Западный по адресу Санкт-Петербург, Литейный пр. д. 1, лит. А

Таблица №35

Период 2023 г.	Кол-во, кВт*ч	Цена	сумма, руб. без НДС
январь	5215	7,13985	37234,32
февраль	5123	7,57281	38795,51
март	4425	7,27407	32187,76
апрель	4547	7,13038	32421,84
май	3749	7,07923	26540,03

июнь	3720	7,42255	27611,89
июль	4169	7,29766	30423,94
август	4144	7,12144	29511,25
сентябрь	3934	7,58135	29825,03
октябрь	4572	7,288	33320,74
ноябрь	4634	7,28688	33767,4
декабрь	4445	7,05368	31353,61
Итого 2023	52677	7,270598553	382993,32

В целях корректировки неподконтрольных расходов за 2023 год, эксперты ЛенРТК учитывают фактические расходы на электрическую энергию на производственно-хозяйственные нужды АУП филиала «Северо-Западный», в сумме 79,32 тыс.руб. согласно разделному учету затрат, составляет 20,71% от общей величины расходов АУП филиала по данной статье.

Расходы на электрическую энергию на производственно-хозяйственные нужды ЦАУ по адресу г. Москва, пер. 1-й Красносельский, д.11 за 2023 год составили

Таблица №36

Период	Объем, кВт.ч.	Цена, руб./кВт.ч	Стоимость, руб.
январь	23341,000	5,18756	121082,84
февраль	21343,000	5,53787	118194,78
март	23876,000	5,33772	127443,40
апрель	23090,000	5,25976	121447,86
май	31092,000	5,05765	157252,88
июль	43513,257	5,23567	227821,06
август	47079,595	5,22304	245893,39
сентябрь	40911,371	5,60018	229111,04
октябрь	22839,437	5,37997	122875,49
ноябрь	21391,495	5,34439	114324,49
Итого	298477,155	5,312	1585447,23

Общество не представило копию счета (акт оказания услуг) по договору от 01.09.2014 № 77010001002131 за июнь 2023 года, за декабрь 2023 года расходы за электрическую энергию офисного помещения ЦАУ на счете 26 в 2023 году не учитывались, так как акт оказания услуг, относящихся к переменной части арендной платы от 17.01.2024.

На основании представленных обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК рассчитали величину расходов на электрическую энергию на производственно-хозяйственные нужды ЦАУ, относимую на услуги по передаче потребителям ленинградской области, за 2023 год в сумме 54,54 тыс.руб.

Расчет выполнен исходя из общей величины расходов в сумме 1585,45 тыс.руб. и доли отнесения косвенных расходов по бухгалтерскому счету 26 (расходы ЦАУ) за 2023 год на передачу электрической энергии по Ленинградской области 3,44%.

Учитывая вышеизложенное ЛенРТК согласовывает фактические расходы за 2023 год в сумме 4720,19 тыс.руб.

$$4586,33 + 79,32 + 54,54 = 4720,19$$

Корректировка расходов по статье «Электрическая энергия на производственно-хозяйственные нужды» составила 426,34 тыс.руб., со знаком «плюс».

5.2.6.2. Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ

Общество определило фактические расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в сумме **9218,11 тыс. руб.**, в том числе:

- Метрология – 67,03 тыс.руб.;
- МПЗ для установки ИКУЭ-3185,16 тыс.руб.;
- Услуги подрядчиков по замене измерительных трансформаторов – 5744,33 тыс.руб.
- Сотовая связь для функционирования ИСУЭЭ – 221,59 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, в сумме **9211,26 тыс. руб.**, в том числе:

- Метрология – 67,03 тыс.руб.;
- Услуги подрядчиков по замене измерительных трансформаторов – 5744,33 тыс.руб.;
- МПЗ для установки ИКУЭ-3178,31 тыс.руб.;
- Сотовая связь для функционирования ИСУЭЭ – 221,59 тыс.руб.

Метрология

Общество представило следующие обоснования:

- Копию договора от 17.08.2022 № К-27/4-2022-3924 (222-СЗФ-2022 от 19.10.2022), заключенного Обществом с Федеральным бюджетным учреждением «Государственный региональный центр стандартизации,

метрологии и испытаний в Санкт-Петербурге и Ленинградской области» (ФБУ «Тест-С.Петербург»);

- Копию заявки Общества от 26.10.2022 № СЗФ/050/5973 на выполнение работ (оказание услуг) по поверке (калибровке) СИ и аттестации ИО ([REDACTED]) (далее- Заявка);

- Копии свидетельств ФБУ «Тест-С.Петербург» о поверке средства измерений от 11.05.2023;

- Копию акта сдачи-приемки работ по поверке (калибровке) СИ, аттестации ИО от 17.05.2023 № 23-322/8012_22 на сумму 67 030,00 руб. без НДС;

- Копию счета - фактуры от 17.05.2023 № 51944;

На основании анализа обосновывающих документов ЛенРТК определил, что 11.05.2023 ФБУ «Тест-С.Петербург» произведены следующие работы согласно Заявки:

- Поверка трансформатора напряжения НТМИ-10-66 на сумму 13900,00 руб. (без НДС),

- Поверка 8 трансформаторов тока ТЛМ – 10 на сумму 42504,00 руб. (без НДС),

- Поверка 2 опорных трансформаторов тока, модификация ТОЛ-10-I-8 У2 – на сумму 10626,00 руб. (без НДС).

Расходы по поверке трансформаторов составили **67,03 тыс.руб**

Замена измерительных трансформаторов тока в составе измерительных комплексов учета электрической энергии, установленных на объектах потребителей электрической энергии

Стоимость подрядных работ по замене измерительных трансформаторов тока за 2023 год по Ленинградской области составила 5744,33 тыс.руб.

Общество представило копию договора подряда № 214-СЗФ-2022 от 10.10.2022, заключенного с ИП Истоминой Ю.А. по результатам процедуры закупки, проведенной способом «Запрос предложений в электронной форме (протокол № 10.74/ЗП209578/1 от 29.09.2022) на выполнение работ по замене измерительных трансформаторов тока в составе измерительных комплексов учета электрической энергии, установленных на объектах потребителей электрической энергии.

Согласно протоколу заседания центральной закупочной комиссии(ЦЗК) № 10.74/ЗП209578/1 от 29.09.2022 признать закупочную процедуру на право заключения договора на выполнение работ по замене измерительных трансформаторов тока в составе измерительных комплексов учета электрической энергии, установленных на объектах потребителей электрической энергии, расположенных на территории СПб, Ленинградской области, республики Карелия для филиала «Северо-Западный» АО

«Оборонэнерго» несостоявшейся в связи с тем, что на участие в закупке подана только одна заявка.

Согласно договору, общая стоимость работ по замене всех комплектов измерительных трансформаторов тока в составе ИКУЭ, установленных на объектах потребителей, расположенных на территории Ленинградской области складывается из цены (стоимости) работ по замене одного комплекта измерительных трансформаторов тока в составе одного ИКУЭ и общего количества комплектов измерительных трансформаторов тока, требующих замену в соответствии с Техническим заданием.

Цена (стоимость) работ по замене одного комплекта измерительных трансформаторов тока в составе одного ИКУЭ, является максимальной и составляет 8 102,02 руб. Цена Договора не включает стоимость трансформаторов тока, предоставленных Подрядчику Заказчиком (далее по тексту – Давальческие материалы).

Общая стоимость подрядных работ по замене измерительных трансформаторов тока за 2023 год по Ленинградской области составила 5744,33 тыс.руб.

Общество представило следующие обоснования:

- Копии отчетов подрядчика об использовании давальческих материалов, передаваемых Заказчиком для выполнения работ по договору № 214-СЗФ-2022 от 10.10.2022, включенных в форму КС-3: от 31.01.2023 № 4, от 28.02.2023 № 6, от 31.03.2023 № 9, от 28.04.2023 № 12, от 30.06.2023 № 15,
- Копии реестров актов по форме КС-2, к которым приложены копии актов о приемки выполненных работ (КС-2),
- Копии справки о стоимости выполненных работ (КС-3),
- Копии актов проверки-замены, допуска счетчика электроэнергии, трансформаторов тока,
- Копии счетов на оплату:

Таблица №37

Дата, № счета	Количество комплектов измерительных приборов	Стоимость, руб.
от 31.01.2023 № 2	142	1 150 486,84
от 28.02.2023 № 5	135	1 093 772,70
от 31.03.2023 № 9	216	1 750 036,32
от 28.04.2023 №12	213	1 725 730,26
от 30.06.2023 № 18	3	24 306,06
Итого	709	5744332,18

Подрядчик в 2023 году произвел замену 2127 трансформаторов тока (709 узлов).

Материально-производственные запасы

Общество определило фактические расходы на МПЗ в сумме 3185,16 тыс.руб., в том числе:

- Трансформаторы тока, предоставленные подрядчику - 1663,05 тыс.руб.,

- МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ) – 1434,00 тыс.руб.
- прочие материалы – 88,11 тыс.руб.

1. Трансформаторы тока, предоставленные подрядчику

Цена (стоимость) работ по замене одного комплекта измерительных трансформаторов тока в составе одного ИКУЭ по договору подряда № 214-СЗФ-2022 от 10.10.2022 не включает стоимость трансформаторов тока. Трансформаторы тока Подрядчику предоставляет Общество.

В 2023 году Общество предоставило Подрядчику 2127 трансформаторов тока на сумму 1 656 202,26 руб., в том числе:

Таблица №38

месяц	Трансформатор Т-0,66 50/5		Трансформатор Т-0,66 75/5		Трансформатор Т-0,66 100/5		Трансформатор Т-0,66 150/5	
	К-во, шт	Стоимость, руб. (без НДС)	К-во, шт	Стоимость, руб. (без НДС)	К-во, шт	Стоимость, руб. (без НДС)	К-во, шт	Стоимость, руб. (без НДС)
январь	36	29222,28	0	0	312	256772,88	3	2369,10
февраль	75	60879,75	0	0	264	217269,36	3	2369,10
март	114	92537,22	0	0	324	266648,76	57	45012,90
апрель	75	60879,75	3	1729,74	309	254303,91	18	14214,60
июнь	0	0,00	0	0	6	4937,94	3	2369,10
Итого	300	243519,00	3	1729,74	1215	999932,85	84	66334,80

месяц	Трансформатор Т-0,66 200/5		Трансформатор Т-0,66 250/5		Трансформатор Т-0,66 300/5		Трансформатор Т-0,66 400/5	
	К-во, шт	Стоимост ь, руб. (без НДС)	К-во, шт	Стоимост ь, руб. (без НДС)	К-во, шт	Стоимост ь, руб. (без НДС)	К-во, шт	Стоимост ь, руб. (без НДС)
январь	60	38902,20	0	0	3	1737,72	6	4100,34
феврал ь	30	19451,10	12	9816,96	12	6950,88	12	8200,68
март	48	31121,76	18	14725,44	18	10426,32	63	43053,57
апрель	99	64188,63	15	12271,2	57	33016,68	27	18451,53
июнь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Итого	237	153663,69	45	36813,60	90	52131,60	108	73806,12

месяц	Трансформатор Т-0,66 500/5		Трансформатор Т-0,66 600/5		Трансформатор Т-0,66 1000/5		Измерительный трансформатор тока Т-066 250/5	
	К-во, шт	Стоимост ь, руб. (без НДС)	К-во, шт	Стоимост ь, руб. (без НДС)	К-во, шт	Стоимост ь, руб. (без НДС)	К-во, шт	Стоимост ь, руб. (без НДС)
январь	0	0,00	3	1741,35	0	0,00	0	0,00
феврал ь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
март	0	0,00	6	3482,70	0	0,00	0	0,00
апрель	6	5410,02	21	12189,45	0	0,00	9	5447,34
июнь	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Итого	6	5410,02	30	17413,50	0	0,00	9	5447,34

В таблице указана цена трансформаторов тока

Таблица №39

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ МАТЕРИАЛОВ	ЕД. ИЗМ.	ЦЕНА (руб. без НДС)
	1	4	5
1	Трансформатор Т-0,66 50/5	шт.	811,73
2	Трансформатор Т-0,66 75/5	шт.	576,58
3	Трансформатор Т-0,66 100/5	шт.	822,99
4	Трансформатор Т-0,66 150/5	шт.	789,7
5	Трансформатор Т-0,66 200/5	шт.	648,37
6	Трансформатор Т-0,66 250/5	шт.	818,08
7	Измерительный трансформатор тока Т-0,66 250/5	шт.	605,26
8	Трансформатор Т-0,66 300/5	шт.	579,24
9	Трансформатор Т-0,66 400/5	шт.	683,39
10	Трансформатор Т-0,66 500/5	шт.	901,67
11	Трансформатор Т-0,66 600/5	шт.	580,45
12	Трансформатор Т-0,66 1000/5	шт.	720,07

2. Прочие материалы

Таблица №40

	Наименование	Кол-во	Стоимость, руб.
1.	МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)	107	1434003,25
2.	Прочие Материалы, в том числе:		88107,31
	Кабель контрольный, 1 кВ, медный	5 м	1338,98
	Трансформатор напряжения ЗОЛП-НТЗ 6-6000	3 шт	64751,39
	Трансформатор Т-0,66 100/5	24 шт	19509,84
	Пломба индикаторная «твистил – М1» с нанесением логотипа	372 шт.	1705,00
	Пломба твистил красный	233 шт.	745,60
	Наклейка (номерное сигнальное устройство)	25 шт.	55,66 руб.
	Итого		1522110,56

Общество представило акты на списание материальных запасов.

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы на МПЗ за 2023 год в сумме 3185,16 тыс.руб., в том числе:

- Трансформаторы тока, предоставленные подрядчику - 1656,20 тыс.руб.,
- МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ) – 1434,00 тыс.руб.
- прочие материалы – 88,11 тыс.руб.

Услуги связи

Общество представило

- Копия договора об оказании услуг корпоративной мобильной связи от 06.06.2012 № ФД-11/36, заключенный с ОАО «МегаФон» (обоснование стоимости услуг связи для опроса счетчиков);
- Копии актов оказания услуг, счетов фактуры, счетов на оплату за январь-декабрь 2023 года;
- Реестр позиций на оплату расходов по оплате услуг сотовой связи;
- Анализ счета 25;
- Отчет по проводкам 20.01, 60.01

В соответствии с актами оказания услуг

Таблица №41

	Реквизиты акта	Общая сумма по договору, руб.	в т.ч Ленинградская область, руб.	
январь	№ 20058887194/100 от 31.01.2023	20917,00	13139,19	ПУ "Ломоносов"
февраль	№ 20113173246/100 от 28.02.2023	20914,42	12574,31	ПУ "Ломоносов"
март	№ 20193564877/100 от 31.03.2023	20961,33	12636,69	ПУ "Ломоносов"
март	№ 163125570640 от 31.03.2023	24225	0	
апрель	№ 20283372098/100 от 30.04.2023	19546,36	11783,67	ПУ "Ломоносов"
апрель	№ 20287767308/100 от 30.04.2023	24254,17	0	
май	№ 20378095715/100 от 31.05.2023	21537,19	13321,96	ПУ "Ломоносов"
май	№ 20365684709/100 от 31.05.2023	57225,00	19402,78	ПУ "Всеволожск"
июнь	№ 20520125006/100 от 30.06.2023	23263,25	15089,67	ПУ "Ломоносов"
июнь	№ 20514296371/100 от 30.06.2023	24251,25	6163,05	ПУ "Всеволожск"
июль	№ 20568073797/100 от 31.07.2023	20904,17	13495,83	ПУ "Ломоносов"
июль	№ 20599033470/100 от 31.07.2023	24266,92	6167,03	ПУ "Всеволожск"
август	№ 20684138400/100 от 31.08.2023	20904,17	13495,83	ПУ "Ломоносов"

август	№ 20678946046/100 от 31.08.2024	24183,33	6145,79	ПУ "Всеволожск"
сентябрь	№ 20722601371/100 от 30.09.2023	20904,17	13495,83	ПУ "Ломоносов"
сентябрь	№20771806542/100 от 30.09.2023	24183,33	6145,92	ПУ "Всеволожск"
октябрь	№ 20877817111/100 от 31.10.2023	20911,67	13500,67	ПУ "Ломоносов"
октябрь	№ 20820120987 ОТ 31.10.2023	24194,46	6148,61	ПУ "Всеволожск"
ноябрь	№ 20926093972/100 от 30.11.2023	20904,17	13495,83	ПУ "Ломоносов"
ноябрь	№ 20918485520/100 от 30.11.2023	22561,54	5733,63	ПУ "Всеволожск"
декабрь	№ 21093333613/100 от 31.12.2023	24187,08	6146,74	ПУ "Всеволожск"
декабрь	№ 21088319903/100 от 31.12.2023	20923,42	13508,25	ПУ "Ломоносов"
2023 год	Всего	526123,40	221591,28	

На основании анализа вышеуказанных обосновывающих документов эксперты ЛенРТК определили фактические расходы за 2023 год 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 в сумме **9 211,26 тыс.руб.**

5.2.6.3 Обеспечение средствами защиты по предписанию МЧС

При регулировании тарифов на 2023 год в составе НВВ учтены расходы на обеспечение средствами защиты по предписанию МЧС в сумме 220,00 тыс.руб.

Обществом не заявлены фактические расходы за 2023 год по данной статье.

*Корректировка по статье расходов «Прочие неподконтрольные расходы» составила **6 942,60 тыс.руб., со знаком «плюс».***

5.2.7 По статье «Налог на прибыль»

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 с учетом положений пункта 5 настоящего документа.

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.

При регулировании тарифов на 2023 год действовала редакция Основ ценообразования от 14.11.2022 №122, в соответствии с которой пунктом 20 определено, что в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

В связи с отсутствием по данным бухгалтерского учета текущего налога на прибыль за 2021 год, ЛенРТК не учитывал в составе НВВ на 2023 год финансовые средства на уплату налога на прибыль.

Общество не заявило фактические расходы за 2023 год по статье «Налог на прибыль».

Согласно представленному Обществом отчета о финансовых результатах за январь-декабрь 2023 года, текущий налог на прибыль отсутствует.

5.2.8. По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2022 № 267-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области, на 2023 год» эксперты ЛенРТК учли в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2023 год выпадающие доходы Общества от присоединения энергопринимающих устройств в сумме **38912,22** тыс. руб., в том числе:

- выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающих 15 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в сумме **38413,38** тыс.руб.;

- выпадающие доходы по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих

устройств до 150 кВт включительно к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в сумме **498,84** тыс.руб.

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 25.11.2024 № 405-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» на территории Ленинградской области, на 2025 год» фактическая величина расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств за 2023 год составила **17012,21 тыс.руб.**, в том числе:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – **10 083,20** тыс.руб.;

- максимальной мощностью до 150 кВт – **6929,01** тыс.руб.

*Корректировка расходов по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» составила **21900,01 тыс.руб.**, со знаком «минус».*

Обоснование фактического размера выпадающих доходов за 2023 год, связанных с осуществлением технологического присоединения представлено в Приложении 3 экспертного заключения.

5.2.9. По статье «Прочие внереализационные расходы»

Общество по данной статье определило фактические расходы за 2023 год в размере **2 239,45 тыс. руб.**

Общество не представило по данной статье документы, подтверждающие, что данные расходы относятся к виду деятельности по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области.

Прочие внереализационные расходы в сумме 2239,45 тыс.руб. не учитываются в составе фактических неподконтрольных расходов за 2023 год.

Корректировка неподконтрольных расходов (без учета расходов по статьям «Амортизация», «Прибыль на капитальные вложения» за 2023 год составила (-14867,93) тыс. руб. со знаком «минус».

Таблица №42

	Показатели	Единица измерения	2023 год план	2023 год факт
НР	Неподконтрольных расходов(без учета выпадающих доходов, прибыли на капитальные вложения и амортизации)	тыс.руб.	73 434,75	58 566,82

ΔHP	Корректировка неподконтрольных (без учета выпадающих доходов, прибыли на капитальные вложения и амортизации) расходов за 2023 год	тыс.руб.	-14 867,93
------------	---	----------	------------

5.2.10 По статье «Амортизация»

При регулировании тарифов на 2023 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ на 2023 год были учтены амортизационные отчисления в сумме **30 451,79 тыс.руб.**

Общество определило величину фактических амортизационных отчислений, относимых на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области за 2023 год, в сумме **51 700,71 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих материалов представлены следующие документы:

1. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год;
2. Регистры бухгалтерского учета (Анализ счетов 20.01, 26 за 2023 год);
3. Инвентарные карточки ОС;
4. Ведомость амортизации ОС по счетам (бухгалтерский учет) за 2023 год по Ленинградской области.
5. Расчет амортизации за 2023 год.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов.

Общество применяет линейный способ амортизации основных средств. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

При расчете экономически обоснованного размера амортизационных отчислений на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в

амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК определили, что по объектам основных средств, по которым закончены капитальные вложения, амортизация в 2023 году начислялась по максимальному сроку полезного использования не по всем основным средствам.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет амортизационных отчислений по каждому основному средству.

Эксперты ЛенРТК определили фактическую величину амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования в сумме **46 486,56 тыс.руб.**

Корректировка расходов по статье «Амортизация» составила 16 034,77 тыс.руб., со знаком «плюс» и учитывается в составе корректировки неподконтрольных расходов, так как величина корректировки не является источником финансирования ИПР.

5.2.11. По статье «Прибыль на капитальные вложения»

При регулировании тарифов на 2023 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ на 2023 год были учтены расходы по статье «Прибыль» на капитальные вложения» в сумме 20 300 тыс.руб. на реализацию инвестиционных проектов согласно инвестиционной программе филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» (в границах Ленинградской области) на 2020-2024 годы, утвержденной распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее - комитет по ТЭК) от 05.12.2019 № 94 (в ред. распоряжения комитета по ТЭК от 29.10.2022 № 75).

Так как расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» являются инвестиционными ресурсами для реализации мероприятий инвестиционной программы, корректировка по данной статье рассматривается при корректировке необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (раздел 5.5 настоящего экспертного).

Таким образом, величина корректировки неподконтрольных расходов за 2023 год составила 1 166,84 тыс.руб., со знаком «плюс»

Таблица №43

Показатели	Единица измерения	2023 год план	2023 год факт
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	73434,75	58566.82
Корректировка расходов по статье "Амортизация"			16034,77
Корректировка неподконтрольных расходов за 2023 год	тыс.руб.		1166,84

$\Delta HP = HP_{\phi} - HP_{\pi}$			
------------------------------------	--	--	--

5.3 Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по формуле (9.9) Методических указаний 98-э:

$$PO_i = \min \left(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{уст} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi} \right) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{уст} \times ЦП_{i-2}$$

$\mathcal{E}_{i-2}^{онт пл}$ $\mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}$ - соответственно плановый и фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами за год $i-2$ долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $i-2$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

$П_{i-2}^{\phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Таблица №44

	Показатели	Единица измерения	2023 год план	2023 год факт
$\mathcal{E}_{отп}$	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	314,7679	317,5276
ЦП	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 320,60	3 432,65
N	Величина технологического расхода потерь	%	10,10%	9,86%
П	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях	млн.кВт.ч	31,7930	31,3008
	Затраты на покупку потерь	тыс.руб.	105 572,17	107 444,66
ПО	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	1 872,86	

Общество осуществляло в 2023 году деятельность по передаче электрической энергии на основании следующих договоров:

- Договор оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 16.05.2011 № 10-5752 заключенный с ПАО "Россети Ленэнерго";
- Договор оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.12.2016 № ДОУ-2016/04 заключенного с ООО "Ленсеть";
- Договор оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 01.11.2015 № ДОУ-2015/2 заключенного с АО "Петербургская сбытовая компания".

Покупка электрической энергии на потери осуществлялась в соответствии со следующими договорами:

- Договор купли-продажи электрической энергии от 01.11.2015 № 015056, заключенный с АО "Петербургская сбытовая компания" с приложениями и дополнительными соглашениями;
- Договора купли-продажи электрической энергии от 14.04.2017 № 89256, заключенный с ООО "РКС-энерго".

Общество представило следующие обоснования:

- Статистическую отчетность за 2023 год по форме № 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей»;
- Копии договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности, заключенных с ПАО «Россети Ленэнерго», ООО «Ленсеть», АО «ПСК»;
- Копии актов оказанных услуг и счета фактуры по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 16.05.2011 № 10-5752; от 01.12.2016 № ДОУ-2016/04, от 01.11.2015 № ДОУ-2015/2.
- Копии договоров на покупку электрической энергии на потери;
- Копии актов и счетов-фактур за 2023 год на покупку потерь электрической энергии в сетях по договору с АО "Петербургская сбытовая компания" от 01.11.2015 № 015056;
- Копии актов и счетов-фактур за 2023 год на покупку потерь электрической энергии в сетях по договору с ООО "РКС-энерго" от 14.04.2017 № 89256

В соответствии с формой 46-ЭЭ за 2023 год фактический отпуск электрической энергии в сеть Общества для потребителей Ленинградской области составил 317,5276 млн.кВт.ч

Объем потерь в соответствии с актами выполненных работ по договорам купли-продажи электрической энергии на потери в сетях Общества от 01.11.2015 № 015056 и от 14.04.2017 № 89256 составил 31,3008 млн.кВт.ч, фактические расходы на потери за 2023 – 107 444,66 тыс.руб.

Таблица №45

№ п/п		Месяц	№ Счет-фактуры и дата	Потери, кВтч	Тариф	Выставлено без НДС
1	АО "ПСК"	январь	№ 21021010877/21 от 31.01.2023	3 127 994	3.33323	10 426 323,44
	ООО РКС-энерго		№ 956/1101 от 31/01/2023	85 804	3.58421	307 539,55
ИТОГО				3 213 798		10 733 862,99
2	АО "ПСК"	февраль	№ 21021020870/21 от 28.02.2023	2 944 249	3.76619	11 088 601,14
	ООО РКС-энерго		№ 1806/1101 от 28.02.2023	66 886	4.05862	271 464,86
			№ 8658/1101 от 31/10/2023	15 173	4.05862	61 581,44
			№ 9222/1101 от 30/11/2023	43 154	4.05862	175 145,69
ИТОГО				2 987 403		11 263 746,83
3	АО "ПСК"	март	№ 21021030973/21 от 31.03.2023	2 897 800	3.46745	10 047 977
	312 836			2.98217	932 930	
	ООО РКС-энерго		2659/1101 от 31.03.2023	185 200	3.69657	684 604,76
				6 164	3.03495	18 707,43
	№ 8147/1101 от 31/10/2023		162 223	3.69657	599 668,68	
ИТОГО				3 372 859		11 580 575,42
4	АО "ПСК"	апрель	№21021040876/21 от 30.04.2023	2 500 800	3.32376	8 312 059,01
	140 542			2.83848	398 925,66	
	ООО РКС-энерго		3542/1101 от 30.04.2023	33 675	3.57023	120 227,50

			№ 8149/1101 от 31/10/2023	20 836	3.57023	74 389.31
ИТОГО				2 662 178		8 785 373.98
5	АО "ПСК"	май	№ 21021050925/21 от 31.05.2023	2 512 100	3.27261	8 221 123.58
				129 242	2.78733	360 240.10
	ООО РКС-энерго		4412/1101 от 31.05.2023	17 914	3.56513	63 865.74
			№ 7808/1101 от 31/10/2023	0		0.00
ИТОГО				2 641 342		8 581 363.68
6	АО "ПСК"	июнь	№ 21021060872/21 от 30.06.2023	1 187 500	3.61593	4 293 916.88
				806 015	3.13065	2 523 350.86
	ООО РКС-энерго		5204/1101 от 30.06.2023	56 128	3.86266	216 803.38
			№ 7806/1101 от 31/10/2023	35 876	3.86266	138 576.79
ИТОГО				2 029 391		6 955 844.53
7	АО "ПСК"	июль	№ 21021071070/21 от 31.07.2023	1 610 400	3.49104	5 621 970.82
				53 269	3.00576	160 113.83
	ООО РКС-энерго		№ 6030/1101 от 31.07.2023	41 264	3.74424	154 502.32
ИТОГО				1 704 933		5 936 586.97
8	АО "ПСК"	август	№21021080880/21 от 31.08.2023	1 573 900	3.31482	5 217 195.20
				178 958	2.82954	506 368.82

	ООО РКС- энерго		№6831/1101 от 31.08.2023	18 420	3,56639	65 692,90
ИТОГО				1 771 278		5 789 256,92
9	АО "ПСК"	сентябрь	№ 21021090878/21 от 30.09.2023	1 892 295	3,77473	7 142 902,71
	ООО РКС- энерго					
	ООО РКС- энерго		№7703/1101 от 30.09.2023	44 944	4,07512	183 152,19
ИТОГО				1 937 239		7 326 054,90
10	АО "ПСК"	октябрь	№ 21021100874/21 от 31.10.2023	2 534 500	3,48138	8 823 557,61
	ООО РКС- энерго			77 028	2,9961	230 783,59
	ООО РКС- энерго		8654/1101 от 31.10.2023	74 101	3,79668	281 337,78
ИТОГО				2 685 629		9 335 678,98
11	АО "ПСК"	ноябрь	№ 21021111002/21 от 30.11.2023	2 901 200	3,48026	10 096 930,31
	ООО РКС- энерго			37 843	2,99498	113 339,03
	ООО РКС- энерго		9610/1101 от 30.11.2023	46 544	3,75558	174 799,72
ИТОГО				2 985 587		10 385 069,06
12	АО "ПСК"	декабрь	№ 21021120592/21 от 31.12.2023	3 201 613	3,24706	10 395 829,51
	ООО РКС- энерго					0,00
	ООО РКС- энерго		10497/1101 от 31.12.2023	107 554	3,49051	375 418,31
ИТОГО				3 309 167		10 771 247,82
ИТОГО по Ленинградской области за 2023 г.				31 300 804	3,4326	107 444 662,08
ПСК				30 620 084		104 914 438,84

	680 720		2 530 223.24
РКС-энерго:			

Величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2023 год составила **1 872,86 тыс.руб.** со знаком «плюс».

5.4. Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности осуществляется в соответствии с формулой 7.1 Методических указаний 98-э.

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

где

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.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год была определена плановая HBB в сумме 382026,67 тыс.руб.

Фактическая величина выручки по виду деятельности «передача электрической энергии» за 2023 год составила 387 528,67 тыс.руб.

Величина корректировки с учетом фактического объема HBB по передаче электрической энергии по сравнению с установленной плановой HBB за 2023 год составила **5 502,00 тыс.руб.** со знаком «минус».

Таблица №46

	Единица измерения	2023 год план	2023 год факт
HBB	тыс.руб.	382 026,67	387 528,67
HBB План - HBB Факт	тыс.руб.		-5502,00

Общество представило следующие обосновывающие документы:

- Отчет по форме 1-РТК «Технико-экономические плановые и отчетные показатели работы филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго" в регионе Ленинградская область за 2023 год» в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-п

- Копию договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 16.05.2011 № 10-5752 заключенный с ПАО "Россети Ленэнерго";

- Копию договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.12.2016 № ДОУ-2016/04 заключенного с ООО "Ленсеть";

- Копию договора оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 01.11.2015 № ДОУ-2015/2 заключенного с АО "Петербургская сбытовая компания".

- Копии актов оказанных услуг и счетов-фактуры по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 16.05.2011 № 10-5752 с ПАО "Россети Ленэнерго" за январь-декабрь 2023 года;

- Копии актов оказанных услуг и счета фактуры по договору оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.12.2016 № ДОУ-2016/04 с ООО "Ленсеть" за январь-декабрь 2023 года;

- Копии актов оказанных услуг и счета фактуры по договору оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности от 01.11.2015 № ДОУ-2015/2 с АО "Петербургская сбытовая компания" за январь-декабрь 2023 года.

- ПАО «Россети Ленэнерго» производило в 2023 году расчеты с Обществом за оказанные услуги по передаче электрической энергии по двухставочному индивидуальному тарифу, установленному приказом ЛенРТК от 29.11.2022 № 540-п.

Таблица №47

Договор №10-5752 от 16.05.2011г. (ПАО "Россети Ленэнерго")						
Период	№ документа	Объем, кВтч	Тариф	Сумма без НДС, руб.	Сумма НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
январь	СФ №СЗФ000000046/012 от 31.01.2023	52 462	579,06407	30 378 859,24	6 075 771,85	36 454 631,09
		34 183 055	0,33548	11 467 731,29	2 293 546,26	13 761 277,55
февраль	СФ №СЗФ000000084/012 от 28.02.2023	49 664	579,06407	28 758 637,97	5 751 727,59	34 510 365,56
		31 534 855	0,33548	10 579 313,16	2 115 862,63	12 695 175,79
март	СФ №СЗФ000000169/012 от 31.03.2023	46 286	579,06407	26 802 559,54	5 360 511,91	32 163 071,45
		32 396 984	0,33548	10 868 540,19	2 173 708,04	13 042 248,23
апрель	СФ №СЗФ000000203/012 от 30.04.2023	39 858	579,06407	23 080 335,70	4 616 067,14	27 696 402,84
		27 422 851	0,33548	9 199 818,05	1 839 963,61	11 039 781,66
май	СФ №СЗФ000000260/012 от 31.05.2023	40 222	579,06407	23 291 115,02	4 658 223,00	27 949 338,02
		22 409 844	0,33548	7 518 054,47	1 503 610,89	9 021 665,36
июнь	СФ №СЗФ00000337/012 от 30.06.2023	22 779	579,06407	13 190 500,45	2 638 100,09	15 828 600,54
		20 819 968	0,33548	6 984 682,86	1 396 936,57	8 381 619,43
июль	СФ №СЗФ00000411/012 от 31.07.2023	30 320	579,06407	17 557 222,60	3 511 444,52	21 068 667,12
		17 877 177	0,33548	5 997 435,34	1 199 487,07	7 196 922,41
август	СФ	28 720	579,06407	16 630 720,09	3 326 144,02	19 956 864,11

	№СЗФ00000466/012 от 31.08.2023	18 928 338	0,33548	6 350 078,83	1 270 015,77	7 620 094,60
сентябрь	СФ №СЗФ00000614/012 от 30.09.2023	32 590	579,06407	18 871 698,04	3 774 339,61	22 646 037,65
		19 497 146	0,33548	6 540 902,54	1 308 180,51	7 849 083,05
октябрь	СФ №СЗФ00000633/012 от 31.10.2023	39 563	579,06407	22 909 511,80	4 581 902,36	27 491 414,16
		26 844 362	0,33548	9 005 746,56	1 801 149,31	10 806 895,87
ноябрь	СФ №СЗФ00000796/012 от 30.11.2023	44 318	579,06407	25 662 961,45	5 132 592,29	30 795 553,74
		29 860 911	0,33548	10 017 738,42	2 003 547,68	12 021 286,10
декабрь	СФ №СЗФ00000858/012 от 31.12.2023	50 513	579,06407	29 250 263,37	5 850 052,67	35 100 316,04
		34 658 116	0,33548	11 627 104,76	2 325 420,95	13 952 525,71
Год		270 092 099		382 541 531,74	76 508 306,34	459 049 838,08
двуставочный тариф мощность		39 774,58	6 948,77	276 384 385,27	55 276 877,05	331 661 262,32
двуставочный тариф кВтч		316 433 607,00	4,03	106 157 146,47	21 231 429,29	127 388 575,76

ООО «Ленсеть» производило в 2023 году расчеты с Обществом за оказанные услуги по передаче электрической энергии по одноставочному индивидуальному тарифу, установленному приказом ЛенРЭК от 29.11.2022 № 540-п.

Таблица №48

Договор №ДОУ-2016/04 от 01.12.2016г. (ООО "Ленсеть")						
Период	№ документа	Объем, кВтч	Тариф	Сумма без НДС, руб.	Сумма НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
январь	СФ №СЗФ000000001/012 от 31.01.2023	7 932	0,87828	6 966,52	1 393,30	8 359,82
февраль	СФ №СЗФ000000080/012 от 28.02.2023	6 966	0,87828	6 118,10	1 223,62	7 341,72
март	СФ №СЗФ000000148/012 от 31.03.2023	6 742	0,87828	5 921,36	1 184,27	7 105,63
апрель	СФ №СЗФ000000195/012 от 30.04.2023	5 314	0,87828	4 667,18	933,44	5 600,62
май	СФ №СЗФ000000257/012 от 31.05.2023	4 607	0,87828	4 046,24	809,25	4 855,49
июнь	СФ №СЗФ000000306/012 от 30.06.2023	4 131	0,87828	3 628,17	725,63	4 353,80
июль	СФ №СЗФ000000371/012 от 31.07.2023	4 204	0,87828	3 692,29	738,46	4 430,75
август	СФ №СЗФ000000453/012 от 31.08.2023	4 498	0,87828	3 950,50	790,10	4 740,60
сентябрь	СФ №СЗФ000000548 /012 от 30.09.2023	4 561	0,87828	4 005,84	801,17	4 807,01
октябрь	СФ №СЗФ000000624/012 от 31.10.2023	5 726	0,87828	5 029,03	1 005,81	6 034,84

ноябрь	СФ №СЗФ000000/012 от 30.11.2023	6 442	0,87828	5 657,88	1 131,58	6 789,46
декабрь	СФ №СЗФ000000 /012 от 31.12.2023	6 307	0,87828	5 539,31	1 107,86	6 647,17
ГОД		67 430		59 222,42	11 844,49	71 066,91

АО «ПСК» производило в 2023 году расчеты с Обществом за оказанные услуги по передаче электрической энергии по котловым тарифам, установленным приказом ЛенРЭК от 29.11.2022 № 540-п.

Таблица №49

Договор №ДОУ-2015/2 от 01.11.2015г.(АО "Петербургская сбытовая компания")						
Период	№ документа	Объем, кВтч	Тариф	Сумма без НДС, руб.	Сумма НДС, руб.	Сумма с НДС, руб.
январь	СФ №СЗФ000000005/012 от 31.01.2023	99 469		481 711,21	96 342,24	578 053,45
		6 769	0,38634	2 615,14	523,02	3 138,16
		10	2377,2817 6	23 772,82	4 754,57	28 527,39
		106 238		508 099,17	101 619,83	609 719,00
февраль	СФ №СЗФ000000007/012 от 28.02.2023	105 441		521 797,43	104 359,49	626 156,92
		6 770	0,38634	2 615,52	523,10	3 138,62
		11	2377,2817 6	26 150,10	5 230,02	31 380,12
		112 211		550 563,05	110 112,61	660 675,66
март	СФ №СЗФ000000166/012 от 31.03.2023	95 712		426 509,42	85 301,89	511 811,31
		6 816	0,38634	2 633,29	526,66	3 159,95
		10	2377,2817 6	23 772,82	4 754,56	28 527,38
		102 528		452 915,53	90 583,11	543 498,64
апрель	СФ №СЗФ000000209/012 от 30.04.2023	84 229		423 793,79	84 758,76	508 552,55
		5 068	0,38634	1 957,97	391,59	2 349,56
		8	2377,2817 6	19 018,25	3 803,65	22 821,90
		89 297		444 770,01	88 954,00	533 724,01
май	СФ №СЗФ000000259/012 от 31.05.2023	75 536		352 116,23	70 423,25	422 539,48
		6 757	0,38634	2 610,50	522,10	3 132,60
		10	2377,2817 6	23 772,82	4 754,56	28 527,38
		75 536		378 499,55	75 699,91	454 199,46
июнь	СФ №СЗФ000000338/012 от 30.06.2023	70 004		319 388,49	63 877,70	383 266,19

		6 663	0,38634	2 574,18	514,84	3 089,02
		10	2377,2817 6	23 772,82	4 754,56	28 527,38
		76 667		345 735,49	69 147,10	414 882,59
июль	СФ №СЗФ000000412/012 от 31.07.2023	108 450		505 234,00	101 046,80	606 280,80
		7 015	0,38634	2 710,18	542,04	3 252,22
		11	2377,2817 6	26 150,10	5 230,02	31 380,12
		115 465		534 094,28	106 818,86	640 913,14
август	СФ №СЗФ000000454/012 от 31.08.2023	37 523		168 341,97	33 668,40	202 010,37
		6 923	0,38634	2 674,63	534,92	3 209,55
		10	2377,2817 6	23 772,82	4 754,56	28 527,38
		44 446		194 789,42	38 957,88	233 747,30
сентябрь	СФ №СЗФ000000615/012 от 30.09.2023	37 010		162 462,23	32 492,45	194 954,68
		6 713	0,38634	2 593,50	518,70	3 112,20
		10	2377,2817 6	23 772,82	4 754,56	28 527,38
		43 723		188 828,55	37 765,71	226 594,26
октябрь	СФ №СЗФ000000632/012 от 31.10.2023	99 853		470 371,29	94 074,26	564 445,55
		6 387	0,38634	2 467,55	493,51	2 961,06
		10	2377,2817 6	23 772,82	4 754,56	28 527,38
		106 240		496 611,66	99 322,33	595 933,99
ноябрь	СФ №СЗФ000000791/012 от 30.11.2023	85 557		403 388,22	80 677,64	484 065,86
		6 502	0,38634	2 511,98	502,40	3 014,38
		10	2377,282	23 772,82	4 754,56	28 527,38
		92 059		429 673,02	85 934,60	515 607,62
декабрь	СФ №СЗФ000000/012 от 31.12.2023	77 826		379 543,18	75 908,63	455 451,81
		6 208	0,38634	2 398,40	479,68	2 878,08
		9	2377,2817 6	21 395,54	4 279,11	25 674,65
		84 034		403 337,12	80 667,42	484 004,54
ГОД		972 908		4 927 916,85	985 583,36	5 913 500,21
одноставочный тариф		976 610		4 614 657,46	922 931,51	5 537 588,97
двуставочный тариф мощность		10		282 896,55	56 579,29	339 475,84
двуставочный тариф кВтч		78 591		30 362,84	6 072,56	36 435,40

5.5 Корректировка необходимой валовой выручки на 2025 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2023 год

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний величина корректировки необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы осуществляется по формуле

$$B_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i=1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{i-2,9\text{ мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9),$$

где:

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году $i-2$, которая не может принимать отрицательные значения;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2$) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год ($i-2$), за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году ($i-2$) долгосрочного периода регулирования.

При $j=1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев ($i-2$) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10% и не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год;

$B_{i-2,9\text{ мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на ($i-1$) год корректировка необходимой валовой выручки на ($i-2$)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на ($i-2$)-го года по результатам 9 месяцев.

$B_i^{\text{коррИП}}$ - 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 $B_i^{коррИП}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{план}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{факт}$) показателей финансирования мероприятий инвестиционных программ на 2022 - 2023 годы, в соответствии с пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 29 марта 2022 г. N 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.

Полномочия по утверждению и контролю инвестиционных программ (далее – ИПР) субъектов электроэнергетики, отнесенных к числу субъектов, ИПР которых утверждаются и контролируются органами исполнительной власти Ленинградской области, осуществляет комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее – комитет по ТЭК) в соответствии с Положением о комитете по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 02.10.2012 № 302.

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее - комитет по ТЭК) от 05.12.2019 № 94 утверждена инвестиционная программа филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы на территории Ленинградской области на 2020-2024 годы.

Распоряжением комитета по ТЭК от 28.10.2022 № 75 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы (в части 2022-2024 годов) (далее – ИПР 2022).

Распоряжением комитета по ТЭК от 31.10.2023 № 78 утверждены изменения, вносимые в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы (в части 2023-2024 годов) (далее – ИПР 2023).

В соответствии с пунктом 6 Правил осуществления контроля за реализацией ИПР субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977

(далее – Правила контроля), контроль за реализацией ИПР осуществляется в форме:

а) анализа заключений (отчетов) о проведении технологического и ценового аудита отчетов о реализации инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов (при их наличии);

б) анализа отчетов о реализации инвестиционных программ, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования инвестиционных программ;

в) анализа отчетов об осуществленных закупках товаров, работ и услуг для целей реализации инвестиционных проектов;

г) проведения проверок;

д) анализа исполнения субъектами электроэнергетики решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики и (или) высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, предусмотренных Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".

Анализ фактического использования инвестиционных ресурсов для реализации инвестиционных проектов ИПР и учитываемых в тарифах на услуги по передаче ТСО осуществляется, в том числе, по результатам анализа шаблона NET.INV «Мониторинг инвестиционных программ субъектов Российской Федерации по сетевым организациям».

В указанном шаблоне территориальные сетевые организации обязаны отражать данные о фактическом финансировании мероприятий, утвержденной в установленном порядке ИПР.

В целях мониторинга исполнения ИПР и осуществления контроля за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы на электрическую энергию, Общество направляет ежеквартально по системе ФГИС ЕИАС ФАС России отчетную информацию в формате шаблона NET.INV по фактическому исполнению инвестиционной программы Общества.

Отчет в формате шаблона NET.INV за 2022 год Общество направило 31.03.2023,

За 2023 год -29.03.2024.

В соответствии со Стандартами раскрытия информации сетевой организации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24, Общество разместило на сайте <https://invest.gosuslugi.ru> 30.03.2023 информацию о реализации мероприятий инвестиционной программы за 2022 год по формам, утвержденным приказом

Минэнерго России от 25.04.2018 № 320 с приложением обосновывающих материалов, 29.03.2024 - информацию о реализации мероприятий инвестиционной программы за 2023 год.

На основании анализа отчетной информации за 2022-2023 г.г., представленной Обществом, ЛенРТК определил следующее:

1. Основные показатели реализации ИПР Общества за 2022-2023 годы.

Таблица №50

	год	План	Факт	отклонение (гр.5- гр.4)	отклонение, (%)
1	2	4	5	6	7
Финансирование КВЛ (с НДС), млн.руб.					
1	2022 год	143,16	66,57	-76,59	-53,50%
2	2023 год	178,15	79,84	-98,31	-55,19%
3	Итого	321,31	146,41	-174,90	-54,43%
Освоение КВЛ (без НДС), млн.руб.					
4	2022 год	131,41	128,51	-2,90	-2,21%
5	2023 год	155,26	43,39	-111,87	-72,06%
6	Итого	286,66	171,89	-114,77	-40,04%
Ввод в ОФ (без НДС), млн.руб.					
7	2022 год	102,57	127,50	24,93	24,30%
8	2023 год	128,85	39,14	-89,70	-69,62%
9	Итого	231,42	166,64	-64,77	-27,99%
Ввод ВЛ (КЛ), км					
10	2022 год	7,86	21,85	13,99	178,09%
11	2023 год	44,31	9,03	-35,28	-79,61%
12	Итого	52,17	30,89	-21,28	-40,80%
Ввод мощности, МВА					
13	2022 год	0,65	3,69	3,04	467,69%
14	2023 год	6,92	1,04	-5,88	-84,97%
15	Итого	7,57	4,73	-2,84	-37,52%
Ввод ОС, шт.					
16	2022 год	15,00	20,00	5,00	33,33%
17	2023 год	7,00	29,00	22,00	314,29%
18	Итого	22,00	49,00	27,00	122,73%

Источники финансирования ИПР АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) за 2022 год.

Таблица №51

	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный 2022 год), млн. руб. (без НДС)		Отклонения	
		План	Факт	млн. руб. без НДС	%
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства, в т.ч.:	119300,06	56060,56	-63239,50	-53,01%
1.1.	Учитываемые в тарифах на услуги по передаче электрической энергии	91766,06	41300,92	-50465,14	-54,99%

1..1..1	Прибыль по передаче электрической энергии	20000,00	0,00	-20000	-100,00%
1..1..2	Амортизационные отчисления	29208,89	23461,2	-5747,69	-19,68%
1..1..3	Выпадающие по п.87 Основ ценообразования	42557,17	17839,72	-24717,45	-58,08%
1..1..4	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	
2	Авансы за технологическое присоединение	27534,00	14759,64	-12774,36	-46,39%

1. Источники финансирования ИПР АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) за 2023 год.

Таблица №52

	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный 2023 год), млн. руб. (без НДС)		Отклонения	
		План	Факт	млн. руб. без НДС	%
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства, в т.ч.:	148459,83	66939,78	-81520,05	-54,91%
1.1.	Учитываемые в тарифах на услуги по передаче электрической энергии	89664,01	65173,9	-24490,11	-27,31%
1..1..1	Прибыль по передаче электрической энергии	20300	19846,28	-453,72	-2,24%
1..1..2	Амортизационные отчисления	30451,79	30451,79	0	0,00%
1..1..3	Выпадающие по п.87 Основ ценообразования	38912,22	14875,83	-24036,39	-61,77%
1..1..4	Прочие собственные средства	58795,82	1522	-57274	-97,41%
2	Авансы за технологическое присоединение	0,00	243,88	243,88	

Законодательство, действующее в области электроэнергетики, не предусматривает возможности нецелевого использования инвестиционных средств.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества, устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания 98-э).

В таблице представлен расчет корректировки НВВ на 2025 год, исходя из получения факта за 2022-2023 годы.

Таблица №53

			2022 год	2023 год	Итого за 2022- 2023
№ п/п	Наименование показателей	Обозначения в МУ	млн.руб.	млн.руб.	млн.руб.
1.	Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, всего, в т.ч.	HP_{i-2}^{III}	49208,89	50751,79	99960,68
	Амортизация		29208,89	30451,79	59660,68
	Прибыль на капитальные вложения		20000,00	20300,00	40300,00
2.	Утвержденная инвестиционная программа, всего, в т.ч.	$ИП_{i-2}^{заяв}$	49208,89	50751,79	99960,68
	Амортизация		29208,89	30451,79	59660,68
	Прибыль на капитальные вложения		20000,000	20300,00	40300,00
3.	Объем фактического исполнения инвестиционной программы, всего, в т.ч.	$ИП_{i-2}^{факт}$	23461,20	50298,07	73759,27
	Амортизация		23461,2	30451,79	53912,99
	Прибыль на капитальные вложения		0	19846,28	19846,28
	Итого		-25747,69	-453,72	-26201,41

Общество по каждому инвестиционному проекту представило обосновывающие документы, в том числе: договоры, платежные поручения, счета фактуры, акты приёмки выполненных работ (КС-2), товарные накладные.

Таким образом корректировка необходимой валовой выручки Общества на 2025 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022-2023 годы составила (-26201,41) тыс.руб.

5.6. Корректировка НВВ на 2025 год с учетом выполнения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2023 году

Расчет корректировки необходимой валовой выручки Общества произведен экспертами ЛенРТК в соответствии с приказом 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» (далее – Методические указания по надежности и качеству) и исходя из следующих данных 2023 года:

Таблица №54

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{tsaidi}), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{tsaifi}), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})
Утвержденные плановые значения 2023 года	1,9505	0,3670	1,6583
Фактические значения 2023года	1,57727	0,44888	1,2240

*) Плановые показатели надежности и качества, оказываемых О услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области утверждены Приказом ЛенРЭК от 27.12.2019 № 747-п «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ленинградской области на 2020 год».

Отчетные данные Общества, используемые при расчете фактических показателей надежности и качества за 2023 год представлены организацией в адрес ЛенРЭК письмом от 28.03.2024 № СЗФ/020/1496 (вх. ЛенРЭК № КТ-02.2-02-2/2024 от 28.03.2024).

В соответствии с пунктом 4.2.7. Методических указаний по надежности и качеству плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг *считается достигнутым* территориальной сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентами $(1 + K_m)$ и $(1 - K_{1m})$:

$$P_{t,saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m}) < P_{t,saifi} < P_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K_m),$$

$$P_{t,saifi}^{пл} \times (1 - K_{1m}) < P_{t,saifi} < P_{t,saifi}^{пл} \times (1 + K_m),$$

где $P_{t,saifi}$, $P_{t,saifi}$ - фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

где K_m , K_{1m} - коэффициенты допустимого отклонения фактических значений показателей надежности от плановых для m -й группы территориальных сетевых организаций, установленные уполномоченным федеральным органом исполнительной власти Российской Федерации в сфере электроэнергетики в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации ($K_m=0,3$; $K_{1m}=0,3$ для группы ТСО в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 976 от 18.10.2017).

В соответствии с пунктом 4.2.8. Методических указаний по надежности и качеству плановое значение показателя уровня надежности оказываемых

услуг считается *достигнутым* территориальной сетевой организацией со *значительным улучшением*, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования не превышает плановое значение этого показателя с коэффициентом $1 - K_{1m}$, кроме случаев, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю (при таких значениях плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым):

$$П_{t.saidi} \leq П^{пл}_{t.saidi} \times (1 - K_{1m}),$$

$$П_{t.saifi} \leq П^{пл}_{t.saifi} \times (1 - K_{1m}),$$

где $П_{t.saidi}$, $П_{t.saifi}$ - фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

По отчетным данным, предоставленным Обществом за 2023 год.

I. Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

Фактическое значение показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за 2022 год равно 1,57727.

Если $П_{t.saidi} \leq П^{пл}_{t.saidi} \times (1 - K_{1m})$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со *значительным улучшением*.

Если $П_{t.saidi} < П^{пл}_{t.saidi} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым.

Если $П_{t.saidi} > П^{пл}_{t.saidi} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым.

$$П_{t.saidi} < П^{пл}_{t.saidi} \times (1 + K_m)$$

$$1,9505 \times (1 - 0,3) < 1,57727 < 1,9505 \times (1 + 0,3),$$

$$1,36535 < 1,57727 < 2,53565$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым - $K_{над1} = 0$.

II. Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

Фактическое значение показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за 2023 год равно 0,44888.

Если $П_{t.saifi} \leq П^{пл}_{t.saifi} \times (1 - K_{1m})$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со *значительным улучшением*.

Если $P_{t.sai\bar{f}i} < P_{t.sai\bar{f}i}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым.

Если $P_{t.sai\bar{f}i} > P_{t.sai\bar{f}i}^{пл} \times (1 + K_m)$, то плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым.

$$0,36700 \times (1-0,3) < 0,44888 < 0,36700 \times (1+0,3) \\ 0,2569 < 0,44888 < 0,4771$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым - $K_{нал2}=0$.

III. Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения

Фактическое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения за 2023 год равно 1,2240.

Если $P_{тип} \leq P_{тип}^{пл} \times (1-K)$, то плановое значение показателя качества услуг считается достигнутым со значительным улучшением.

Если $P_{тип} \leq P_{тип}^{пл} \times (1+K)$, то плановое значение показателя качества услуг считается достигнутым.

Если $P_{тип} > P_{тип}^{пл} \times (1+K)$, то плановое значение показателя качества услуг считается не достигнутым.

$$1,6583 \times (1-0,3) < 1,2240 < 1,6583 \times (1+0,3) \\ 1,16081 < 1,2240 < 2,15579$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения считается достигнутым - $K_{кач1}=0$.

IV. Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций

Общество исполнила требования приказа Минэнерго России № 186, в том числе требования по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России № 186, на официальном сайте компании: www.oboronenergo.su.

Таким образом, показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций считается достигнутым - $K_{кач3} = 0$.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha_1 \times K_{над1} + \alpha_2 \times K_{над2} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач3},$$

где:

α_1 и α_2 , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha_1 = 0,30 \text{ и } \alpha_2 = 0,30, \beta_1 = 0,30 \text{ и } \beta_2 = 0,1;$$

$$K_{об2023} = 0,30 \times 0 + 0,30 \times 0 + 0,30 \times 0 + 0,1 \times 0 = 0,00$$

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i},$$

$$КНК_{2023} = 0,00 \times 2\% = 0,00.$$

Таким образом, корректировка НВВ на 2025 год с учетом выполнения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2023 году отсутствует.

5.7. 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 30730,36 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило:

- Статистическую отчетность за 2023 год по форме № 46-ЭЭ «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей»;
- Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии за 2023 год;
- Отчет о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» по Ленинградской области за 2023 год;
- пояснительная записка к отчету за 2023 год;
- Предложения сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2025 год;
- акты приема-передачи электрической энергии с АО «ПСК» АО "ПСК" по договору №780100000015056 от 01.11.2015 и ООО «РКС-энерго» по договору № 89256 от 14.04.2017, приобретаемой Обществом, в целях компенсации потерь в сетях за 2023 год;
- копии документов по установке счетчиков в 2023 году.

Согласно пункту 34(1) 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, сохраняется 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.

В соответствии с пунктом 34(3) размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\Delta \text{ЭП}_j$), 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:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}'_j + \Delta \text{ЭП}_{j-2},$$

где:

$\Delta \text{ЭП}'_j$ - 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;

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

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 ($\Delta \text{ЭП}'_j$), определяется по формуле:

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

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической

энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа 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;

$N_j^{уст}$ - 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 пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2023 N 1231)

$W_{ос\ j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт·ч);

$ЦП_j$ - 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 (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta ЭП_{j-2}$), определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2}^{уст} \times W_{ос\ j-2} - П_{ф\ j-2}) \times ЦП_{j-2},$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - 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 пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{ос\ j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$П_{ф\ j-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт·ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена

покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВт·ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования 2015-2019 годы, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации, не определялся.

Расчет размера экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в 2023 году, подлежащий сохранению в НВВ Общества на 2025 год, представлен в таблице:

Таблица №55

Показатели	Единица измерения	2023 год		
		Учтено ЛенРТК	Факт	Экономия
Расчет ΔЭПj-2				
Поступление ЭЭ в сеть	млн. кВт*ч	314,7678	317,5276	2 641,38
Величина потерь	млн. кВт*ч	31,7930	31,3008	
Уровень потерь	%	10,10%	9,86%	
Затраты на покупку потерь	тыс. руб.	0,00	107 444,66	
Цена покупки потерь	руб./МВт*ч	0,00	3 432,65	
N x Woc - Пф	млн. кВт*ч		0,7695	

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 за 2023 год составила 2641,38 тыс.руб.

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают при расчете НВВ на 2025 год учесть корректировку НВВ Общества, выявленную по итогам истекшего 2023 года, в размере (-32450,09) тыс.руб. со знаком «минус».

Таблица №56

Корректировка Вi	2023 год
Корректировка подконтрольных расходов (ΔПР)	-2047,15
Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНР)	1166,84
Корректировка по полезному отпуску (ПО)	1 872,86
Корректировка по доходам от регулируемой деятельности (ΔНВВ)	-5502,00
Корректировка в связи с уровнем исполнения ИП (Вип)	-26201,41
Итого Вi	-30710,87
Индекс потребительских цен 2024/2023	1,08

Индекс потребительских цен 2025/2024	1,058
Итого В _i с учетом индекса потребительских цен	-35091,47
Экономия потерь	2641,38
Корректировка НВВ (КНК)	0,00
ИТОГО	-32 450,09

Анализ НВВ на содержание электрических сетей по оказанию услуг по передаче электроэнергии и расчет тарифов на 2021-2024 г.г. указан в Приложении 2

Раздел 6. Анализ экономической обоснованности необходимой валовой выручки Общества, осуществляющего регулируемую деятельность по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы

Определение состава расходов производится в соответствии со следующими законодательными актами и нормативными документами:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания);
- 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»;
- Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

2025 год является первым (базовым) годом четвертого долгосрочного период регулирования 2025-2029 годы.

Величина НВВ на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, и определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми ФАС России, на основании долгосрочных параметров регулирования.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i-й год долгосрочного периода регулирования без учета расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации

определяется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э по формулам:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + d_i \times \Delta \text{ЭП}_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (1)$$

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + HP_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot KHK_i, (2)$$

где:

i - год долгосрочного периода регулирования ($i > 1$);

PP_{i-1} , - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в $i-1$ году долгосрочного периода регулирования (тыс. руб.).

I_i - индекс потребительских цен, определенный на i -й год долгосрочного периода регулирования;

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

ye_i, ye_{i-1} - количество условных единиц соответственно в i -ом и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулируемыми органами в соответствии с методическими указаниями 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;

HP_i - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, соответственно для базового и i -го года долгосрочного периода регулирования;

B_i - результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии в форме установления долгосрочных параметров регулирования деятельности такой организации, учитываемые в базовом году долгосрочного периода регулирования в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования (тыс. руб.). B_i соответствует величине $B_i^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

Y_i - планируемые на период регулирования, соответствующий году i , расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными,

на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, N 11, ст. 1550) (тыс. руб.); (абзац введен Приказом ФАС России от 01.09.2020 N 804/20)

$\Delta \mathcal{E} \Pi_i$ - экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования;

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i , определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. N 254-э/1.

Общество предлагает на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы учесть следующие величины НВВ:

	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
--	----------	----------	----------	----------	----------

НВВ всего, в т.ч.	652 066,81	610 020,26	625 584,12	640 321,76	644 59,76
НВВ на содержание	535 742,50	488 694,00	499 404,81	509 095,28	507 684,22
НВВ на компенсацию потерь	116 324,31	121 326,26	126 179,31	131 226,48	136 475,54

Общество заявило величину НВВ на содержание электрических сетей на первый (базовый) 2025 год в сумме 535 742,50 тыс.руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – в сумме 307 039,38 тыс.руб.,
- неподконтрольные расходы – в сумме 214 976,62 тыс.руб.,
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2023 год – в сумме 13726,50 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК произвели перераспределение расходов между подконтрольными расходами и неподконтрольными расходами.

Подконтрольные расходы

№ пп	Показатели	Единица измерения	2025 предложение ТСО	Расходы филиала	Расходы ЦАУ	2025 учетом перераспределения предложение ТСО
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	41 227,32	41 227,32	85,42	41 312,74
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	33 851,64	33 851,64	85,42	33 937,06
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	7 375,69	7 375,69	0,00	7 375,69
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	195 699,59	195 699,59	12 793,53	208 493,12
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	47 334,57	25 693,41	410,47	26 103,88
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	17 094,73	17 094,73		17 094,73
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций:	тыс. руб.	2 016,98	1 884,75	280,54	2 165,29
1.3.2.1.	- услуги связи	тыс. руб.	504,65	504,65	114,15	618,80
1.3.2.2.	- расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	299,74	299,74		299,74
1.3.2.3.	- расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	132,23	0,00		0,00
1.3.2.4.	- расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	257,09	257,09	142,28	399,37
1.3.2.5.	- расходы на консультационные и аудиторские услуги	тыс. руб.	26,17	26,17	24,11	50,28
1.3.2.6.	- расходы на тех. инвентаризацию и гос. регистрацию	тыс. руб.	586,55	586,55		586,55
1.3.2.7.	- транспортные услуги	тыс. руб.	210,56	210,56		210,56
1.3.2.8.	- прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.				0,00
1.3.3.	Обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	2 212,86	2 212,86	10,41	2 223,27
1.3.4.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	238,80	238,80	84,97	323,77
1.3.5.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	177,18	177,18	28,59	205,77
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс. руб.	120,84	120,84		120,84

1.3.7.	Целевые средства на НИОКР	тыс. руб.				0,00
1.3.8.	Содержание управляющей компании (постатейная расшифровка на 2025 год указана в листе "Расшифровка сол. упр. комп.")	тыс. руб.	19 308,93			0,00
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	8 164,25	5 964,25	5,96	5 970,21
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	5 275,29	0,00		0,00
1.5.	Внереализационные расходы:	тыс. руб.	58,56	58,56	7,10	65,66
1.5.1.	- расходы на услуги банков	тыс. руб.	58,56	58,56	7,10	65,66
1.5.2.	- проценты за пользование кредитом	тыс. руб.				0,00
1.5.3.	- расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс. руб.				0,00
1.6.	Подконтрольные расходы из прибыли:	тыс. руб.	9 725,61	9 725,61	565,51	10 291,12
1.6.1.	- дивиденды	тыс. руб.				
1.6.2.	- денежные выплаты социального характера	тыс. руб.	9 725,61	9 725,61	565,51	10 291,12
1.6.3.	- резервный фонд	тыс. руб.				
1.6.4.	- прочие подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.				
1.7.	Расходы на мероприятия по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (235-ФЗ)	тыс. руб.	5 718,44	5 718,44		5 718,44
	Итого подконтрольных расходов	тыс. руб.	307 039,38	280 122,93	13 862,03	293 984,96

Неподконтрольные расходы

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2025 предложение ТСО	Расходы филиала	Расходы ЦАУ	2025 учетом перераспределения предложение ТСО
2.1.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 056,18	1 056,18		1 056,18
2.2.	Теплоэнергия на собственные нужды	тыс. руб.	493,11	493,11		493,11
	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	5 275,29		5 275,29
	Услуги коммунального хозяйства			132,23		132,23
2.3.	Аренда	тыс. руб.	30,54	30,54	1 547,02	1 577,56
2.3.1.	- аренда ЗУ под объектами ОСХ	тыс. руб.	30,54	30,54		30,54
2.3.2.	- аренда офиса	тыс. руб.	0,00	0,00	1 494,87	1 494,87
2.3.3.	- прочая аренда	тыс. руб.	0,00	0,00	52,15	52,15
2.4.	Налоги (без налога на прибыль):	тыс. руб.	4 285,84	4 285,84	0,00	4 285,84
2.4.1.	- плата за землю	тыс. руб.	18,92	18,92		18,92
2.4.2.	- налог на имущество	тыс. руб.	4 079,44	4 079,44		4 079,44
2.4.3.	- прочие налоги и сборы (в т.ч. транспортный налог)	тыс. руб.	187,49	187,49		187,49

2.5.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс. руб.	58 195,68	58 195,68	3 889,23	62 084,91
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Иные неподконтрольные (БПА)		0,00	2 200,00	0,00	2 200,00
2.6.	Налог на прибыль (в т.ч. по безвозмездно полученному имуществу)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением ТП	тыс. руб.	64 034,23	64 034,23	0,00	64 034,23
2.6.	Амортизация ОС	тыс. руб.	64 571,08	64 571,08	10,65	64 581,73
2.6.	Лизинг	тыс. руб.				0,00
2.6.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	20 600,00	20 600,00		20 600,00
2.6.	Технологическое присоединение к сетям ССО	тыс. руб.	37,94	37,94		37,94
2.6.	Возврат засмных средств, направленных на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				0,00
2.6.	Прочие внеерализационные расходы	тыс. руб.	1 672,00	1 672,00		1 672,00
	Итого неподконтрольных расходов	тыс. руб.	214 976,62	222 584,13	5 446,90	228 031,03

Величина НВВ на содержание электрических сетей на первый (базовый) 2025 год в сумме 535 742,50 тыс.руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – в сумме 293 984,97 тыс.руб.,
- неподконтрольные расходы – в сумме 228 031,03 тыс.руб.,
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2023 год – в сумме 13 726,50 тыс.руб.

Общество направило в адрес ЛенРТК письмо от 22.11.2024 №СЗФ/030/5471 (вх ЛенРТК от 22.11.2024 № КТ-02.2 -11-93/2024) с просьбой при определении плановых расходов в составе НВВ для АО «Оборонэнерго» применять величину прогнозного показателя инфляции согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованного Министерством экономического развития РФ 30.09.2024.

В связи с чем, при определении ЛенРТК плановых расходов на 2025 год может быть небольшое превышение расходов по сравнению с заявленными Обществом.

6.1 Анализ обоснованности подконтрольных расходов, на первый (базовый) год четвертого долгосрочного периода регулирования 2025-2029 годы

6.1.1 Материальные затраты

6.1.1.1 Вспомогательные материалы

В соответствии с подпунктом 4 пункта 18 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы на сырье и материалы.

Общество заявило на 2025 год расходы на вспомогательные материалы в сумме 33937,06 тыс.руб., в том числе:

- Горюче-смазочные материалы и моторное масло – 7703,07 тыс. руб.,
- Материально-производственные запасы на ремонты электросетевого хозяйства – 22 804,02 тыс.руб.,
- Материально-производственные запасы на ремонты ЭСХ – РЗА – 491,67 тыс.руб.,
- Материально-производственные запасы на ремонт и ТО автотехники – 839,31 тыс.руб.
- Инструмент – 745,70 тыс.руб.
- МПЗ на восстановление аварийно-страхового запаса (АСЗ) - 1 267,88

Расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 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

При этом согласно пункту 31 Основ ценообразования при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, предоставляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Горюче-смазочные материалы и моторное масло

Общество определило на 2025 год расходы на ГСМ в сумме 7703,07 тыс.руб.

Фактические расходы на ГСМ за 2023 год составили 6909,05 тыс.руб.

Обществом представлены следующие обосновывающие материалы:

Обоснование фактических расходов за 2023 год

1. Приказ филиала «Северо-Западный» от 11.03.2024 № 62 «О нормах расхода топлива при эксплуатации автомобильной и специальной техники филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»;

2. Приказ филиала «Северо-Западный» от 29.02.2024 № 57 «О закреплении автотранспорта и специальной техники»;

3. Расчет средних потребительских цен на горюче-смазочные материалы по данным Федеральной службы государственной статистики (<https://rosstat.gov.ru/>);

4. Договор № 27-2022, заключенный с ООО «Поволжье-Интер» на поставку горюче-смазочных материалов (бензин и дизельное топливо) по результатам процедуры закупки, проведенной способом запроса предложений в электронной форме (протокол № 1.23/32211444825 от «14» июля 2022 г.);

5. Протокол заседания ЦЗК № 1.23/32211444825/2 от 14.07.2022;

6. Договор № 55-2023, заключенный ООО «ПЦ «Премиум Карт» на поставку горюче-смазочных материалов (бензин и дизельное топливо) по результатам процедуры закупки, проведенной способом «Запрос предложений в электронной форме» (протокол № 1.44/32312449620 от «15» июня 2023 г.);

7. Протокол заседания ЦЗК № 1.44/32312449620 от 15.06.2023;

8. Счета - фактуры, акты-сдачи приемки оказанных услуг за январь-декабрь 2023 года;

9. Калькуляция затрат на горюче-смазочные материалы и моторное топливо на 2025 год;

10. Расчет затрат на технические жидкости и запасные части для автотранспорта на 2025-2029 гг.;

11. Отчеты о списании бензина за январь-декабрь 2023 года;

12. Паспорта транспортных средств

Для выполнения комплекса работ по техническому обслуживанию и ремонту объектов электросетевого хозяйства Обществом используется 32 единицы транспортных средств, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Ленинградской области, в соответствии с приказом от 29.04.2024 № 57 «О закреплении автотранспорта и специальной техники».

В соответствии с требованиями распоряжения Министерства транспорта РФ от 14.03.2008 № АМ-23-р «О введении в действие методических рекомендаций «Нормы расхода топлива и смазочных

материалов на автомобильном транспорте» в Филиале приказом от 11.03.2024 № 62 утверждены нормы расхода топлива при эксплуатации по каждому типу автомобильной и специальной техники и периодам (зимние и летние нормы).

Затраты на 2025 год на ГСМ определены исходя из планируемого среднегодового объема расхода топлива и цены за 1 литр, которая определена как средняя цена за 2023 г. в соответствии с официальной статистической информацией с учетом применения ИПЦ на 2024-2025 годы. Плановый нормативный расход топлива определен исходя из фактического пробега автотранспорта (км.) за 2023 год на основании путевых листов и норм потребления топлива, утвержденных приказом.

п	Марка, модель ТС	Гос. рег. знак	Марка топлива	Базовая норма расхода топлива, /100 км	Летняя норма расхода топлива, /100 км	Зимняя норма расхода топлива, /100 км	Средняя норма расхода топлива, /100 км	Среднегодовой пробег, км.	Среднегодовой объем расхода топлива, л.	Цена за 1 л, руб./л.	Стоимость, руб. (без НДС)
1	УАЗ-390995	E 515 MB 198	АН-92	13,5	15,53	17,08	16,31	29 660	4 837,55	55,06	266 355,50
2	УАЗ-390995	E 543 MB 198	АН-92	13,5	15,53	17,08	16,31	42 647	6 955,73	55,06	382 982,49
3	УАЗ-390995	E 456 MB 198	АН-92	13,5	15,53	17,08	16,31	50 101	8 171,47	55,06	449 921,14
4	УАЗ-390995	E 532 MB 198	АН-92	13,5	15,53	17,08	16,31	50 943	8 308,80	55,06	457 482,53
5	УАЗ-390995	E 563 MB 198	АН-92	13,5	15,53	17,08	16,31	60 223	9 822,37	55,06	540 819,69
6	УАЗ-390995	E 465 MB 198	АН-92	13,5	15,53	17,08	16,31	24 204	3 947,67	55,06	217 358,71
7	3437МК	B550CB	ДТ	40	46	50,6	48,3	13 659	6 597,30	67,71	446 703,18
8	КАМАЗ-43118-10	B0110X	ДТ	31,5	36,23	39,85	38,04	9 527	3 624,07	67,71	245 385,78
9	УАЗ 390995	B447MB	АН-92	13,5	15,53	17,08	16,31	0	0,00	55,06	0,00
10	УАЗ-390995	B205KH	АН-92	13,5	15,53	17,08	16,31	7 829	1 276,91	55,06	70 306,66
11	ГАЗ 320210	B238TC	АН-92	16,5	18,98	20,87	19,93	18 074	3 602,15	55,06	198 334,38
12	прицеп передвижная электростанция мод. 884970	BВ5139	ДТ	58,9	58,9	58,9	58,9	176	103,66	67,71	7 018,82
13	прицеп передвижная электростанция мод. 884970	BВ5136	ДТ	38,2	38,2	38,2	38,2	150	57,30	67,71	3 879,78
14	Экскаватор-грузчик TEREX	7192PX	ДТ	9,6	11,04	12,14	11,59	140	16,23	67,71	1 098,93
15	ВАЗ-2131 "Нива"	B390МК	АН-92	11,3	13	14,63	13,82	1 673	231,21	55,06	12 730,42
16	ГАЗ-27057	6173AE43RUS	АН-92	16,5	19,84	21,74	20,79	7 775	1 616,42	55,06	89 000,09
17	ВАЗ-2131 "Нива"	B853EX	АН-92	35,3	40,6	46,68	43,64	0	0,00	55,06	0,00
18	АГП-18 автогидр.	B799КО	ДТ	16,5	18,98	20,87	19,93	16 534	3 295,23	67,71	223 120,02
19	ГАЗ 3307	B269TC	АН-92	26,9	30,94	34,03	32,49	3 577	1 162,17	55,06	63 989,08
20	АГП-22 автогидр.	8464EE43RUS	АН-92	48,5	55,78	61,35	58,57	25 469	14 917,19	55,06	821 340,48
21	УАЗ 390995	P624OH	АН-92	13,5	15,53	17,08	16,31	40 806	6 655,46	55,06	366 449,63
22	ВАЗ-2131 "Нива"	P618OH	АН-92	11,3	13	14,63	13,82	51 837	7 163,87	55,06	394 442,68
23	ВАЗ-2131 "Нива"	B387МК	АН-92	11,3	13	14,63	13,82	0	0,00	55,06	0,00
24	АГП-22 ЗИЛ 433362	Б/Н	АН-92	12,5	14,38	16,53	15,46	0	0,00	55,06	0,00

25	Renault Logan	M566EE	АН-92	7	8,05	8,86	8,46	69 155	5 850,51	55,06	322 129,08
26	Специальный прицепной измельчитель Горнало М350	BC 9960 78	ДТ	14	14	15,4	14,7	0	0,00	67,71	0,00
27	ОТСУТСТВУЕ Т	H587KB 198	АН-95	16,5	19,84	22,81	21,33	29 480	6 288,08	59,70	375 398,38
28	LADA GRANTA	H519EA 198	АН-92	8,4	10,34	10,63	10,49	39 619	4 156,03	55,06	228 831,01
29	LADA GRANTA	H535EA 198	АН-92	8,4	10,34	10,63	10,49	36 147	3 791,82	55,06	208 777,61
30	LADA GRANTA	H633EA 198	АН-92	8,4	9,66	11,11	10,39	49 076	5 099,00	55,06	280 750,94
31	УАЗ-390995	H 161 KB 198	АН-92	13,5	15,53	17,86	16,7	29 071	4 854,86	55,06	267 308,59
32	ГАЗ СОБОЛЬ	H 173 KB 198	АН-92	12	21,57	24,8	23,19	30 884	7 162,00	55,06	394 339,72
ИТОГО:											7 336 255,32

Дополнительно при формировании базового уровня подконтрольных расходов учтено сервисное обслуживание топливных карт в размере 5 (пять) процентов от планового размера расходов на горюче-смазочные материалы для транспортных средств на 2025 год в размере 366,81 тыс.руб.

Наименование показателя	Планируемые затраты на ГСМ, руб.	Стоимость обслуживания топливных карт, %	Затраты на обслуживание топливных карт, руб. (без НДС)
информационное обслуживание топливных карт	7 336 255,32	5%	366 812,77

Материально-производственные запасы на ремонты электросетевого хозяйства

Общество планирует на 2025 год расходы на материально-производственные запасы на ремонты электросетевого хозяйства в сумме 22 804,02 тыс.руб.

В связи с тем, что часть объектов электросетевого хозяйства Общества в границах Ленинградской области большой срок эксплуатации, что подтверждает износ оборудования, то для поддержания электроэнергетических устройств, оборудования и установок электрических сетей в технически исправном состоянии необходимо проведение капитального и текущего ремонтов, а также техническое обслуживание.

В соответствии с адресной программой ремонта филиала "Северо-Западный" на 2025-2029 годы на территории Ленинградской области, для выполнения ремонта хозяйственным способом и технического обслуживания электросетевых сооружений Обществом предусмотрена закупка материалов.

Количество материала было определено по соответствующим нормам расхода.

Общество предоставило обоснование плановых расходов на 2025-2029 годы:

- Приказ от 23.10.2020 № 328 «Об утверждении стандарта «организация технического обслуживания и ремонта электрических сетей АО «Оборонэнерго»;
- Дефектные акты;
- Графики годового технического обслуживания ТП (РП) до 20 кВ, ПС (РП) 35 кВ и выше филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» по Псковской области на 2025, 2026, 2027, 2028, 2029 гг.;
- Адресная программа ремонта на 2025-2029 годы (хоз.способ),
- Сводная таблица расхода материалов на капитальный ремонт и техническое обслуживание электросетевого хозяйства, обслуживаемого филиалом «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на территории Ленинградской области на 2025 год (хозяйственный способ);
- Типовые нормативы потребности в МПЗ;
- Данные сплит-формы индексов и сметных цен для ценовой зоны.

Сводный расчет расхода материалов на ремонт и техническое обслуживание электросетевого хозяйства территории Ленинградской области на 2025 год (хозяйственный способ) представлен в таблице.

№ приложения	Наименование приложения	Итоговая потребность, тыс. руб. без НДС (В территориальных сметных ценах на материалы, изделия и конструкции, применяемые в строительстве в Ленинградской области)	Итоговая потребность, тыс. руб. без НДС (В территориальных сметных ценах на материалы, изделия и конструкции, применяемые в строительстве в Ленинградской области)	Итоговая потребность, тыс. руб. без НДС
1	Расчет расхода материалов на ремонт ВЛ 0,4-10 кВ в соответствии с РД 34.10.312 "Типовые нормы расхода energостолбов и спецжелезобетона на ремонт ВЛ и МТП 0,4 - 20 кВ"* на 2025 год	2 955,39		2 955,39

2.1 - 2.2	Расчет расхода материалов и изделий на ремонт и техническое обслуживание МТП 6-20/0,4 кВ и КТП 10/0,4 кВ в соответствии с НР 34-70-73-85 "Нормы расхода материалов и изделий на ремонт и техническое обслуживание мачтовых трансформаторных подстанций напряжением 6-20/0,4 кВ и комплектных трансформаторных подстанций напряжением 10/0,4 кВ"* на 2025 год	3 272,17	9 538,26	12 810,43
3	Расчет расхода силовых кабелей и кабельной арматуры 0,4 - 10 кВ на основании РД 34.10.381 "Типовые нормы расхода и резервного запаса силовых кабелей и кабельной арматуры для электростанций и предприятий электрических сетей"* на 2025 год		3 077,93	3 077,93
4.1 - 4.2	Расчет расхода материалов для ремонта трансформаторов 6-10/0,4 кВ на основании НМ 34-38-103-88, "Трансформаторы. Нормы расхода материалов для ремонта"* на 2025 год	3 241,18	245,95	3 487,13
5	Расчет расхода провода на 2025 год для ремонта воздушных ЛЭП на основании отчетных данных за 2023 год по Ленинградской области		473,14	473,14
ИТОГ		9 468,74	15 335,28	22 804,02

В соответствии с абзацем 5 пункта 29 Основ цены на материалы определены по сплит-форме индексов и сметных цен для ценовой зоны Ленинградской области на 1 квартал 2024 года, опубликованной на сайте Федеральная государственная информационная система ценообразования в строительстве (ФГИС ЦС) (<https://fgiscs.minstroyrf.ru/prices>). Сплит-форма содержит средние отпускные и сметные цены на основные строительные ресурсы в текущем уровне цен, применяемые в строительстве в Ленинградской области, и предназначен для расчета сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, содержания и текущего ремонта объектов.

Материально-производственные запасы на ремонты релейной защиты и автоматики

Общество планирует материально-производственные запасы на ремонты релейной защиты и автоматики (РЗА) в сумме 491,67 тыс.руб.

Общество предоставило обоснование плановых расходов на 2025-2029 годы:

1. Дефектные акты на 2025-2029 гг.;
2. Графики технического обслуживания и ремонта устройств релейной защиты и автоматики в РЭС "Ленинградская область - Северный" на 2025 год" на 2025-2029 гг.
3. Расчёт стоимости технического обслуживания и ремонта РЗА филиала «Северо- Западный» АО «Оборонэнерго» на период 2025-2029 гг. в зоне ответственности Ленинградская область»

В соответствии с графиком технического обслуживания и ремонта устройств релейной защиты и автоматики в РЭС "Ленинградская область - Северный" на 2025 год" на 2025-2029 гг. плановые расходы на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг. исходя из цен на устройства релейной защиты и автоматики полученных с официального сайта завода - изготовителя АО "Чебоксарский электроаппаратный завод" и ИПЦ на 2025 год. В целях равномерного распределения расходов на первый (базовый) 2025 год включена 1/5 от затрат на долгосрочный период регулирования – 491,67 тыс.руб.

Инструменты на производственные нужды

Общество планирует затраты на 2025 год в сумме 745,70 тыс.руб.на приобретение инструмента, используемого в процессе эксплуатации электросетевого имущества.

Общество предоставило следующее обоснование плановых расходов:

1. Расчет затрат по статье «Инструменты, оснастка, инвентарь» для нужд филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на период 2025-2029 гг. в границах Ленинградской области»;
2. Коммерческие предложения на инструмент (счет № 24 от 15.03.2024 от ООО «Промток», счет на оплату № 410 от 15.03.2024 от ООО «ЭЛИКС», счет на оплату № УТ-923 от 15.03.2024 от ООО «Торговый Партнёр»).

Расчет расходов произведен Обществом исходя из нормативной потребности в инструментах на долгосрочный период регулирования 2025-2029 гг., с учетом фактического наличия по состоянию на 01.01.2024, срока эксплуатации и стоимости за единицу в ценах 2024 года с учетом применения ИПЦ на 2025 год. Данные о ценах получены с официальных сайтов поставщиков. В целях равномерного распределения расходов на первый

(базовый) 2025 год включена 1/5 от общей суммы расходов на долгосрочный период регулирования – 745,70 тыс. руб.

МПЗ для ремонта автотранспорта и спецтехники

Общество планирует на 2025 год материально-производственные запасы на ремонт и техническое обслуживание автотехники в сумме 839,31 тыс.руб.

Общество предоставило следующее обоснование плановых расходов:

1. РД 3112199-1085-02 «Временные нормы эксплуатационного пробега шин автотранспортных средств» (утв. Минтранс России 04.04.2002)
2. Д-3112199-1089-02 «Нормы сроков службы стартерных свинцово-кислотных аккумуляторных батарей автотранспортных средств и погрузчиков» (утв. Департаментом автомобильного транспорта Минтранса России 26.09.2002 года)
3. Федеральный Закон от 15.11.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения»
4. Технический регламент о безопасности транспортных средств
5. Расчет затрат на запасные части для автотранспорта на 2025-2029 гг.
6. Расчет затрат на замену автошин для автомобильной техники, участвующей в процессе передачи электрической энергии в границах Ленинградской области
7. Расчет затрат на аккумуляторные батареи для автомобилей, участвующих в процессе передачи электрической энергии в границах Ленинградской области

Запасные части и технические жидкости для автотранспорта - расчет расходов произведен исходя из потребности в работах по техническому обслуживанию, текущему и сопутствующему ремонту, который будет произведен хозяйственным способом на ДПР 2025-2029 г.г. и ожидаемой стоимости запасных частей за единицу. В целях равномерного распределения расходов на первый (базовый) 2025 год включена 1/5 от затрат на долгосрочный период регулирования – 385,31 тыс. руб.

Шины автотранспортных средств - потребность в данных расходах определена в соответствии с руководящим документом, устанавливающим нормы эксплуатационного пробега шин, предназначенных для использования на автомобильном транспорте (легковые и грузовые автомобили, прицепы и полуприцепы) (РД 3112199-1085-02). Расчет расходов произведен исходя из потребности в установке автошин на ДПР 2025-2029 г.г. и ожидаемой стоимости автошины за единицу. В целях равномерного распределения расходов на первый (базовый) 2025 год включена 1/5 от затрат на долгосрочный период регулирования – 387,13 тыс. руб.

*Аккумуляторные батареи для автотранспорта (далее - АКБ) - необходимы для обеспечения нормальной эксплуатации транспортного средства. Потребность в данных расходах определена в соответствии с нормативами, предназначенными для использования владельцами автотранспортных средств и автопогрузчиков при определении моментов списания АКБ (РД-3112199-1089-02). Расчет расходов произведен исходя из потребности в АКБ на ДПР 2025-2029 г.г. и ожидаемой стоимости АКБ за единицу. В целях равномерного распределения расходов на первый (базовый) 2025 год включена 1/5 от затрат на ДПР – **66,87 тыс. руб.***

Таким образом, общая сумма расходов на 2025 год по данной статье определена в размере **839,31 тыс. руб.**

МПЗ на восстановление аварийно-страхового запаса (АСЗ)

Общество планирует на 2025 год материально-производственные запасы на на восстановление аварийно-страхового запаса в сумме 1 267,88 тыс.руб.

Общество предоставило следующее обоснование плановых расходов:

- Приказ минэнерго России от 04.10.2022 № 1070 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации»;

- Сметный расчет АСЗ.

В целях экстренного привлечения необходимых материальных ресурсов в случае возникновения чрезвычайных ситуаций на основании статьи 14 Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и в соответствии с требованиями пунктов 3, 4 постановления Правительства РФ от 10.11.1996 № 1340 «О порядке создания и использования материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» создается аварийный страховой запас материалов и оборудования.

В соответствии с абзацем 5 пункта 29 Основ цены на материалы определены по сплит-форме индексов и сметных цен для ценовой зоны Ленинградской области на 1 квартал 2024 года, опубликованной на сайте Федеральная государственная информационная система ценообразования в строительстве (ФГИС ЦС) (<https://fgiscs.minstroyrf.ru/prices>), на основании договоров, заключенных по результатам закупочных процедур, на основании данных о рыночных ценах из открытых интернет-ресурсов.

В целях равномерного распределения расходов на первый (базовый) 2025 год включена 1/5 от затрат на долгосрочный период регулирования – **1267,88 тыс. руб.**

Инструменты

Общество планирует на 2025 год расходы на приобретение производственных инструментов в сумме 745,70 тыс.руб.

Расчет затрат по статье «Инструменты, оснастка, инвентарь» для нужд филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на период 2025-2029 гг. в границах Ленинградской области».

Расчет расходов произведен исходя из нормативной потребности в инструментах на 2025-2029 годы с учетом фактического наличия по состоянию на 01.01.2024, срока эксплуатации и стоимости за единицу в ценах 2024 года с учетом применения ИПЦ на 2025 год. Данные о ценах получены с официальных сайтов поставщиков. В целях равномерного распределения расходов на первый (базовый) 2025 год рассчитана 1/5 от затрат на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы.

Для подтверждения стоимости инструмента Общество представило счета на оплату от 15.03.2024 № 410, от 15.03.2024 № УТ-923, от 15.03.2024 №24.

Фактические расходы на вспомогательные материалы за 2020- 2023 год на МПЗ с учетом ИПЦ 2021/2020 – 106,7, 2022/2021 – 113,8, 2023/2022 – 105,9 составили 13 248,17 тыс.руб.

факт 2020 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2021 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2022 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнерго»	Экономически обоснованный факт за 2020-2023 ЛенРГК
9 017,36	11 777,08	13 818,89	12 570,12	13 248,17

Основную долю планируемых расходов по статье «Вспомогательные материалы» составляют материально-производственные запасы на ремонты электросетевого хозяйства 69,19%.

Для Общества определять расходы исходя из анализа фактически понесенных расходов по статье за 4 года 2020-2023 годы долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы с применением ИПЦ к среднему значению затрат не будет являться обоснованным, так как:

- В связи с пандемией коронавирусной инфекции в 2020 году во многих организациях вводились ограничительные меры, а именно режим самоизоляции, перевод сотрудников на удаленную форму работы и др., проведение Обществом планово-предупредительных ремонтов в рамках исполнения ремонтных программ в этот период было приостановлено, проводились исключительно аварийно-восстановительные работы:

- Исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р, приказа Министерства обороны Российской Федерации от 08.12.2022 № 761 «О мерах по выполнению распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 № 1265-р», приказа директора Департамента военного имущества Министерства обороны Российской Федерации от 10.03.2023 № 541 «О прекращении права оперативного

управления и передаче федерального имущества акционерному обществу «Оборонэнерго», и, в соответствии с договором передачи акций № 15-2023 от 12.04.2023 осуществлен переход права к АО «Оборонэнерго» на указанные объекты. Согласно п. 4.1.8. договора передачи акций № 15-2023 от 12.04.2023, АО «Оборонэнерго» обязано постоянно выполнять эксплуатационные обязательства в отношении переданного имущества, в том числе его эксплуатационное содержание.

По состоянию на 01.01.2024 согласно ведомости амортизации и анализа счета 01 на балансе АО «Оборонэнерго» числилось имущество собственное общей стоимостью 984 264 688,49 руб., в том числе полученное по приватизации от Министерства обороны РФ стоимостью 1 638 066 руб. За 9 месяцев 2024 года в рамках приватизации на баланс Общества было принято имущество в виде объектов электросетевого хозяйства общей стоимостью 119 116 422 руб.

По состоянию на 01.10.2024 согласно ведомости амортизации и анализа счета 01 на балансе АО «Оборонэнерго» числится собственное имущество общей стоимостью 1 102 705 994,24 руб., в том числе полученное по приватизации от Министерства обороны РФ стоимостью на 120 754 488,00 руб. Доля приватизированного имущества в общем объеме собственных объектов ЭСХ составляет 10,95%.

ЛенРТК отмечает, что по приватизации Обществу передается также электросетевое имущество, которое ранее эксплуатировалось на основании договоров безвозмездного пользования и учтено в объеме условных единиц.

В соответствии с договорами безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» осуществляет исключительно проведение капитального восстановительного ремонта (проведение аварийно-восстановительных работ) в отношении переданного имущества.

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации эксперты ЛенРТК предлагают учесть на 2025 год расходы по статье «Вспомогательные материалы» на уровне плановых расходов 2024 года с применением ИПЦ 2025/2024-1,058. Величина плановых расходов на 2024 годы – 17555,89 тыс.руб. Расходы по статье «Вспомогательные материалы» на 2025 год определены в сумме 18 574,13 тыс.руб.

$$17\,555,89 * 1,058 = 18\,574,13 \text{ тыс.руб.}$$

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе «Материальные затрат» на 2025 год затраты по статье «Вспомогательные материалы» в сумме 18 574,13 тыс.руб., что ниже предложения Общества на 17 277,51 тыс.руб.

6.1.1.2. По статье «Работы и услуги производственного характера»

Общество заявило плановые расходы на работы и услуги производственного характера на 2025 год в сумме 7375,69 тыс.руб.

Фактические расходы за 2023 год составили – 4396,36 тыс.руб.

По данной статье включены расходы по затратам:

- Установление охранных зон - 1453,32 тыс.руб.,
- Метрология -17,41 тыс.руб;
- Услуги подрядчиков по ремонту автотранспорта и спецтехники - 4601,17 тыс.руб.;
- Техническое освидетельствование объектов ЭСХ, зданий и сооружений – 361,17 тыс.руб.;
- Техническое обслуживание электролабораторий – 405,72 тыс.руб.,
- Хроматографический анализ трансформаторного масла – 26,10 тыс.руб.,
- Ремонт зданий (вспомогательных и административных) – 510,80 тыс.руб.

Установление охранных зон

Общество планирует на 2025 год расходы на установление охранных зон в сумме 1453,32 тыс.руб.

Фактические расходы за 2023 год составили 1602,95 руб.

Общество представило обосновывающие материалы:

1. Калькуляция расходов филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на установление охранных зон объектов ЭСХ на основании фактически понесенных расходов 2023 года;
2. Договор от 20.02.2023 №23-СЗФ-2023, заключенный с ООО «ГЕО» на услуги по установлению охранных зон на территории Ленинградской области, указанных в техническом задании;
3. Протокол заседания закупочной комиссии № 4-ЗК-СЗФ/ЕП от 16.02.2023;
4. Договор от 19.04.2022 № 47-СЗФ-2022, заключенный с ООО «МГК» на услуги по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства линий электропередач (ВЛ/КЛ) 0,4/10 кВ, указанных в техническом задании;
5. Протокол заседания ЦЗК № 10.11/32211209637/1 от 31.03.2022;
6. Договор от 19.06.2023 № 124-СЗФ-2023, заключенный с ООО «Меридиан Плюс»;
7. Протокол заседания ЦЗК № 10.40/32312404635/1 от 08.06.2023;
8. Договор от 12.08.2022 №140-СЗФ-2022, заключенный с ИП Поташов А. А.
9. Протокол заседания закупочной комиссии № 27-ЗК-СЗФ/ЕП от 08.08.2022;
10. Счета, акты сдачи-приемки оказанных услуг, платежные поручения.

Согласно пункту 2 статьи 89 Земельного кодекса Российской Федерации для обеспечения безопасного и безаварийного функционирования, безопасной эксплуатации объектов электроэнергетики устанавливаются охранные зоны с особыми условиями использования земельных участков независимо от категорий земель, в состав которых входят эти земельные участки. Порядок установления таких охранных зон для отдельных видов объектов и использования соответствующих земельных участков определяется Правительством Российской Федерации.

Во исполнение данной нормы права Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160 утверждены Правила, определяющие порядок установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства, а также особые условия использования земельных участков, расположенных в пределах охранных зон, обеспечивающие безопасное функционирование и эксплуатацию указанных объектов.

Пунктом 5 Правил установлено, что охранные зоны устанавливаются для всех объектов электросетевого хозяйства исходя из требований к границам установления охранных зон.

В пункте 6 Правил указано, что границы охранный зоны в отношении отдельного объекта электросетевого хозяйства определяются организацией, которая владеет им на праве собственности или ином законном основании (далее - сетевая организация). Сетевая организация обращается в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий федеральный государственный энергетический надзор, с заявлением о согласовании границ охранный зоны в отношении отдельных объектов электросетевого хозяйства и представленными в виде электронного документа и в бумажном виде сведениями о границах охранный зоны, которые должны содержать текстовое и графическое описание местоположения границ такой зоны, а также перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения государственного кадастра недвижимости. Решение о согласовании границ охранный зоны принимается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим федеральный государственный энергетический надзор, в течение 15 рабочих дней со дня поступления указанных заявления и сведений.

После согласования границ охранный зоны федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий федеральный государственный энергетический надзор, направляет в течение 5 рабочих дней в Федеральную службу государственной регистрации, кадастра и картографии документ, воспроизводящий сведения, содержащиеся в решении о согласовании границ охранный зоны в отношении отдельных объектов электросетевого хозяйства, включая их наименование и содержание ограничений использования объектов недвижимости в их границах, с приложением текстового и графического описаний местоположения границ такой зоны, а также перечня

координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения государственного кадастра недвижимости, на основании которого указанный федеральный орган исполнительной власти принимает решение о внесении в государственный кадастр недвижимости сведений о границах охранной зоны.

Охранная зона считается установленной с даты внесения в документы государственного кадастрового учета сведений о ее границах.

Расходы по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства являются обязательными и подлежат включению в необходимую валовую выручку.

Филиал планирует провести комплекс мероприятий в долгосрочном периоде регулирования 2025-2029 г.г. по установлению охранных зон в соответствии с перечнем объектов электросетевого хозяйства (см. перечень и расчет). Расчет расходов на выполнение работ произведен Обществом исходя из протяженности объектов ЭСХ, отраженных в перечне, и цены на основании заключенного по итогам закупочной процедуры договора от 14.08.2023 № 169-СЗФ-2023) с учетом применения ИПЦ.

В целях равномерного распределения расходов на первый (базовый) 2025 год включена 1/5 от затрат на ДПР – 1 453,32 тыс. руб.

Метрология

По данной статье Обществом запланированы расходы по поверке, калибровке и аттестации средств измерений в сумме 17,41 тыс.руб.,

Фактические расходы по поверке средств измерений за 2023 год – 56 тыс.руб.

Общество представило:

- Договор на выполнение работ по периодической поверке средств измерений, аттестации испытательного оборудования от 17.08.2022 № К-27/4-2022-3924.

Аттестация испытательного оборудования осуществляется в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.568-2017 «Государственная система обеспечения единства измерений. Аттестация испытательного оборудования. Основные положения». Поверка и калибровка средств измерений проводится в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».

Расчет расходов произведен исходя из потребности в количестве проверяемого оборудования, рассчитанного на основании графиков поверки, калибровки средств измерений с учетом периодичности проведения поверок и стоимости услуг, определенной на 2025 год в соответствии с прейскурантами цен ООО «ПБЭА» введенными в действие с 01.01.2024, с учетом применения ИПЦ на 2025 год.

Услуги подрядчиков по ремонту автотранспорта и спецтехники

Общество планирует расходы на услуги подрядчиков по ремонту автотранспорта и спецтехники 4 601,17 тыс.руб., в том числе:

- ремонт автотранспорта – 2846,18 тыс.руб.,
- техническое обслуживание приборов безопасности – 328,41 тыс.руб.,
- техническое обслуживание и ремонт гидрооборудования – 1368,35 тыс.руб.,
- техническое обслуживание устройств – 58,23 тыс.руб.

Фактические расходы по ремонту автотранспорта и спец. техники за 2023 год – 2693,71 тыс.руб.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- Расчет затрат на услуги по ремонту и техническому обслуживанию автотранспорта в границах Ленинградской области;
- Расчет затрат на услуги по техническому обслуживанию приборов безопасности грузоподъемных механизмов филиала "Северо - Западный" АО "Оборонэнерго" в границах Ленинградской области;
- Расчет затрат на услуги по техническому обслуживанию и ремонту гидрооборудования грузоподъемных механизмов в границах Ленинградской области;
- Расчет затрат на проведение экспертизы технических устройств на 2025-2029 гг. в границах Ленинградской области;
- Расчет затрат на проведение поверки приборов безопасности технических устройств на 2025-2029 гг. в границах Ленинградской области;
- Расчет затрат на проведение технического обслуживания технических устройств на 2024-2029 гг. Ленинградская область.

Расходы по данной статье включают в себя затраты на техническое обслуживание (далее – ТО), текущий и сопутствующий ремонт автотранспорта, техническое обслуживание приборов безопасности грузоподъемных механизмов и услуги по техническому обслуживанию и ремонту гидрооборудования грузоподъемных механизмов в зоне эксплуатационной ответственности Ленинградской области.

Расчет расходов произведен исходя из необходимого количества ТО в год, среднегодового пробега автотранспорта, количества машино-часов и стоимости услуги в ценах 2023 года с учетом применения ИПЦ 2024-2025 г.г. Данные о ценах получены с официальных сайтов поставщиков.

Техническое обслуживание электролабораторий

Общество планирует на 2025 год расходы на техническое обслуживание электролабораторий в сумме 405,72 тыс.руб.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1. Коммерческое предложение от ЗАО «ОбнинскЭнергоТех»;

2. Коммерческое предложение от ЭЛЕКТРОНПРИБОР;
3. Расчет расходов на проведение технического обслуживания электротехнических лабораторий в 2025-2029 годах.

Техническое освидетельствование зданий и сооружений

Общество планирует расходы на техническое освидетельствование зданий и сооружений на 2025 год в сумме 361,17 тыс.руб.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1. ТКП от ООО УПЦ «Волжскэнергонадзор»;
2. ТКП от ООО «ПБЭА»;
3. ТКП от «ПРОММАШ ТЕСТ Инжиниринг»;
4. Расчет начальной (максимальной) цена стоимости технического освидетельствования зданий и сооружений в 2025-2029 годах;
5. Перспективный график технического свидетельства электрооборудования и ЛЭП в границах Ленинградской области в 2025-2029 годах;
6. Расчет планируемых расходов на техническое освидетельствование и комплексное обследование с оценкой прочности, устойчивости, эксплуатационной надежности зданий и сооружений для нужд филиала "Северо-Западный" в Ленинградской области на 2025-2029 годы.

По данной статье запланированы расходы на техническое освидетельствование и комплексное обследование зданий и сооружений, относящихся к объектам ЭСХ, с оценкой прочности, устойчивости, эксплуатационной надежности для нужд Общества, расположенных в Ленинградской области.

Техническое освидетельствование объектов осуществляется в соответствии с пунктом 1.5.2. Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных Министерством энергетики РФ приказом № 229 от 19.06.2003 г.

Расчет затрат произведен на основании перспективного графика технического освидетельствования объектов, подлежащих освидетельствованию в долгосрочном периоде регулирования 2025-2029 г.г. Цена освидетельствования определена по коммерческому предложению контрагента с наименьшей стоимостью за услугу (*расчет начальной (максимальной цены) методом выбора минимального ценового предложения прилагается*) с учетом ИПЦ на 2025 год.

В целях равномерного распределения расходов на первый (базовый) 2025 год включена 1/5 от затрат на долгосрочный период регулирования – **361,17 тыс. руб.**

Хроматографический анализ трансформаторного масла

Общество планирует на 2025 год хроматографический анализ трансформаторного масла в сумме 26,10 тыс.руб.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1. Договор № 17-СЗФ-2024 от 05.03.2024, заключенный с ООО «МЦЭН» на проведение физико-химических анализов трансформаторного масла и хроматографических анализов газов, растворенных в масле;
2. Протокол ЦЗК № 10.8/32413243487/1 от 19.02.2024;
3. Планы-графики проведения физико-химических и хроматографических анализов трансформаторного масла в Ленинградской области на 2025-2029 годы;
4. Пояснительная записка о необходимости проведения работ по физико-химическому и хроматографическому анализу масла;
5. Расчет стоимости планируемых расходов на проведение физико-химических и хроматографических анализов трансформаторного масла в Ленинградской области на 2025-2029 годы.

Хроматографический анализ газов, растворенных в масле, позволяет выявить дефекты трансформаторов на ранней стадии их развития, предполагаемый характер дефектов и степень имеющихся повреждений.

В соответствии с пунктом 9.2 СТО 34.01-23.1-001-2017 «Объем и Нормы испытаний электрооборудования» периодичность проведения анализов должна быть не менее 1 раз в 6 месяцев.

В соответствии с планом-графиком проведения работ на основании цены договора от 29.03.2023 № 42/23-2022/110 (53-СЗФ-2023) с ПАО «Россети» с учетом применения ИПЦ на 2025 год определена стоимость работ по данной статье.

Ремонт зданий (вспомогательных и административных)

Общество планирует на 2025 год финансовые средства на ремонт зданий в сумме 510,80 тыс.руб.

В соответствии с перспективным планом ремонтов вспомогательных и административных зданий Обществом по данной статье расходов запланированы работы подрядным способом по ремонту административных зданий, пристройки к ним, внутренних помещений, вспомогательные здания (склады, гаражи, боксы, мастерские и т.п.), не относящиеся к объектам ЭСХ по Ленинградской области.

1. Дефектные акты на предмет определения характера и объема ремонтных работ

2. «План ремонтов вспомогательных и административных зданий филиала «Северо-Западный» (Административные и офисные здания, пристройки к ним, внутренние помещения, вспомогательные здания (склады,

гаражи, боксы, мастерские и т.п.), не относящиеся к объектам ЭСХ) по Ленинградской области»

3. Локальные сметные расчеты выполнения ремонтных работ

Расчет расходов произведен исходя из периодичности проведения данных работ на основании перспективного плана ремонта на долгосрочный период регулирования 2025-2029 г.г. и стоимости услуг по локальным сметным расчетам. В целях равномерного распределения расходов на первый (базовый) 2025 год включена 1/5 от затрат на долгосрочный период регулирования.

На основании анализа представленных расчетных и обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК предлагают в целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации честь на 2025 год расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на уровне плановых расходов 2024 года с применением ИПЦ 2025/2024-1,058. Величина плановых расходов на 2024 годы – 4968,15 тыс.руб.

Расходы по статье «Работы и услуги производственного характера» на 2025 год определены в сумме 5256,30 тыс.руб.

6.1.2. По статье «Расходы на оплату труда»

В соответствии с подпунктом 6 пункта 18 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы на оплату труда и страховые взносы.

Общество заявило на 2025 год расходы по статье «Расходы на оплату труда» в сумме 208 493,12 тыс.руб., исходя из численности работников 150,79 человек и средней заработной платы 105 490,57 руб. в месяц., в том числе:

- по филиалу «Северо-Западный» - 195 699,59 тыс.руб.,
- по ЦАУ - 12 793,53 тыс.руб.

Общество является участником Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике (далее – ОТС) согласно уведомлению РаЭл от 21.12.2015 №189.

В настоящее время действует ОТС, заключенное на 2022-2024 годы.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1. Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы:

1.1. Уведомление о включении в реестр Объединения РаЭл от 24.12.2015 № 472/01-15,

1.2. Отраслевое тарифное соглашение на 2022 – 2024 годы,

1.3. Письмо Ассоциации «ЭРА России» от 22.07.2022 № 294/02/2022 о размере ММТС в электроэнергетике во II полугодии 2022 года,

1.4. Письмо Ассоциации «ЭРА России» от 25.10.2022 № 430/02/2022 об индексации ММТС,

1.5. Письмо Ассоциации «ЭРА России» от 14.07.2023 № 264/02/2023 о размере ММТС в электроэнергетике во II полугодии 2023 года,

1.6. Письмо Ассоциации «ЭРА России» от 10.01.2024 № 01/02/2024 о перспективном ОТС;

2. Положение об оплате труда

2.1. Приказ АО «Оборонэнерго» от 26.10.2017 № 220 «Об утверждении и введение в действие Положения об оплате труда работников АО «Оборонэнерго»,

2.2. Приказ АО «Оборонэнерго» от 27.12.2018 № 318, от 29.12.2020 № 472, от 14.09.2021 № 245, от 06.09.2022 № 225, от 09.03.2023 № 62, от 24.04.2023 № 108, от 13.02.2024 № 39 о внесении изменений в Положение об оплате труда работников АО «Оборонэнерго»,

2.3. Приказ АО «Оборонэнерго» от 29.12.2023 № 359 «О внесении изменений в Учетную политику по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго»,

2.4. Письмо Ассоциации «ЭРА России» от 12.07.2024 № 283/02/2024 о размере ММТС по итогам 2023 года,

2.5. Требование межрайонной ИФНС России №2 по Ленинградской области от 04.04.2024 № 15601 «О предоставлении пояснений»

2.6. Приказ АО «Оборонэнерго» от 09.09.2024 № 257 «О внесении изменений в Положение о премировании работников АО «Оборонэнерго»»

3. Положение о премировании

3.1. Приказ АО «Оборонэнерго» от 09.12.2020 № 423 «Об утверждении Положения о премировании работников АО «Оборонэнерго»

3.2. Приказ АО «Оборонэнерго» от 23.09.2020 № 258, от 28.09.2020 № 261, от 22.11.2021 № 309, от 24.01.2023 № 20, от 24.03.2023 № 77, от 24.04.2023 № 107, от 18.01.2024 № 11, от 13.02.2024 № 40, от 18.03.2024 № 82 о внесении изменений в Положение о премировании работников АО «Оборонэнерго».

4. Организационная структура

4.1. Приказ АО «Оборонэнерго» от 16.03.2022 № 16-шр «Об изменении организационной структуры и штатного расписания АО «Оборонэнерго»

4.2. Структура филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» по зонам обслуживания (субъектам РФ) с 01.01.2023 (выгрузка из системы 1С УПП)

5. Численность персонала

5.1. Распределение нормативной численности аппарата управления по регионам

5.2. Распределение среднесписочной численности персонала по регионам присутствия филиала в соответствии со штатным расписанием, утвержденным с 01.12.2023 (приказ № 53-шр от 17.11.2023)

5.3. Распределение среднесписочной численности персонала по регионам присутствия филиала за 2023 год

5.4. Нормативы численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей (утв. РАО «ЕЭС России» 03.12.2004 г.)

5.5. Пояснительная записка к расчету численности персонала на установку и обслуживание интеллектуальных систем учета электрической энергии на территории Ленинградской области

5.6. Расчет нормативной численности персонала, необходимого для осуществления коммерческого учета электрической энергии (мощности)

5.7. Приказ филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» от 22.01.2024 № 13 «Об утверждении планов-графиков проверки расчетных приборов учета электроэнергии и контрольного снятия показаний расчетных приборов учета потребителей электроэнергии на 2024 год»

5.8. Приложение ПР 2.1 к приказу №13 от 22.01.2024 (проверки)

5.9. Приложение ПР 2.2 к приказу №13 от 22.01.2024 (проверки)

5.10. Приложение № 1 о количестве точек поставки

5.11. Приложение № 2 о количестве потребителей

5.12. Приложение № 3 о количестве приборов учета

5.13. Пояснительная записка к расчету нормативной численности промышленно-производственного персонала на объекты электросетевого хозяйства, передаваемые в рамках приватизации, в зоне деятельности филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на территории Ленинградской области

6. Штатное расписание

6.1. Приказ АО «Оборонэнерго» от 17.11.2023 № 53-шр «Об утверждении штатного расписания АО «Оборонэнерго»

6.2. Выписка из штатного расписания филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на период с 01.12.2023

7. Дифференцированные коэффициенты

7.1. Приказ АО «Оборонэнерго» от 15.02.2019 № 44-ОМП «Об утверждении и введение в действие дифференцированных коэффициентов филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»

7.2. Приказ АО «Оборонэнерго» от 31.03.2021 № 52-ОМП «О внесении изменений в приказ от 15.02.2019 № 44-ОМП «Об утверждении и введение в действие дифференцированных коэффициентов филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»»

7.3. Приказ АО «Оборонэнерго» от 17.11.2023 № 193-ОМП «О внесении изменений в приказ от 15.02.2019 № 44-ОМП «Об утверждении и введение в действие дифференцированных коэффициентов филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»»

8. Базовые оклады

8.1. Приказ АО «Оборонэнерго» от 09.01.2023 № 3 «Об изменении базовых окладов работников АО «Оборонэнерго»»

8.2. Приказ АО «Оборонэнерго» от 13.10.2023 № 267 «Об изменении базовых окладов работников АО «Оборонэнерго»»

9. Индексация окладов

9.1. Приказ АО «Оборонэнерго» от 09.01.2023 № 2 «Об индексации заработной платы»

9.2. Приказ АО «Оборонэнерго» от 13.10.2023 № 266 «Об индексации заработной платы»

10. Степень оплаты

10.1. Расчет средней степени оплаты труда в соответствии со штатным расписанием, утвержденным с 01.12.2023 (приказ № 53-шр от 17.11.2023)

11. Надбавка за выслугу лет

11.1. Приказ АО «Оборонэнерго» от 24.05.2024 № 155 «О внесении изменений в Положение об оплате труда работников АО «Оборонэнерго»»

11.2. Размер ежемесячной надбавки в процентах от должностного оклада в зависимости от стажа

11.3. Список работников филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»

12. Расходы на оплату труда

12.1 Анализ счета 20.01 за 2023 год

Руководствуясь пунктом 26 Основ ценообразования 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.

- Нормативная численность производственного персонала, относимая на передачу электрической энергии на территории Ленинградской области (без учета численности на коммерческий учет) составила – 172,01 чел.;

- Нормативная численность на коммерческий учет – 11,14 чел.;

- По штатному расписанию – 140,34 чел.;
- Фактическая среднесписочная численность за 2023 год – 101,2 чел.

Также в составе обосновывающих материалов, представленных Обществом, содержатся:

- расчет нормативной численности персонала, необходимого для осуществления коммерческого учета электрической энергии (мощности),
- расчет нормативной численности промышленно-производственного персонала на объекты электросетевого хозяйства, передаваемые в рамках приватизации, в зоне деятельности филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на территории Ленинградской области.

Согласно расчету величины численности работников на установку и обслуживание интеллектуальных систем учета на 2025 год ЛенРПК отмечает, что в соответствии с частью 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ 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 в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих сетевой организации, а также при технологическом присоединении таких энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, за исключением коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Ранее Общество не заявляло дополнительную численность на обеспечение коммерческого учета.

Расчет нормативной численности персонала произведен Заявителем в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго».

Расчет численности произведен в соответствии с количеством приборов учета, находящихся в зоне обслуживания Общества в настоящее время.

Эксперты ЛенРТК при расчете расходов на оплату труда Общества на 2025 год учитывают дополнительную численность 11,14 человека на обеспечение коммерческого учета.

Эксперты ЛенРТК не учитывают дополнительную численность промышленно-производственного персонала на объекты электросетевого хозяйства, передаваемые в рамках приватизации, так как большая часть передаваемого электросетевого оборудования ранее эксплуатировалась Обществом на основании договоров безвозмездного пользования.

На основании анализа обосновывающих материалов по нормативной, штатной и фактической численности Эксперты ЛенРТК определили следующее:

Численность	ЦАУ	в том числе в доле на Ленинградскую область	Всего по филиалу «Северо-Западный» СЗФ	в том числе в доле на Ленинградскую область
Нормативная (без коммерческого учета)	129,00	4,46	1 001,81	167,55
Нормативная (коммерческий учет)			39,24	11,14
По штатному расписанию	129,00	4,46	867,25	135,88
Среднесписочная (факт 2023)	131,90	4,24	629,50	96,96

Эксперты ЛенРТК произвели расчет затрат на оплату труда на первый год (2025 год) четвертого долгосрочного периода регулирования исходя из нормативной численности промышленно-производственного и управленческого персонала – 112,34 человека и средней заработной платы, исходя из:

- средняя ступень оплаты труда 7,0 и тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда **3,33** определены в соответствии со штатным расписанием, утвержденным приказом от 17.11.2023 № 53-ШР

Размеры премирования и доплат приняты в соответствии с нормативными документами Общества и ОТС в размерах:

– выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда определены в соответствии с п. 8.4.2.1 ОТС и приняты на минимальном уровне - 12,5 % от тарифной ставки.

Согласно п. 5 Положения об оплате труда работников АО «Оборонэнерго» по данной статье установлены доплаты для работников, занятых в условиях труда, отклоняющихся от нормальных: доплаты за работу

в ночное время, за пределами нормальной продолжительности рабочего времени, за совмещение должностей и расширение зоны обслуживания.

- *текущее премирование* (премия по итогам работы за месяц) определено в размере 75% тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда, с учетом суммы доплат и надбавок, согласно п. 4.2. Положения о премировании работников Общества. В соответствии с п. 8.4.2.3 ОТС премия за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности должна составлять не менее 75 % тарифной составляющей расходов.

- *вознаграждение за выслугу лет* – определено в размере 14% тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда

- *выплаты по итогам года* – определены в размере 33 % тарифной составляющей расходов (средств), направляемых на оплату труда, установленном п. 8.4.2.4 ОТС.

Эксперты ЛенРПК произвели расчет величины ММТС на 1-е полугодие 2025 года на уровне, установленном ОТС с 1.07.2024 (12 345 руб.) (информационное письмо от 11.07.2024), на 2-е полугодие 2025 года размер ММТС принят на уровне 1 полугодия 2025 года с учетом применения ИПЦ 2025 года 105,8 % согласно Прогнозу Минэкономразвития от 30.09.2024

Расчет затрат на оплату труда приведен в нижеследующей таблице:

Таблица №57

№ пп	Показатели	Ед.изм.	2025 год
1	2	3	7
1.	Численность		
1.1.	Нормативная численность		183,15
1.2.	Численность, принятая для расчета	чел.	112,34
2.	Средняя оплата труда		
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./чел.	12 703,00
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,000
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда с учетом дефлятора		12 703,00
2.4.	Средняя ступень по оплате труда		7
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		3,326
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка	руб./чел.	42 252,04
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника		
2.7.1.	процент выплат	%	12,50
2.7.2.	сумма выплат	руб./чел.	5 281,50
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1.	процент выплат	%	75,00
2.8.2.	сумма выплат	руб./чел.	35 650,16

2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1.	процент выплат	%	14,00
2.9.2.	сумма выплат	руб./чел.	5 915,29
2.10.	Выплаты по итогам года		
2.10.1.	процент выплат	%	33,00
2.10.2.	сумма выплат	руб./чел.	13 943,17
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1.	процент выплат	%	
2.11.2.	сумма выплат	руб./чел.	0,00
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб./чел.	103 042,16
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)		
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	
3.2.	По постановлению от 03.11.94 №1206	тыс.руб.	
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	тыс.руб.	138 909,08
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)		
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб./чел.	
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.	
4.4.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	тыс.руб.	
4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс.руб.	0,00
5.	Расчет по денежным выплатам		
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	112,34
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб./чел.	
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	0,00
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	138 909,08
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб./чел.	103 042,16

Эксперты ЛенРТК предлагают в составе подконтрольных расходов на 2025 год учесть расходы по статье «Расходы на оплату труда» в сумме 138 909,08 тыс.руб., что ниже предложения Общества на 69 584,04 тыс.руб.

6.1.3 По статье «Ремонт основных фондов»

По данной статье включены расходы на ремонт объектов ЭСХ подрядным способом.

Общая сумма расходов по данной статье на 2025 г. Обществом определена в размере **17 094,73 тыс. руб.**

В целях обеспечения исполнения единых требований к организации эксплуатации электрических сетей разработан и введен в действие Стандарт организации технического обслуживания и ремонта объектов

электросетевого хозяйства в АО «Оборонэнерго», утвержденный приказом от 23.10.2020 № 328.

Данный Стандарт устанавливает нормы, требования и порядок организации технического обслуживания, планирования, подготовки, производства ремонта, приемки из ремонта, оценки качества отремонтированного оборудования, производственных зданий и сооружений, трансформаторных подстанций и распределительных устройств 0,4-20 кВ, подстанций 35 кВ и выше, общеподстанционных пунктов управления, линий электропередачи.

Основной целью технического обслуживания и ремонта является поддержание и восстановление качества оборудования электросетевого комплекса, удовлетворяющего нормативным требованиям и позволяющего обеспечивать требуемый уровень надежности объектов путем эффективной организации деятельности.

Периодичность проведения работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования формируется с учетом технического состояния, местных условий и опыта эксплуатации, выполнения предписаний контролирующих и регулирующих органов, анализа аварий и причин наиболее частых выходов из строя оборудования, сроков, указанных в технической документации заводов-изготовителей и других нормативно-технических документах.

Выполнение ремонтов оборудования в Обществе планируются в соответствии с перспективными планами-графиками организации ремонта, в том числе с привлечением специализированных подрядных организаций, права, ответственность и обязанности которых устанавливаются договором подряда.

Расчет расходов на ремонт объектов ЭСХ подрядным способом на ДПР 2025-2029 произведен Сетевой организацией на основании перспективной адресной программы ремонта электросетевых объектов на территории Ленинградской области, периодичности проведения данных работ и стоимости услуг по локальным сметным расчетам в соответствии со сметными нормативами, утверждаемыми Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (Приказ Минстроя России от 30.12.2021 № 1046/пр; Приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр; Приказ Минстроя России от 21.12.2020 № 812/пр; Приказ Минстроя России от 11.12.2020 № 774/пр; Приказ Минстроя России от 02.08.2023 № 551/пр; Приказ Минстроя России от 14.11.2023 № 817/пр; Приказ Минстроя России от 16.02.2024 № 102/пр).

Общая стоимость ремонтной программы объектов электросетевого хозяйства, выполняемой подрядным способом, на 2025-2029 гг. по данным Общества составляет **75 473,64 тыс. руб.** В целях равномерного распределения расходов на первый (базовый) 2025 год Обществом включена 1/5 от общей суммы затрат на ДПР – **15 094,73 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих материалов организацией представлены следующие документы:

- адресная программа ремонтов, выполняемых подрядным способом на 2025-2029 гг. электросетевого хозяйства Ленинградской области, подписанная Первым заместителем директора – главным инженером филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»;
- дефектные акты, локальные сметные расчеты, технические задания;
- стандарт организации технического обслуживания и ремонта электрических сетей АО «Оборонэнерго», утвержденный приказом от 23.10.2020 № 328 (представлен по дополнительному запросу эксперта);
- закупочная документация и проекты договоров на 2025 год.

В соответствии с пп. 5 п. 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя, в том числе расходы на ремонт основных средств.

Учитывая комплексное толкование п. 25 и 29 Основ ценообразования, при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) Нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) фактические значения 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.

Экспертом проведен анализ обоснованности расходов Сетевой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования (2020-

2024 г.), фактические экономически обоснованные расходы по указанной подстатье расходов составили:

факт за 2020 год – 134,73 тыс. руб.;
факт за 2021 год – 2 256,99 тыс. руб.;
факт за 2022 год – 9 063,88 тыс. руб.;
факт за 2023 год – 1 650,60 тыс. руб.;
факт за 2024 год (9 мес.) – 7 893,97 тыс. руб.

Согласно прогнозам социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год и на соответствующий плановый период отчетный показатель инфляции – индекс потребительских цен (ИПЦ) - составил за 2021 г. 107,2%, за 2022 г. 113,8%, за 2023 г. 105,9%. Согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов прогноз указанного показателя инфляции на 2024 г. составил 108,0 %, план на 2025 г. 105,8%.

Приведенные с учетом вышеперечисленных показателей инфляции к уровню 2025 г. значения соответствующего объема расходов составили:

факт за 2020 год - 205,35 тыс. руб.;
факт за 2021 год - 3 327,63 тыс. руб.;
факт за 2022 год - 12 471,26 тыс. руб.;
факт за 2023 год - 1 996,56 тыс. руб.;
факт за 2024 год (9 мес.) - 9 019,98 тыс. руб.

Обществом предоставлены пояснения о причинах неосвоения расходов на ремонт в 2020, 2021 и 2023 годах.

Учитывая тот факт, что в связи с пандемией коронавирусной инфекции в 2020 году во многих организациях вводились ограничительные меры, а именно режим самоизоляции, перевод сотрудников на удаленную форму работы и др., проведение Сетевой организацией планово-предупредительных ремонтов в рамках исполнения ремонтных программ в этот период было приостановлено, проводились исключительно аварийно-восстановительные работы. Соответственно, эксперт считает, что 2020 год является не показательными и не может быть использован в целях анализа для определения среднегодового объема понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования (2020-2024 гг.) экономически обоснованных расходов.

Среднегодовой объем расходов, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующему очередному расчетному периоду регулирования (2020-2024), за исключением 2020 г. в период действия ковидных ограничений, составил **6 703,86 тыс. руб.**

Таким образом расходы на расчетный период регулирования, определенные исходя из фактических значений расходов в 2021, 2022, 2023 и

9 мес.2024 гг. с учетом показателей инфляции – ИПЦ за 2023 г. в размере 105,9 %, на 2024 г. в размере 108,0%, на 2025 г. в размере 105,8% составляют в среднем **6 703,86 тыс. руб.**

Расчет расходов на расчетный период регулирования представлен в таблице ниже:

Период реализации	Фактическое исполнение, тыс. руб.	Приведенный факт к 2025	Индекс потребительских цен	
2020	134,73	205,35	ИПЦ2020	103,4
2021	2 256,99	3 327,63	ИПЦ2021	107,2
2022	9 063,98	12 471,26	ИПЦ2022	113,8
2023	1 650,60	1 996,56	ИПЦ2023	105,9
9 мес. 2024	7 893,97	9 019,98	ИПЦ2024	108,0
Среднее значение за период 2021-2024	5 216,39	6 703,86	ИПЦ2025	105,8

Дополнительно к сумме, определенной на основании фактических данных, в составе плановых расходов на 2025-2029 годы предлагается учесть расходы на ремонт объектов ЭСХ, переданных Сетевой организации в собственность от Министерства обороны в рамках приватизации в 2023-2024 годах.

В состав «Адресной программы ремонта на 2025-2029 гг. (план подряд)», направленной АО «Оборонэнерго» в пакете документов по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год (исх. № СЗФ/030/2039 от 26.04.2024) включены расходы на ремонт следующих объектов:

- КЛ-10 кВ [REDACTED];
- КВЛ-10 кВ [REDACTED]

- кабельный участок оп. №№ 52-53 КВЛ-10 кВ ф.02 от ПС-41 до ТП-3 ([REDACTED]), [REDACTED] «ВЛ-10 кВ, СБ 70».

Вышеперечисленные объекты были переданы АО «Оборонэнерго» в безвозмездное пользование в соответствии с договорами безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны РФ № [REDACTED] (объект основных средств «Кабельные ЛЭП свыше 1000 В»), № [REDACTED], № [REDACTED] (объект основных средств «ВЛ-10 кВ, СБ 70»).

В соответствии с договорами безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства АО «Оборонэнерго» осуществляет исключительно проведение капитального восстановительного ремонта (проведение аварийно-восстановительных работ) в отношении переданного имущества.

В рамках исполнения распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р, приказа Министерства обороны Российской Федерации от 08.12.2022 № 761 «О мерах по выполнению распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 № 1265-р», приказа директора Департамента военного имущества Министерства

обороны Российской Федерации от 10.03.2023 № 541 «О прекращении права оперативного управления и передаче федерального имущества акционерному обществу «Оборонэнерго», и, в соответствии с договором передачи акций № 15-2023 от 12.04.2023 осуществлен переход права к АО «Оборонэнерго» на указанные объекты.

Согласно п. 4.1.8. договора передачи акций № 15-2023 от 12.04.2023, АО «Оборонэнерго» обязано постоянно выполнять эксплуатационные обязательства в отношении переданного имущества, в том числе его эксплуатационное содержание.

Таким образом, в связи с переходом права собственности на вышеуказанные объекты, у АО «Оборонэнерго» возникает обязанность надлежащего обслуживания, в том числе проведения капитальных и текущих ремонтов вышеуказанных объектов электросетевого хозяйства в большем объеме, чем это было предусмотрено в рамках безвозмездного пользования оборудованием.

Общий размер расходов на ремонт таких объектов в год заявленный Сетевой организацией на 2025-2029 гг. в размере 14 475,76 тыс. руб., представлен в таблице ниже.

Таблица №58

№ п/п	Объект ремонта, инвентарный №	Место расположения объекта (адрес)	Содержание работы	Вид ремонта	Стоимость работ подрядным способом, тыс. руб., без НДС					Итого 2025-2029
					2025	2026	2027	2028	2029	
3.3.1.1.	КЛ-10 кВ №4	ЛО, Гатчинский р-н,		Капитальный ремонт					12 128,15	12 128,15
3.3.2.7	КВЛ-10 кВ №1	Ленинградская область, Гатчинский район,	Замена провода, замена опор, заменой арматуры (изоляторы, траверсы)	Капитальный ремонт		1 803,58				1 803,58
3.3.1.2.	Ремонт кабельного участка оп.№№52-53 КВЛ-10 кВ ф.02	Ленинградская область, пос. Ушково,		Капитальный ремонт		544,03				544,03
Итого, за период, тыс. руб. без НДС (рассчитано в текущих ценах 2024 года)										14 475,76
Итого, на каждый год долгосрочного периода, тыс. руб. без НДС										2 895,15

В целях соблюдения баланса интересов потребителей и регулируемой организации эксперты ЛенРТК предлагают учесть на 2025 год расходы по статье «Ремонт основных фондов» на уровне плановых расходов 2024 года с применением ИПЦ 2025/2024-1,058. Величина плановых расходов на 2024 годы – 15306,12 тыс.руб. Расходы по статье «Ремонт основных фондов» на 2025 год определены в сумме **16193,88 тыс.руб.**

6.1.4 Оплата работ и услуг сторонних организаций

Услуги связи

Общество заявило на 2025 год плановые расходы на услуги связи в сумме 618,80 тыс.руб.

В составе данных расходов учитываются:

- почтовые услуги (экспресс-доставка корреспонденции, посылок, грузов);
- услуги местной телефонной связи, внутризональных соединений;
- услуги пользования и абонентского обслуживания информационно-телекоммуникационной сети Интернет;
- услуги операторов сотовой связи на корпоративную мобильную связь.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- Расчет затрат по статье «Услуги связи»,
 - Договор услуг связи № 011118О от 01.05.2019 между АО «Оборонэнерго» и ПАО «Ростелеком»
 - Протокол № 20230209/ЕП от 09.02.2023
 - Счета и распределение затрат на услуги связи с января по декабрь 2023 года
 - Договор от 30.12.2022 № 302-СЗФ-2022 на оказание услуг по приему, обработке и экспресс-доставке отправок (корреспонденции, посылок, грузов)
 - Протокол № 48-ЗК-СЗФ/ЕП от 29.12.2022
 - Платежные поручения на экспресс-доставку корреспонденции с января по декабрь 2023 года;
 - Договор от 06.06.2012 № ФД-11/36 об оказании услуг корпоративной связи
 - Протокол ЦЗК 1.20/2688293/1 от 06.04.2023
 - Счета и расшифровки расходов с января по декабрь 2023 года.
 - Договор об оказании услуг фиксированной связи для юридических лиц от 01.05.2019 № 269114
 - Протокол № 2-ЗК-СЗФ/ЕП от 01.02.2023
 - Счета за услуги связи с января по декабрь 2023
 - Договор от 01.07.2019 № Т9134 о предоставлении телекоммуникационных услуг
 - Протокол № 4-ЗК-СЗФ/ЕП от 16.02.2023
 - Счета на услуги телефонной связи с января по декабрь 2023 года

Эксперты ЛенРТК определили расходы на услуги связи на 2025 год в сумме **634,01 тыс.руб.** на основании фактических расходов по данной статье

за период 2020-2023 г.г. с учетом применения ИПЦ 2021/2020 – 106,7, 2022/2021 – 113,8, 2023/2022 – 105,9, 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8

факт 2020 по данным АО «Оборонэнер го»	факт 2021 по данным АО «Оборонэнер го»	факт 2022 по данным АО «Оборонэнер го»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнер го»	план на 2025 по данным АО «Оборонэне рго»	Экономичес ки обоснованн ый план на 2025 ЛенРТК
444,31	468,82	514,61	538,16	618,80	634,01

Расходы на вневедомственную охрану и пожарную безопасность

Общество заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 299,74 тыс.руб.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1. Расчет затрат по статье «Расходы на охрану и пожарную безопасность».
2. Договор возмездного оказания услуг № 160-СЗФ-2023 от 22.07.2023.
3. Протокол заседания закупочной комиссии № 25-ЗК-СЗФ/ЕП от 21.07.2023

Эксперты ЛенРТК определили расходы на услуги охраны на 2025 год в сумме **301,23 тыс.руб.** согласно предложению Общества с учетом применения ИПЦ 2024/2023 – 108,0%, 2025/2024 – 105,8%.

факт 2020 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2021 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2022 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнерго»	план на 2025 по данным АО «Оборонэнерго»	Экономически обоснованный план на 2025 ЛенРТК
371,86	397,52	97,03	188,09	299,74	301,23

Таким образом, расходы на 2025 год по данной статье составят **301,23 тыс. руб.**

Расходы на юридические и информационные услуги

Общество заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 399,37 тыс.руб.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1. Справки от нотариуса (от 07.04.23, 91 от 27.04.23, от 19.12.2023, 125 от 21.06.23, 167 от 22.08.23)
2. Счета от нотариуса (07 от 11.04.2023, 20 от 22.06.23, 64 от 19.12.2023)
3. Договор 51-2022 от 31.10.2022 с ООО «ИК Ю-СОФТ»

4. Протокол № 1.48/ЗП2091658/1 от 13.10.2022;
5. Акты на услуги системы «Консультант» с января по декабрь 2023 года;
6. Договор от 31.10.2023 № 96-2023 с ООО «ИК Ю-СОФТ»
7. Протокол № 20231031/ЕП от 31.10.2023
8. Договор № 47-2022 от 28.09.2022 с ООО «БилдерСофт-Сервис»;
9. Протокол № 20220922/ЕП от 22.09.2022
10. Акты выполненных работ за 2023 год;
11. Договор № 90-2023 от 03.10.2023 с АО "ИНФОРМАЦИОННОЕ АГЕНТСТВО ИНТЕРФАКС";
12. Протокол № 1.88/32312754981/1 от 21.09.2023
13. Договор № 44-2022 от 15.09.2022 с АО "ИНФОРМАЦИОННОЕ АГЕНТСТВО ИНТЕРФАКС";
14. Протокол № 1.40/ЗП2081102/1 от 29.08.2022
15. Акты оказанных услуг за 2023 год
16. Договор ИТС № 06-2015 от 30.06.2015
17. Протокол ЦКК № 358 от 10.06.2015
18. Протокол ЦЗК № 20230904/ЕП от 04.09.2023
19. Акты оказанных услуг за 2023 год;
20. Лицензия ООО «Грандсофт», счет, акт.
21. Лицензия ООО «Кареда», счет, акт.
22. Договор № 5-2023 от 09.03.2023 с ООО «Компания Тензор» (СБИС)
23. Протокол ЦЗК № 20230306/ЕП от 06.03.2023
24. Счет-фактура за 2023 год
25. Договор от 15.06.2020 № ЭЦ200618045-35-2020 единой торговой площадки;
26. Протокол № 20200327 от 27.03.2020
27. Счет-фактура за 2023 год;
28. Договор №39-2022 от 15.08.2022 с ООО «Энимит»
29. Протокол ЦЗК № 1.32/ЗП207412/1 от 01.08.2022
30. Акт за 2023 год
31. Договор 408287410 от 18.05.2021с ООО «Акцион Пресс»
32. Протокол № 20210517/ЕП/1 от 17.05.2021
33. Отчет по проводкам за 2023 год
34. Лицензионный договор № 18-2022 от 01.06.2022 с НАО «Право.ру»
35. Протокол № 20220530/ЕП от 30.05.2022
36. Акт за 2023 год.
37. Сублицензионное соглашение № 95-2023 с ООО «Софтлайн Проекты»
38. Протокол 1.92/32312841143/1 от 19.10.2023
39. Лицензия и счет за 2023 год от ООО «1-С Битрикс»

40. Акты и счета-фактуры от ООО «РСИЦ» за январь-декабрь 2023 года;
41. Сублицензионный договор № 30-2016 от 25.04.2016 с АО «СофтЛайн Трейд»;
42. Протокол № 1.43/31907939199/1 от 14.06.2019
43. Сублицензионный договор № 103-2019 от 10.12.2019 с с АО «СофтЛайн Трейд»
44. Протокол № 20191205/ЕП от 05.12.2019
45. Отчет по проводкам 26,97 за 2023 год.
46. Договор № 78СП604560 от 12.12.2023 с ООО «Гранд-СПБ»
47. Протокол № 44-ЗК-СЗФ/ЕП от 08.12.2023
48. Платежное поручение N 6758 от 21.12.2023
49. Счет на оплату 78СП604560 от 13.12.2023
50. УПД 78СПБ04780 от 22.12.2023
51. Договор СП191457/23 от 12.10.2023 с ООО «Сертум-Про»
52. Протокол № 35-ЗК-СЗФ-ЕП от 06.10.2023
53. Платежное поручение N 5488 от 20.10.2023, акт, счет.
54. Приказ № 260 от 09.11.2023 о списании стоимости лицензии
55. Приказ № 289 от 21.12.2023 о списании стоимости лицензии
56. Расчет затрат по статье «Информационные и юридические услуги»

Общество определило расходы на юридические и информационные услуги по филиалу исходя из фактических расходов за 2023 год в сумме 230,15 тыс.руб. и ИПЦ 2024/2023 -7,2%, 2025/2024 – 4,2%. Также учтены расходы ЦАУ в сумме 142,28 тыс.руб.

В соответствии с отчетными данными за 2023 год расходы на юридические и информационные услуги составили 363,28 тыс.руб., в т.ч. расходы ЦАУ -133,13 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК рассчитали плановые расходы на 2025 год исходя из фактических расходов за 2023 год и ИПЦ 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8,

Таким образом расходы на юридические и информационные услуги на 2025 год составили **415,10 тыс.руб.**

Расходы на консультационные и аудиторские услуги

Общество заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 50,28 тыс.руб.

факт 2020 по данным АО «Оборонэнер го»	факт 2021 по данным АО «Оборонэнер го»	факт 2022 по данным АО «Оборонэнер го»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнер го»	план на 2025 по данным АО «Оборонэне рго»	Экономичес ки обоснованн ый план на 2025
--	--	--	--	---	--

					ЛенРТК
33,42	29,34	18,65	23,43	50,28	34,71

Эксперты ЛенРТК определили расходы на консультационные и аудиторские услуги на 2025 год в сумме **34,71 тыс.руб.** на основании фактических расходов по данной статье за период 2020-2023 г.г. с учетом применения ИПЦ 2021/2020 – 106,7, 2022/2021 – 113,8, 2023/2022 – 105,9, 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8

Расходы на тех. инвентаризацию и гос. регистрацию

Общество заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 586,55 тыс.руб.

Фактические расходы за 2023 год составили 525,10 тыс.руб.

Согласно Федеральному закону "О государственной регистрации недвижимости" от 13.07.2015 N 218-ФЗ для проведения государственной регистрации прав на недвижимое имущество, включая земельные участки, необходимо проведение кадастровых работ, в том числе изготовление технических планов, планов межевания земельных участков, необходимых для внесения в ЕГРН сведений об объектах электросетевого хозяйства для регистрации права собственности.

Общество представило следующие обоснования:

1. Договор № 225-СЗФ-2023 от 25.10.2023 (кадастровые работы);
2. Протокол заседания закупочной комиссии № 37-ЗК-СЗФ/ЕП от 17.10.2023;
3. Договор № 137-СЗФ-2023 от 03.07.2023 (кадастровые работы);
4. Протокол заседания закупочной комиссии № 21-ЗК-СЗФ/ЕП от 22.06.2023;
5. Договор № 136-СЗФ-2023 от 03.07.2023 (кадастровые работы);
6. Протокол заседания закупочной комиссии № 21-ЗК-СЗФ/ЕП от 22.06.2023;
7. Договор № 61-2022 от 09.12.2022 (кадастровые работы);
8. Протокол заседания ЦЗК № 1.39.1/ЗП2111095/1 от 28.11.2022;
9. Договор № 40-СЗФ-2023 от 21.03.2023 (кадастровые работы);
10. Протокол заседания закупочной комиссии № 7-ЗК-СЗФ/ЕП от 14.03.2023;
11. Договор № 116-СЗФ-2023 от 07.06.2023 (оценочные работы);
12. Протокол заседания закупочной комиссии № 18-ЗК-СЗФ/ЕП от 02.06.2023.

Эксперты ЛенРТК определили расходы на 2025 год в сумме **600,00 тыс.руб.** исходя из величины фактических расходов за 2023 год в сумме 525,10 тыс.руб. и ИПЦ 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8

Транспортные услуги

Общество заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 210,56 тыс.руб.

Общество представило расчетРасчет затрат на транспортные услуги (услуги авто и спец техники) в границах Ленинградской области на 2025 год

№ п/п	марка/модель	Тех характеристики авто/спец мех	Наименование работ (в том числе зависит от ремонтной программы х/способа)	Стоимость одного н/ч, руб. без НДС в ценах 2023 г.	к-во н/ч	Расходы на ТО, тыс. руб. без НДС в ценах 2023 года	Ссылка на документ, обосновывающий цену за 1 ед.	Ссылка на документ, обосновывающий потребность и кол-во н/ч
1	Экскаватор колесный, с гидромолотом	Экскаватор колесный с объемом ковша не менее 0,9 куб.м., дополнительное навесное оборудование - гидромолот	Земляные работы на территории закрепленных объектов электросетевого хозяйства, включая удаленные производственные участки.	2 500,00	35	87 500,00	Данные интернет ресурсов, коммерческие предложения и тарифы контрагентов	Производственные программы и планы по техническому и эксплуатационному обслуживанию, текущему ремонту объектов электросетевого хозяйства, находящихся в зоне обслуживания РЭС, служебная записка начальника РЭС, написанная на основе анализа потребности для выполнения работ связанных со строительством новых объектов ЭСХ для присоединение новых абонентов в рамках

								технологического присоединения к сетям АО "Оборонэнерго"
1	МКМ-200	УРАЛ 4320	хозспособ/техприс	1 625,00	8	13 000,00	Счет 566 от 22.11.2023	Счет 566 от 22.11.2023
2	Бурилка	Бурилка	хозспособ/техприс	3 125,00	8	25 000,00	Счет 6/11 от 22.11.2023	Счет 6/11 от 22.11.2023
3	Бурокрановые машины на гусеничном ходу	Бурокрановые машины на гусеничном ходу	хозспособ/техприс	2 375,00	16	38 000,00	Акт № 576 от 07.12.2023	Акт № 576 от 07.12.2023
4	Экскаватор-погрузчик	Экскаватор-погрузчик	хозспособ/техприс	3 125,00	8	25 000,00	Счет № 7507219	Счет № 7507219
Итого расходы в ценах 2023 года						188 500,00		
ИПЦ на 2024 год						1,072		
ИПЦ на 2025 год						1,042		
Всего расходы на базовый год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб. в ценах 2025 года						210 559,02		

ЛенРТК определил расходы на транспортные услуги на 2025 год в сумме **122,32 тыс.руб.** исходя из фактических расходов за 2022-2023 годы и ИПЦ 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8

факт 2022 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнерго»	план на 2025 по данным АО «Оборонэнерго»	Экономически обоснованный план на 2025 ЛенРТК
137,22	76,88	210,56	122,32

Расходы на командировки и представительские расходы

Общество заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 323,77 тыс.руб.

Согласно ст. 168 ТК РФ, в случае направления в служебную командировку работодатель обязан возмещать работнику:

- расходы по проезду;
- расходы по найму жилого помещения;
- дополнительные расходы, связанные с проживанием вне места постоянного жительства (суточные);
- иные расходы, произведенные работником с разрешения или ведома работодателя.

Порядок и размеры возмещения расходов, связанных со служебными командировками, работникам, определены в соответствии с Положением о гарантиях и компенсациях работникам ОАО «Оборонэнерго», связанных со служебными командировками (утв. приказом генерального директора № 136 от 24.06.2015 с изм.).

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1. Приказ ОАО «Оборонэнерго» от 24.06.2015 № 136 «Об утверждении и введении в действие положения о гарантиях и компенсациях работникам ОАО «Оборонэнерго», связанных со служебными командировками»
2. Приказ АО «Оборонэнерго» от 14.02.2023 № 38 «О внесении изменений в Положение о гарантиях и компенсациях работникам АО «Оборонэнерго», связанных со служебными командировками»
3. Приказ АО «Оборонэнерго» от 04.04.2018 № 97 «О внесении изменений в Положение о гарантиях и компенсациях работникам АО «Оборонэнерго», связанных со служебными командировками»
4. Приказ АО «Оборонэнерго» от 11.04.2018 № 100 «О внесении изменений в Положение о гарантиях и компенсациях работникам АО «Оборонэнерго», связанных со служебными командировками»
5. Приказ ОАО «Оборонэнерго» от 18.05.2016 № 116 «О внесении изменений в Положение о гарантиях и компенсациях работникам ОАО «Оборонэнерго», связанных со служебными командировками»
6. Приказ ОАО «Оборонэнерго» от 15.07.2015 № 154 «О внесении изменений в Положение о гарантиях и компенсациях работникам ОАО «Оборонэнерго», связанных со служебными командировками»
7. Приказ АО «Оборонэнерго» от 26.08.2020 № 232 «О внесении изменений в Положение о гарантиях и компенсациях работникам АО «Оборонэнерго», связанных со служебными командировками»
8. Расчет затрат по статье «Расходы на командировки» на 2025 год
9. Расшифровка фактических затрат по командировочным расходам в 2023 году
10. Анализ счета 20.01 по командировочным расходам в 2023 году

11. Приказы о направлении работников в командировку за 2023 год.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий

факт 2020 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2021 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2022 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнерго»	план на 2025 по данным АО «Оборонэнерго»	Экономически обоснованный план на 2025 ЛенРТК
140,91	271,25	254,21	271,20	323,77	299,51
2020,2021,2022 приводим к 2023+2023 и / на 4 * ИПЦ 2024 * ИПЦ 2025					299,51

Учитывая, что в 2020 году в России была зафиксирована коронавирусная инфекция во всех регионах России, производить расчет плановых расходов на командировки на 2025 год исходя из средней фактической величины за 2020-2024 годы не корректно.

Обществом расходы на командировки определены на 2025 год в размере фактических расходов по данной статье за 2023 г.г. с учетом применения ИПЦ 2024-2025 г.г. (в ценах 2025 года)

Фактические расходы за 2023 год составили 271,20 тыс.руб., в т.ч.ЦАУ—57,42 тыс.руб.

ЛенРТК определил расходы на командировки на 2025 год в сумме **309,88 тыс.руб.** исходя из фактических расходов за 2023 год и ИПЦ 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8

Расходы на подготовку кадров

Общество заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 205,77 тыс.руб.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1.1. Приказ АО «Оборонэнерго» от 11.01.2023 № 8 «Об утверждении Положения об обучении работников АО «Оборонэнерго»»

1.2. Приказ АО «Оборонэнерго» от 29.06.2023 № 168 «О внесении изменений в Положение об обучении работников АО «Оборонэнерго»»

1.3. Договор № М/ЮЛ/КПП/57730 от 11.05.2023

1.4. Протокол № 15-ЗК-СЗФ/ЕП от 05.05.2023

1.5. Акт и счет за 2023 год

1.6. Договор № М-Д-06/2023 от 11.05.2023

1.7. Протокол № 15-ЗК-СЗФ/ЕП от 05.05.2023

- 1.8. Акты и счета за 2023 год
- 1.9. Договор № 176-КП-2023 от 14.04.2023
- 1.10. Протокол № 12-ЗК-СЗФ/ЕП от 12.04.2023
- 1.11. Акты и счета за 2023 год
- 1.12. Договор № 23-047-1964/1 от 14.04.2023
- 1.13. Протокол № 12-ЗК-СЗФ/ЕП от 12.04.2023
- 1.14. Акты и счета за 2023 год
- 1.15. Договор № 31/УЦ-2023 от 11.05.2023
- 1.16. Протокол № 15-ЗК-СЗФ/ЕП от 05.05.2023
- 1.17. Акт и счет за 2023 год
- 1.18. Договор № ВШ-220068-П от 11.04.2022
- 1.19. Протокол № 20231019/ДС от 19.10.2023
- 1.20. Акт и счет за 2023 год
- 1.21. Договор № 541 от 14.04.2023
- 1.22. Протокол № 12-ЗК-СЗФ/ЕП от 12.04.2023
- 1.23. Акты и счета за 2023 год
- 1.24. Договор № 14/04/23 от 14.04.2023
- 1.25. Протокол № 12-ЗК-СЗФ/ЕП от 12.04.2023
- 1.26. Акты и счета за 2023 год.
- 1.27. Приказ филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» от 22.03.2023 № 59 «Об утверждении плана повышения квалификации, переподготовки и развития работников филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2023 год»
- 1.28. Приказ филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» от 27.07.2023 № 187 «О внесении изменений в план повышения квалификации, переподготовки и развития работников филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2023 год»
- 1.29. Обоснование цены повышения квалификации в 2024 году.
- 1.30. Перспективный план повышения квалификации, профессиональной переподготовки и развития работников Филиала "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго" на 2025-2029 годы.

Статья 196. Трудового Кодекса РФ определяет Права и обязанности работодателя по подготовке и дополнительному профессиональному образованию работников, по направлению работников на прохождение независимой оценки квалификации.

В ТК РФ обозначено, что необходимость подготовки работников (профессиональное образование и профессиональное обучение) и дополнительного профессионального образования, а также направления работников на прохождение независимой оценки квалификации для собственных нужд определяет работодатель.

В случаях, предусмотренных федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, работодатель обязан проводить профессиональное обучение или дополнительное

профессиональное образование работников, если это является условием выполнения работниками определенных видов деятельности.

Повышение квалификации работников Общества проводится в соответствии с Положением об обучении работников.

Положением об обучении персонала определено, какое обучение в АО «Оборонэнерго» отнесено к категории обязательного обучения, это как раз то обучение, которое, согласно вышеуказанной статьи работодатель обязан проводить, поскольку это является условием выполнения должностных обязанностей.

К данному виду обучения можно отнести обучение, предусмотренное следующими документами:

- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом Минтруда России 15.12.2020 № 903н, Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 22.09.2020 № 796 (с изменениями от 30.11.2022);

- Порядок обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021 № 2464.

Дополнительные программы повышения квалификации и профессиональной подготовки направлены на совершенствование и (или) получение новой компетенции, необходимой для профессиональной деятельности, и (или) повышение профессионального уровня в рамках имеющейся квалификации.

Реализация программы профессиональной переподготовки направлена на получение компетенции, необходимой для выполнения нового вида профессиональной деятельности, приобретение новой (дополнительной) квалификации.

Периодичность дополнительного обучения определена Приказом АО «Оборонэнерго» от 03.10.2022 № 251 «Об утверждении Порядка обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда работников АО «Оборонэнерго».

Пункт 13.5 Порядка

«Дополнительное профессиональное образование работников, относящихся к категориям административно-технического, диспетчерского, оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала, должно проводиться не реже 1-го раза в 5 лет в образовательных учреждениях системы повышения квалификации кадров или в специализированных образовательных учреждениях, имеющих лицензию. Продолжительность дополнительного профессионального образования определяется в соответствии с образовательными программами обучения, разрабатываемыми образовательными учреждениями.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются

результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

факт 2020 по данным АО «Оборонэнер го»	факт 2021 по данным АО «Оборонэнер го»	факт 2022 по данным АО «Оборонэнер го»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнер го»	план на 2025 по данным АО «Оборонэне рго»	Экономичес ки обоснованн ый план на 2025 ЛенРТК
64,32	170,45	327,00	271,00	205,77	237,95

(сумма 2020-2023) /4* ИПЦ 2024 * ИПЦ 2025	237,95
---	--------

Эксперты ЛенРТК определили расходы на подготовку кадров на 2025 год в сумме **237,95 руб.** на основании фактических расходов по данной статье за период 2020-2023 г.г. с учетом применения ИПЦ 2021/2020 – 106,7, 2022/2021 – 113,8, 2023/2022 – 105,9, 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8.

Расходы на страхование

Общество заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 120,84 тыс.руб.

По данной статье включены расходы на страхование:

- обязательное страхование ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасного производственного объекта;
- ОСАГО;
- прочее страхование.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- Договор страхования ОСАГО от 09.08.2023 № 69-2023
- Страховые полисы
- Договор страхования ОСАГО от 26.08.2023 № 40-2022
- Страховые полисы
- Протокол 1.36/ЗП2071585/1 от 08.08.2022
- Протокол 1.62/32312552454/1 от 20.07.2023

Расчет затрат по статье «Расходы на страхование»

Показатели	Сумма, тыс. руб.
Фактические расходы за 2023 год (анализ счета 26)	108,18
ИПЦ на 2024 год – 8,0 %	

ИПЦ на 2025 год – 5,8 %	
Итого на 2025 год с учетом ИПЦ	123,61

Эксперты ЛенРТК определили расходы на страхование **123,61 тыс.руб.**

Другие прочие расходы

Общество заявило плановые расходы на 2025 год по данной статье в сумме 5 970,21 тыс.руб., в том числе:

Наименование	Плановые затраты на 2025 год, тыс. руб.
Канцтовары	270,23
Мебель	57,99
Прочие материалы	14,05
Прочие расходы	16,86
Хозтовары	195,95
Сертификация	343,98
Оргтехника малоценная	365,77
Содержание офисной техники	4 705,37
Итого	5 970,21

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

факт 2020 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2021 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2022 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнерго»	план на 2025 по данным АО «Оборонэнерго»	Экономически обоснованный план на 2025 ЛенРТК
675,98	873,69	1 055,57	1 874,51		1 403,88

Эксперты ЛенРТК определили расходы на услуги связи на 2025 год в сумме **1403,88 тыс.руб.** на основании фактических расходов по данной статье за период 2020-2023 г.г. с учетом применения ИПЦ 2021/2020 – 106,7, 2022/2021 – 113,8, 2023/2022 – 105,9, 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

Общество заявило на 2025 год плановые расходы по данной статье в сумме 2 223,27 тыс.руб.

По данной статье включены расходы по затратам:

- спецодежда и средства индивидуальной защиты;
- печатная продукция и спецлитература;
- медосмотры;
- аттестация рабочих мест и создание санитарно-бытовых условий труда (специальная оценка условий труда (СОУТ));
- предаттестационная подготовка;
- прочие затраты по ТБ.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий

факт 2020 по данным АО «Оборонэнер го»	факт 2021 по данным АО «Оборонэнер го»	факт 2022 по данным АО «Оборонэнер го»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнер го»	план на 2025 по данным АО «Оборонэне рго»	Экономичес ки обоснованн ый план на 2025 ЛенРТК
1 940,98	2 074,92	2 381,97	1 997,55	2 223,27	2398,24

(сумма 2020-2023) /4* ИПЦ 2024 * ИПЦ 2025	2 398,24
---	----------

Эксперты ЛенРТК определили расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности на 2025 год в сумме **2398,24 тыс.руб.** на основании фактических расходов по данной статье за период 2020-2023 г.г. учетом применения ИПЦ 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8.

6.1.5 Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ по обеспечению коммерческого учета электрической энергии по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям

Общество заявило на 2025 год расходы 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 в сумме 5 718,44 тыс.руб.

Фактические расходы за 2022 год составили 4 421,81 тыс.руб., за 2023 года – 9211,26 тыс.руб. (раздел 5.2.6.2).

Общество планирует расходы на выполнение обязанностей ТСО по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям на долгосрочный период регулирования 2025-2029 г.г. в сумме 28 592,19 тыс.руб.

Наименование затрат	ИТОГО на 2025-2029 годы	
	кол-во (шт./м.)	стоимость (руб.)
<i>1</i>	<i>12</i>	<i>13</i>
Материалы, в том числе	4 257	9 967 277,33
Приборы учета электроэнергии	432	5 423 330,75
Трансформаторы тока	3 825	4 354 431,24
Кабельно-проводниковая продукция	0	0,00
Крепежные элементы	0	110 474,64
Щитовая продукция	0	0,00
Автоматические выключатели	0	79 040,70
Услуги, в том числе	1 873	18 624 910,65
Услуги на установку (замену) приборов учета	160	728 056,86
Услуги на установку (замену) трансформаторов тока с классом напряжения до 1 кВ	1 246	16 104 736,90
Услуги по проверке трансформаторов тока потребителя с классом напряжения выше 1кВ	9	50 544,00
Услуги по проверке трансформаторов напряжения потребителя	18	103 158,00
Услуги связи для функционирования ИСУЭЭ		1 388 689,44
Услуги по тех.обслуживанию ПО Пирамида 2.0		162 572,57
Поставка дополнительных лицензий для новых точек учёта интеллектуальной системы. (По прайс листу ООО «АСТЭК» от 12.01.2024 прилагается, 2-ой лист позиция РЛ-1/х)	432	9 002,88
Поставка дополнительных лицензий «Пирамида 2.0 АРМ Пользователя» для обеспечения информационного обмена с Пользователями интеллектуальной системы (по Прайс листу ООО «АСТЭК» от 12.01.2024 прилагается, 2-ой лист позиция РЛ-3/х)	3	78 150,00
ИТОГО	6130	28 592 187,98
В среднем за год		5 718 437,60

Общество представило обосновывающие материалы:

1. Пояснительная записка к программе по установке, замене приборов учета электроэнергии в рамках исполнения ФЗ-522 в период 2025-2029 гг.;
2. Сводная таблица затрат на 2025 – 2029 года для исполнения требований ФЗ-522 от 27.12.2018;
3. Адресный перечень установки, замены, проверки приборов учёта электроэнергии, измерительных трансформаторов на объектах филиала «Северо-Западный» АО Оборонэнерго»;

4. Спецификация оборудования;
5. Акты подтверждения МПИ;
6. Акты неисправных ПУ;
7. Договоры поставки оборудования;
8. Договоры на метрологические услуги;
9. Сметы на подрядные работы;
10. ТО ПО Пирамида 2.0 и Прайс лицензии.

Количество необходимого к установке (замене) оборудования (приборов учета и измерительных трансформаторов тока) определено исходя из выхода сроков межповерочного интервала (далее по тексту – МПИ) в период 2025-2029 г.г. согласно представленного обществом Адресного перечня объектов, на которых планируется замена оборудования в период с 2025 по 2029 год. Адресный перечень составлен на основании документов, подтверждающих факт истечения срока МПИ оборудования.

Стоимость приборов учета и измерительных трансформаторов сформирована в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования исходя из цены, определенной по договорам поставки приборов учета и измерительных трансформаторов, заключенных в 2023 году с применением ИПЦ.

Расчет стоимости оборудования на каждый год долгосрочного периода регулирования выполнен в ценах 2025 года.

Стоимости услуг по установке (замене) приборов учета электроэнергии и измерительных трансформаторов с 2025 по 2029 год определена в соответствии со сметным расчетом.

Стоимость услуг поверки трансформаторов напряжения и тока сформирована в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования исходя из цены, определенной по договорам оказания услуг по поверке, заключенным на 2024 год (в отсутствии заключенных договоров на основании коммерческих предложений).

Затраты на оказание услуг связи сформированы в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования исходя из тарифа ПАО «Мегафон» (организации, оказывающей услуги связи), определенного на основании договора оказания услуг связи от 06.06.2012 № ФД-11/36, а также количества устройств передачи данных, заведенных в интеллектуальную систему учета электрической энергии с учетом планируемых к заведению на протяжении всего долгосрочного периода регулирования.

Расходы на обеспечение функционирования интеллектуальной системы учета электрической энергии определены:

- техническое обслуживание программного обеспечения «Пирамида 2.0» по централизованному договору № 68-2023 от 31.07.2023 г. АО ГК «Системы и Технологии»,

- поставка дополнительных лицензий для новых 432 точек учёта интеллектуальной системы учета электрической энергии на сумму **9,00 тыс.**

руб. без НДС (20 руб. без НДС за 1 доп. ТУ по Прайс листу ООО «АСТЭК» от 12.01.2024 с учетом ИПЦ 2025 года);

- поставка дополнительных лицензий 3-х дополнительных лицензий «Пирамида 2.0 АРМ Пользователя» для обеспечения информационного обмена с Пользователями интеллектуальной системы (гарантирующие поставщики, смежные сетевые организации, Потребители) **78,15 тыс. руб.** без НДС (25 000 руб. без НДС за 1 лицензию «Пирамида 2.0 АРМ Пользователя» по Прайс листу ООО «АСТЭК» от 12.01.2024).

*С учетом изложенного, эксперты ЛенРТК предлагаются учесть в составе НВВ на 2025 год расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям в соответствии с предложением Общества в сумме **5 718,44 тыс.руб.***

6.1.6 Расходы по статье «Услуги банка»

Общество заявило на 2025 год расходы на оплату услуг банка в сумме 65,66 тыс.руб.

Общество представило следующие обоснования:

1. Договор банковского счета в рублях РФ от 13.03.2014 № 5455, заключен с АО «Акционерный БАНК «РОССИЯ»;
2. Договор № 1857 от 01.04.2013, заключен с АО «Газпромбанк»;
3. Договор-конструктор № ЕД9055-1945-0031509 от 23.06.2015, заключен с ПАО «Сбербанк Россия»;
4. Отчет по проводкам (сч.91.02, 51)

Расходы на услуги банков отражаются на счете 91.02 филиала «Северо-Западный» и являются распределяемыми расходами.

За 2023 год величина расходов на услуги банков по филиалу составили 369,11 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ общества

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования.

факт 2020 по данным АО «Оборонэнерг о»	факт 2021 по данным АО «Оборонэнерг о»	факт 2022 по данным АО «Оборонэнерг о»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнерг о»	план на 2025 по данным АО «Оборонэнерг о»	Экономически обоснованный план на 2025 ЛенРТК
48,06	56,53	53,85	51,25	65,66	68,05

Эксперты ЛенРТК произвели расчет по статье «Услуги банка» на 2025 год в сумме **68,05 тыс.руб.** на основании фактических расходов по данной статье за период 2020-2023 г.г. с учетом применения ИПЦ 2021/2020 – 106,7,

2022/2021 – 113,8, 2023/2022 – 105,9, 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8. Расходы составили 68,05 тыс.руб.

Эксперты ЛенРПК учитывают расходы по статье «Услуги банка» на 2025 год на уровне предложения Общества в сумме **65,66 тыс.руб.**

6.1.7 По статье «Подконтрольные расходы из прибыли»

По данной статье Общество заявило расходы на 2025 год на выплаты социального характера в сумме 10 291,12 тыс.руб.

Общество является участником Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике (далее – ОТС) согласно уведомлению РаЭл от 21.12.2015 №189.

В настоящее время действует ОТС, заключенное на 2022-2024 годы.

Расходы по данной статье определены Обществом в соответствии с Положением о выплатах социального характера АО «Оборонэнерго», утвержденного приказом генерального директора от 08.12. 2022 № 334 (с учетом изменений и дополнений).

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

1. Приказ № 334 от 08.12.2022;
2. Приказ № 32 от 03.02.2023;
3. Приказ № 243 от 08.09.2023;
4. Приказ № 295 от 31.10.2022 о порядке представления к наградам;
5. Приказ 218п от 18.10.2023 Минэнерго РФ;
6. Список сотрудников на единовременную выплату к отпуску;
7. Приказы о прочих выплатах сотрудникам;
8. Приказы о выплате единовременной материальной помощи;
9. Договор № 250-СЗФ-2023 на приобретение детских новогодних подарков;
10. Протокол № 10.91/6919315/1 от 07.12.2023;
11. чета-фактуры за 2023 год;
12. Оборотно-сальдовая ведомость по счету 91 за 2023 год на выплаты соц. характера;
13. Отчет по распределению прочих расходов по статье "Выплаты социального характера" за 2023 год.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования.

	факт 2020 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2021 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2022 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнерго»
Расходы на соц. выплаты, тыс.руб.	3 798,41	4 602,96	4 371,21	4 345,99

Численность, чел.	69,61	94,68	99,66	97,37
Расходы на 1 чел. в год, тыс.руб.	54,57	48,62	43,86	44,63

Расчет расходов на 1 человека в год

факт 2020 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2021 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2022 по данным АО «Оборонэнерго»	факт 2023 по данным АО «Оборонэнерго»	Экономически обоснованный план на 2025 ЛенРТК
54,57	48,62	43,86	44,63	62,80

С учетом применения ИПЦ 2021/2020 – 106,7, 2022/2021 – 113,8, 2023/2022 – 105,9, 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8 р на социальные выплаты на 2025 год на 1 человека составили 62,80 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК при расчете фонда оплаты труда на 2025 год определили численность 112,34 человека. Расходы на социальные выплаты составят 7054,95 тыс.руб.

Общество представило представленный Обществм расчет расходов на выплаты социального характера работников на 2025-2029 г.г., выполненный на основании фактических данных по каждой статье социальных выплат за 2023 год. Расходы на выплаты на 2025 год составили 10 291,12 тыс.руб.

По итогам анализа представленного расчета ЛенРТК не учитывает расходы по следующим статьям:

- Выплаты к праздничным датам (23 февраля);
- Выплаты к юбилейным датам;
- Единовременная премия (за добросовестное исполнение трудовых обязанностей);
- Выплаты при награждении работников;
- Премия за выявление бездоговорного потребления электроэнергии.

Перечисленные статьи выплат не предусмотрены Отраслевым тарифным соглашением.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть на 2025 год расходы по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» в сумме 6 572,89 тыс.руб.

6.1.8 Анализ уровня операционных (подконтрольных) расходов Общества и крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации (Ленинградская область) ПАО «Россети Ленэнерго» на 2025 год

В Соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования подконтрольные расходы (базовый уровень подконтрольных расходов), учитываемые при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике, не должны превышать уровень таких расходов, определенный при соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов

(базового уровня подконтрольных расходов) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, над удельной величиной операционных (подконтрольных) расходов (базового уровня операционных (подконтрольных) расходов) территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением N 3(1), в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности в очередном периоде регулирования.

Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на 2025 год критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации (Ленинградская область) ПАО «Россети Ленэнерго» определена в размере 31,9 тыс.руб./УЕ.

Подконтрольные расходы Общества, рассчитанные на 2025 год, составляют 197 871,31 тыс. руб., количество УЕ на 2025 год – 11 865,27 у.е.

Удельная величина операционных (подконтрольных) расходов на 2025 год Общества составляет 16,68 тыс. руб./УЕ., что ниже удельной величины ПАО «Россети Ленэнерго» на 15,22 тыс.руб./УЕ (на 47,7 %)

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ Общества на 2025 год величину подконтрольных расходов в сумме 197 871,31 тыс.руб.

6.2. Расчет неподконтрольных расходов на 2025 год

Общество заявило на 2025 год неподконтрольные расходы в сумме **225 698,81 тыс.руб.**

6.2.1. По статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК»

Общество планирует на 2025 год расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 1 056,18 тыс.руб.

В Сводном прогнозном балансе, утвержденном приказом ФАС России от 11.10.2024 № 720/234-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026-2027 годов», величина заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети ФСК» по Обществу на 2025 год не согласована.

В соответствии с пунктом 5 статьи 7 Федерального закона № от 13.07.2024 N 185-ФЗ (ред. от 08.08.2024) "О внесении изменений в Федеральный закон "Об

электроэнергетике" и отдельные законодательные акты Российской Федерации"

С 1 января 2025 года прекращаются:

1) обязательства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предусматривающие оказание услуг по передаче электрической энергии территориальным сетевым организациям, которым не был присвоен статус системообразующей территориальной сетевой организации, а также потребителям электрической энергии (энергосбытовым организациям, гарантирующим поставщикам или энергоснабжающим организациям, действующим в их интересах), в случаях, если в соответствии с пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" (в редакции настоящего Федерального закона) этим потребителям не могут оказываться услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети;

Эксперты ЛенРПК не учитывают в составе НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2025 год расходы по статье «Оплата услуг ПАО «Россети ФСК».

6.2.2. По статье «Теплоэнергия»

Согласно пункту 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают в себя в том числе расходы на покупку тепловой энергии).

Общество заявило на 2025 год расходы на покупку тепловой энергии, предназначенную для собственных нужд организации, в сумме 493,11 тыс.руб.

Расходы на теплоснабжение рассчитаны Обществом на уровне фактических расходов за 2023 год с учетом Прогнозных показателей инфляции до 2027 года Министерства экономического развития Российской Федерации от 30 сентября 2024 года (далее - ИПЦ от 30.09.2024).

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э в состав неподконтрольных расходов включаются расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций.

Факт 2022 год	Факт 2023 года	План 2024 года	Факт 6 мес.2024 года
399,76	396,65	452,53	

В качестве обосновывающих материалов Обществом представлены следующие документы:

1. копия муниципального контракта от 5.12.2018 № 13/Т/2019 ([REDACTED]), заключенного между АО «Оборонэнерго» и теплоснабжающей организацией МП «Агалатово-Сервис»;
3. акты об оказании услуг по договору от 5.12.2018 № 13/Т/2019 за январь-май и сентябрь-декабрь 2023 года.
4. копия договора на теплоснабжение от 18.08.2021 № 01-08-78-01-033, заключенного между АО «Оборонэнерго» и ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации ([REDACTED]);
6. акты об оказании услуг по договору от 18.08.2021 № 01-08-78-01-033 за январь-май и октябрь-декабрь 2023 года;
8. копия договора на теплоснабжение от 15.06.2020 № 01-26-47-01-450, заключенного между АО «Оборонэнерго» и филиалом ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации ([REDACTED]);
10. акты об оказании услуг по договору 15.06.2020 № 01-26-47-01-450 за январь-май и октябрь-декабрь 2023 года,
11. Копию договора аренды нежилого помещения от 31.08.2017 № 7-М-Р, заключенного с ООО «Эссет Менеджмент» Д.У. ЗПИФ комбинированного «Мандарин» на аренду нежилого помещения площадью 4490,4 кв.м. по адресу: г. Москва, пер. 1-й Красносельский, д.11;
12. Копии счетов за теплоснабжение от ООО «ЦИТЭО» и ПАО «МОЭК», за январь-апрель и сентябрь-декабрь 2023 года.
13. регистры бухгалтерского учета за 2023 год (Анализ счета 20.1, 26);
14. регистры бухгалтерского учета по счетам 20, 25, 26 за 2023 год;
15. отчет по распределению общехозяйственных расходов по счету 26 за 2023 год.

Фактические расходы на покупку тепловой энергии (мощности) за 2023 год определены экспертами ЛенРТК в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования на основании цен установленных на очередной период регулирования. в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

Фактические расходы на тепловую энергию за 2023 год, относимые на передачу электроэнергии потребителям Ленинградской области составили 396,65 тыс.руб, расчет выполнен в разделе 5.2.2.

Фактические расходы на тепловую энергию за 6 месяцев 2023 года – 273,98 тыс.руб.

При расчете расходов за 2023 год не учитывались расходы за теплоснабжение офисного помещения ЦАУ за декабрь 2023 года, так как акт оказания услуг, относящихся к переменной части арендной платы от 17.01.2024.

В целях расчета плановых расходов на 2025 год эксперты ЛенРТК произвели расчет фактических расходов за теплоснабжение офисного помещения ЦАУ с учетом расходов за декабрь 2023 года.

	количество, Гкал	Цена, руб.	Сумма, руб.
январь	77,91	2427,10833	189096,01
февраль	77,91	2427,10833	189096,01
март	77,91	2427,10833	189096,01
апрель	77,91	2427,10833	189096,01
май			
июнь			
июль			
август			
сентябрь	2,854	1938,23	5531,71
октябрь	48,093	1938,23	93215,3
октябрь, куб.м	0,383	42,44	16,25
ноябрь	73,786	1938,23	143014,24
декабрь	95,724	1938,23	185535,12
Итого	532,48		1183696,66

Расходы за теплоснабжение офисного помещения ЦАУ в 2023 году, относимые на передачу электрической энергии потребителям Ленинградской области, составили 39,06 тыс.руб. (3,33%).

Базовое значение за 2023 год для расчета расходов на теплоснабжение составит 402,52 тыс.руб.

$$161,76+75,17+126,53+39,06=402,52 \text{ тыс.руб.}$$

Эксперты ЛенРТК рассчитали плановые расходы по статье «Теплоэнергия», относимые на услуги по передаче потребителям Ленинградской области на 2025 год в сумме 459,94 тыс.руб., исходя из фактической величины расходов на теплоэнергию за 2023 год и ИПЦ 2024/2023-108,0 и 2025/2024 – 105,8.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2025 год расходы по статье «Теплоэнергия» в размере **459,94 тыс.руб.**, что ниже предложения Общества на 33,17 тыс.руб.

6.2.3 По статье «Электрическая энергия на хозяйственные нужды»

Общество заявило на 2025 год расходы на покупку электрической энергии, предназначенную для собственных нужд организации, в сумме 5275,29 тыс.руб.

Общество рассчитало плановые расходы на покупку электрической энергии на производственно-хозяйственные нужды на 2025 год исходя из заявленных фактических расходов за 2023 год 4722,63 тыс.руб. в сумме с учетом прогноза показателей инфляции Минэкономразвития от 26.04.2024 2024/2023 – 106,6, 2025/2024 – 104,7.

Фактические расходы на покупку электрической за 2023 год определены экспертами ЛенРТК в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования на основании цен, установленных на очередной период регулирования. в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию.

Эксперты ЛенРТК определили фактические расходы на покупку электрической энергии за 2023 год в сумме 4720,19 тыс.руб. (раздел 5.2.6.1)

Эксперты ЛенРТК рассчитали плановые расходы на покупку электрической энергии исходя из фактических расходов в сумме 4720,19 тыс.руб. и прогнозных показателей инфляции Минэкономразвития от 30.09.2024: 2024/2023 – 108,0, 2025/2024 – 105,8.

$$4720,19 * 1,08 * 1,05 = 5\,352,70 \text{ тыс.руб.}$$

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2025 год расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в сумме 5 352,70 тыс. руб.

6.2.3 По статье «Услуги коммунального хозяйства»

Общество планирует на 2025 год расходы на коммунальные услуги в сумме 132,23 тыс.руб. исходя из фактических расходов 118,37 тыс.руб. и ИПЦ 2024/2023-107,2 и 2025/2024 - 104,2.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 30.12.2021 № 1269167-2022/ТКО;

- Приказ № 352 от 23.12.2022 «Об утверждении плана закупок АО «Оборонэнерго» на перспективный период» с приложением Плана закупок;

- Счета-фактуры на услуги по обращению с ТКО с января по декабрь 2023 года;

- Договор о водоснабжении и водоотведении от 30.12.2015 № 14/В/К/2015;

- Протокол № 42-ЗК-СЗФ-ЕП от 30.11.2022;

- Акты на водоснабжение и плату за негативное воздействие с января по декабрь 2023 года;

- Договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами для потребителей 05.07.2021 № 9744ЮН-5/10-20;
- Протокол № 45-ЗК-СЗФ/ЕП от 16.12.2022;
- Акты на услуги по обращению с ТКО за январь-декабрь 2023 года;
- Единый договор водоснабжения и водоотведения от 31.08.2020 № 01-26-47-02-240
- Протокол № 42-ЗК-СЗФ/ЕП от 30.11.2022;
- Акты на водоснабжение и плату за негативное воздействие с января по декабрь 2023 года;
- Единый договор водоснабжения и водоотведения от 08.07.2020 № 01-26-47-02-241;
- Протокол № 42-ЗК-СЗФ-ЕП от 30.11.2022;
- Акты на водоснабжение и плату за негативное воздействие с января по декабрь 2023 года;
- Договор о возмещении затрат по оплате услуг холодного водоснабжения от 30.09.2021 № 01-08-78-02-04ВС;
- Протокол № 45-ЗК-СЗФ/ЕП от 16.12.2022;
- Акты на возмещение коммунальных расходов с января по декабрь 2023;
- Договор о возмещении затрат по оплате услуг водоотведения от 01.10.2020 № 01-08-78-02-025;
- Протокол № 42-ЗК-СЗФ/ЕП от 30.11.2022;
- Акты на водоотведение и плату за негативное воздействие с января по декабрь 2023 года;
- Расчет затрат по статье «Услуги коммунального хозяйства».

Предложение Общества

Показатели	Сумма, тыс. руб. (без НДС)		
	Водоснабжение, водоотведение	Вывоз мусора	Итого
Фактические расходы за 2023 год (см. анализ счета 20.01)	22,31	96,07	118,37
ИПЦ на 2024 год - 7,2 %			
ИПЦ на 2025 год - 4,2 %			
Итого на 2025 год с учетом ИПЦ	24,92	107,31	132,23

ЛенРТК произвел расчет на основании величины фактических расходов за 2023 год и ИПЦ 2024/2023-108,0 и 2025/2024 – 105,8

Предложение ЛенРТК

Показатели	Сумма, тыс. руб. (без НДС)		
	Водоснабжени е, водоотведение	Вывоз мусора	Итого
Фактические расходы за 2023 год (см. анализ счета 20.01)	22,31	96,07	118,37
ИПЦ на 2024 год – 8,0 %			
ИПЦ на 2025 год – 5,8 %			
Итого на 2025 год с учетом ИПЦ	25,49	109,77	135,26

*Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2025 год расходы по статье «Коммунальные услуги» в сумме **135,26 тыс. руб.***

6.2.4 По статье «Аренда»

Общество заявило на 2025 год расходы по статье «Аренда» в сумме 1577,56 тыс.руб., в том числе:

- Аренда офиса для центрального аппарата управления АО «Оборонэнерго» (далее - ЦАУ Общества) (доля расходов, относимая на передачу электрической энергии потребителям Ленинградской области) – 1494,87 тыс.руб.;
- Аренда земельного участка под объектами ЭСХ – 30,54 тыс.руб.;
- Прочая аренда – 52,15 тыс.руб.

В соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Пунктом 29 Основ ценообразования предусмотрено, что 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.

Аренда офиса для ЦАУ Общества

В целях обоснования расходов на аренду офиса Общество представило следующую информацию:

Договор субаренды помещений от 12.02.2024 № 4-2024, заключенный с ИП Семеновым А.В. (Арендатор), на передачу Субарендатору во временное возмездное владение и пользование (субаренду) помещения общей площадью согласно данным БТИ и согласно обмерам, произведенным Сторонами, - 2187,3 кв.м. по адресу: г. Москва, пр-кт Мира, д.105, стр.1, а также имущество, находящееся в Помещениях, перечень которого определен в акте приема передачи помещений. Помещения входят в состав помещений с кадастровым № 77:0023001:4572;

Согласно пункту 3.1 договора субаренды за пользование Помещениями субарендатор обязуется ежемесячно, не позднее 25 числа месяца, предыдущего месяцу аренды, оплачивать Арендатору арендную плату. С 1 мая 2024 года арендная плата составит 4500000,00 руб., в т.ч. НДС -20%, в месяц. Оплата за коммунальные услуги (электро-, тепло-, водоснабжение, водоотведение), за услуги по уборке (в том числе вывозу ТКО, предусмотренных Приложением №3 к договору, дератизации, дезинфекции и дезинсекции) и эксплуатации Помещений, включена в Арендную плату.

ЦАУ АО «Оборонэнерго» проведен анализ предложений данных риэлтерской компании ООО "ИНВЕСТ7" по аренде офисных помещений, расположенных в г. Москве.

Основные критерии, предъявляемые к офису:

1. Общая площадь помещений от 1200 до 2500 кв.м.;
2. Система пожарной безопасности;
3. Наличие парковочных мест (3-10 автомобилей);
4. Транспортная доступность.

Согласно пункту 1.6 договора субаренды от 12.02.2024 № 4-2024 договор вступает в силу с даты подписания и действует в течение 5 (Пяти) лет.

Пунктом 2 статьи 651 Гражданского кодекса Российской Федерации установлено, что договор аренды здания или сооружения, заключенный на срок не менее года, подлежит государственной регистрации и считается заключенным с момента такой регистрации.

Согласно гарантийному письму ИП Семенова А.В Исх.№ 216-САВ-24 от 2.11.024, направленное в ЛенРТК от 22.11.2024 № СЗФ/030/5471, в настоящее время в целях государственной регистрации Договора аренды проводятся кадастровые работы по подготовке технических планов Помещений. После выполнения вышеуказанных работ Договор будет передан в уполномоченный орган для его государственной регистрации.

Таким образом, в настоящее время государственная регистрация договора субаренды помещения отсутствует.

Эксперты ЛенРТК не учитывают расходы на аренду офиса для ЦАУ Общества на 2025 год.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, указанные расходы (доход), учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Аренда земельных участков

В целях обоснования расходов на аренду земельных участков Общество представило следующую обосновывающую информацию:

1. Для размещения и обслуживания РТП-604 (Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Лесколовское сельское поселение, пос. Осельки):

1.1 Договор аренды земельного участка от 30.12.2019 №1 заключенный с Администрацией муниципального образования «Лесколовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области ([REDACTED]);

1.2. Постановление Администрации муниципального образования «Лесколовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области от 30.12.2019 № 470 о заключении договора аренды земельного участка;

1.3. Протокол заседания закупочной комиссии от 08.08.2022 №27-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 3 повестки заседания);

1.4. Копии платежных поручений: № 1118 от 07.03.2023 на сумму 6978,54 руб., № 2830 от 05.06.2023 на сумму 6978,54 руб., № 4629 от 05.09.2023 на сумму 6978,54 руб., №6428 от 05.12.2023 на сумму 6978,54 руб.;

1.5. Регистры бухгалтерского учета за 2023 год (Анализ счета 20.1).

Согласно платежным поручениям величина расходов на аренду земельного участка в 2023 году - 27,91 тыс. руб.

2. Для обслуживания ТП ([REDACTED]), находящееся в собственности арендатора по адресу: [REDACTED]

2.1. Договор аренды земельного участка от 21.06.2022 №770-ГП, заключенный с Межрегиональным территориальным управлением Федерального агентства по управлению имуществом в городе Санкт-

Петербурге и Ленинградской области ([REDACTED]);

2.2. Выписка из ЕГРН от 7.07.2022;

2.3. Протокол заседания закупочной комиссии от 31.05.2022 № 17-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 5 повестки заседания);

2.4. Копии платежных поручений: № 9 от 9.01.2023, № 1797 от 11.04.2023, № 3423 от 03.07.2023 № 5144 от 06.10.2023.

Согласно договору, размер арендной платы рассчитан в соответствии с приказом Минэкономразвития России от 22.09.2011 № 507 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и представленных для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей)».

Размер годовой арендной платы в 2023 году составил 1391,76 руб.

Согласно представленных Обществом платежных поручений ежеквартальный платеж составил 347,94 руб

Фактические расходы на аренду земельного участка за 2023 год составили 29,31 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК определили расходы на аренду земельных участков на 2025 год на уровне фактических расходов за 2023 год в размере 29,31 тыс. руб.

Прочая аренда

По данной статье Общество заявило расходы на аренду оборудования (линий связи) для нужд ЦАУ в сумме 52,15 тыс.руб.

Представлены следующие обоснования:

- Договор №71-2020 от 14.10.2020 заключен с ПАО «Ростелеком» по предоставлению заказчику во временное пользование 2-х одномодовых оптических волокна в волоконно-оптическом кабеле.

Затраты на услуги составили за 2023 год 1472,58 тыс. руб., на деятельность по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области – 52,15 тыс. руб. (3,54%)

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2025 год расходы по статье «Аренда» в сумме 81,46 тыс.руб., что ниже предложения Общества на 1496,10 тыс.руб.

6.2.4. По статье «Налоги»

По данной статье отражаются затраты Общества по начисленным налогам, обязательным сборам и платежам – налог на имущество, транспортный налог и прочие налоги и сборы.

Общая величина расходов по Статье «Налоги» планируется Обществом на 2025 год в размере 4285,84 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 4079,44 тыс.руб.,
- прочие налоги и сборы, в т.ч. транспортный налог – 187,49 тыс.руб.

Общество предлагает учесть в составе НВВ на содержание сетей на 2025 год финансовые средства на уплату налогов на уровне фактической величины за 2023 год.

Эксперты ЛенРТК определили фактическую величину расходов на уплату налогов за 2023 год в сумме 4285,85 тыс.руб. (раздел 5.2.4 настоящего экспертного заключения), в том числе:

- налог на имущество – 4079,44 тыс.руб.,
- налог на землю – 18,92 тыс.руб.,
- прочие налоги и сборы, в т.ч. транспортный налог – 187,49 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК предлагают включить в состав НВВ на содержание электрических сетей на 2025 год финансовые средства по статье «Налоги» в размере 4285,85 тыс. руб., что соответствует предложению Общества.

6.2.5. По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

Общество заявило расходы по данной статье на 2025 год в размере 62 084,91 тыс.руб. из расчета предлагаемых расходов по статье «Затраты на оплату труда» в сумме 208 493,12 тыс.руб. и величины страховых взносов 29,78 %.

Согласно Основам ценообразования, расходы на оплату страховых взносов в обязательные внебюджетные фонды учитываются при расчете регулируемых тарифов в размере, установленном действующим законодательством.

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 соответствии с «Уведомлением о страховом тарифе на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» (дата выдачи 15.04.2024) для филиала «Северо-Западный» акционерного общества «Оборонэнерго» (регистрационный №088027125888) с января 2024 года определен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу на

обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,40%.

В соответствии с Правилами установления страхователям скидок и надбавок к страховым тарифам на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2012 г. № 5241, установлена для Общества скидка к страховому тарифу в размере 40 процентов на основании решения страховщика об установлении скидки к страховому на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.. Страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний составит 0,24%.

Тариф страховых взносов в соответствии с отчетными данными за 2023 год определен экспертами ЛенРТК в размере 29,74%.

Эксперты ЛенРТК определили величину страховых взносов на 2025 год в размере 29,58%

Эксперты ЛенРТК определили величину страховых взносов на 2025 год в сумме 41089,31 тыс.руб. исходя из базы для расчета страховых взносов 138909,08 тыс.руб. и величины страховых взносов 29,58%.

*Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2025 год расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» в размере **41 089,31 тыс.руб.**, что ниже предложения Общества на 21 215,56 тыс. руб.*

6.2.6. По статье «Амортизация основных фондов»

Общество заявило расходы на 2025 год в сумме **64 581,73** тыс.руб.

Фактическая величина амортизационных отчислений за 2023 год, рассчитанная по максимальным срокам полезного использования, определена экспертами ЛенРТК в сумме **46 486,56** тыс.руб.

Плановая величина амортизационных отчислений на 2024 год учтена ЛенРТК в сумме **42 366,20** тыс.руб.

В соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования 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 в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической

энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете размера амортизации основных средств и нематериальных активов:

- используются данные по фактически введенным в эксплуатацию объектам основных средств и принятым к бухгалтерскому учету нематериальным активам, принадлежащим территориальной сетевой организации на праве собственности или на ином законном основании и применяемым в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии, на последнюю отчетную дату, а также данные по объектам основных средств, планируемым к вводу до окончания текущего периода регулирования после отчетного периода, за который предоставлены фактические данные, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

- в отношении объектов основных средств, введенных в эксплуатацию до 1 января 2025 г., срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяются регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. N 1 "О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы";

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. N 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики" (далее - Правила утверждения инвестиционных программ). В отношении территориальных сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых 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, при расчете на плановый период регулирования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования, который в текущем периоде регулирования проходит рассмотрение (утверждение) в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ.

При формировании суммы амортизационных отчислений, включаемых в себестоимость услуг по передаче электрической энергии на 2025 год, расчеты основывались на следующей исходной информации:

- Ведомость амортизации основных средств за 2023 год,
- Расчет амортизации основных средств на 2025-2029 г.г.,
- Регистры бухгалтерского учета за 2023 год - анализ сч.01, 02, 20.1»,
- Расчет амортизации основных средств на 2025-2029 г.г.,
- Расчет амортизации основных средств, введенных в эксплуатацию по факту 7 месяцев 2024 года,
- Регистры бухгалтерского учета за 7 месяцев 2024 года - анализ сч. 01, 02, 20.1,
- Отчет по проводкам сч.01, 08.04,
- Справка об амортизации в рамках приватизации,
- Согласие Президента РФ о передаче ЭСХ Оборонэнерго,
- Договор передачи акций от 12.04.2023 № 15-2023,
- Распоряжение Правительства РФ №1265-р от 20.05.2022,
- Уведомление о зачислении акций МО РФ,
- Приказ ДВИ МО РФ от 10.03.2023 №541 «О прекращении права»,
- Отчет об оценке №Е-37263/22,
- Отчет об оценке №Е-37263/22/1,
- Закупочная документация по оценке,
- Письмо ЦБ РФ вх. 1708 от 02.03.2023 (002),
- Пояснительная записка к БУ 2023

Необходимая валовая выручка Общества за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Ленинградской области, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с приказом Общества от 15.08.2023 № 218 «О внесении изменений в учетную политику по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго» для вновь принимаемых с 01 января 2023г. к учету объектов

основных средств срок полезного использования устанавливается по максимальным срокам полезного использования.

Согласно Учетной политике, Обществом применяется линейный способ начисления амортизации. Общество не осуществляет переоценку основных средств.

Расчет амортизационных отчислений Общества на 2025-2029 годы выполнен Обществом на основании Ведомости ОС за 2023 год. Расчет амортизационных отчислений по вновь введенным ОС за 7 месяцев 2024 года выполнен с учетом:

- основных средств введенным согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р;

- основных средств, введенным в связи с осуществлением мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям Общества.

Общество не учитывало при расчете плановой величины амортизационных отчислений на 2025 год объекты основных средств, планируемые к вводу до окончания 2024 года.

Величина амортизационные отчислений на 2025 год по бухгалтерскому учету составила 74 170,47 тыс.руб., с учетом пересчета по максимальным срокам полезного использования амортизационные отчисления составили 64 571,08 тыс.руб., в том числе по фактически введенным основным средствам за 7 месяцев 2024 года – 23 117,99 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК в составе расходов по статье «Амортизация» не учитывают амортизационные отчисления, относимые Обществом на бухгалтерский счет 25 (АУП филиала) в сумме 30,59 тыс.руб., так как не представлен по данным ОС пообъектный расчет амортизационных отчислений.

Учитывая вышеизложенное плановая величина амортизационных отчислений на 2025 год составила **64 540,49 тыс.руб.**

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области от 28.11.2024 № Р-94/2024 утверждена инвестиционная программа филиала «Северо-Западный АО «Оборонэнерго» на 2024-2029 годы. Амортизационные отчисления в сумме 64,57 млн.руб. (без НДС) определены в качестве тарифного источника финансирования мероприятий утвержденной инвестиционной программы.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2025 год расходы по статье «Амортизация» в размере 64 571,08 тыс. руб., что ниже предложения Общества на 10,65 тыс.руб..

6.2.7. По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 25.11.2024 № 405-р «Об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, размер которых включается в тариф на

оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» филиал Северо-Западный на территории Ленинградской области, на 2025 год» эксперты ЛенРТК учли в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2025 год выпадающие доходы Общества от присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей в сумме **42 983,42** тыс. руб., в том числе:

- выпадающие доходы, от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающих 15 кВт включительно – **34 564,01** тыс.руб.;

- выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно – **8 419,41** тыс.руб.

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2025 год «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» в сумме **42 983,42 тыс.руб.**

Обоснование планового размера выпадающих доходов на 2025 год, связанных с осуществлением технологического присоединения представлено в Приложении 3 экспертного заключения.

6.2.8. По статье «Прочие неподконтрольные расходы»

По данной статье Общество на 2025 год заявило расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ в сумме 2 200,00 тыс.руб.

Согласно подпункту 10 пункта 28 Основ ценообразования в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством РФ.

Общество представило:

1. Расчет планируемых расходов на 2025-2029 годы на выполнение технических мероприятий по обеспечению защиты трансформаторных подстанций от воздействия БПЛА;
2. Пояснительная записка к проекту «Комплекс защитных мероприятий по обеспечению защиты трансформаторных подстанций и распределительных пунктов от воздействия БПЛА»;
3. Письма ФАС России по вопросу учета затрат в НВВ ТСО;
4. Сметные расчеты и ведомости объемов работ на реализацию комплекса защитных мероприятий по обеспечению защиты трансформаторных подстанций от воздействия БПЛА.

Необходимость включения затрат на реализацию мероприятий по обеспечению защиты трансформаторных подстанций и распределительных

пунктов от воздействия БПЛА в состав необходимой валовой выручки отражена в письмах ФАС России от 24.07.2024 № ГМ/65275/24, от 12.07.2024 № ГМ/61567/24.

Комплекс защитных мероприятий по обеспечению защиты трансформаторных подстанций и распределительных пунктов от воздействия БПЛА (далее по тексту – Комплекс защитных мероприятий) разработан филиалом «Северо-западный» АО «Оборонэнерго» на основании Свода правил «Защитные ограждающие конструкции от беспилотных летательных аппаратов», разработанного 19.07.24 ФГБОУВО «Национальный исследовательский Московский государственный строительный университет».

Комплекс защитных мероприятий трансформаторных подстанций и распределительных пунктов от воздействия БПЛА разработан в отношении 24 объектов электросетевого хозяйства филиала «Северо-западный» АО «Оборонэнерго» на территории Ленинградской области и направлен на повышение степени защищенности от БПЛА объектов, обеспечивающих функционирование инфраструктуры воинских частей.

Общий объем финансирования Комплекса защитных мероприятий за период 2025-2029 гг. составляет 8 384,33 тыс. руб., в том числе:

2025 г. – 2 200,08 тыс. руб.;

2026 г. – 3 553,83 тыс. руб.;

2027 г. – 1 674,78 тыс. руб.;

2028 г. – 691,28 тыс. руб.;

2029 г. – 264,36 тыс. руб.

Учитывая изложенное эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 20245 год расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в сумме 2 200,00 тыс. руб., что соответствует предложению Общества.

6.2.9. Прибыль на капитальные вложения на 2025 год

Распоряжением комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области (далее - комитет по ТЭК) от 28.11.2024 № Р-94/2024 утверждена инвестиционная программа филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2025-2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы.

В качестве тарифных источников финансирования инвестиционной программы определены:

- амортизация, учитываемая в тарифах - 64 571,08 тыс.руб.;

- прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе учитываемая в тарифах на передачу электрической энергии в сумме 20 600,00 тыс.руб. (без НДС).

Эксперты ЛенРПК учитывают в составе НВВ на 2025 год расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в размере 20 600,00 тыс. руб.

6.2.10. По статье «Налог на прибыль»

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования 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.

По данным бухгалтерского учета за 2023 год текущий налог на прибыль отсутствует.

Общество не заявляло на 2025 год расходы на уплату налога на прибыль.

6.2.11. По статье «Технологическое присоединение к сетям ССО»

По данной статье Общество заявило расходы в сумме 37,94 тыс.руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации учитываются в составе НВВ регулируемых организаций в размере, определенном исходя из утвержденной для такой организации платы за технологическое присоединение.

В качестве обосновывающих документов представлены следующие материалы:

- Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 18.10.2023 № 424/ЗТП/СЗФ-2023, заключенный между АО «Оборонэнерго» и Заявителем (Экзеков Мусса Хабалевич).

По настоящему договору сетевая организация принимает на себя обязательства по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств: ЛЭП-10кВ для электроснабжения объекта «Земельный участок», по адресу: Ленинградская обл., Приозерский р-н, Ромашкинское с/пос., вблизи пос. Понтонное, уч. 6-б, 7-а, кадастровый номер 47:03:05003005:43; максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств 250 кВт; категория надежности – III (третья); класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется

присоединение 10 кВ; максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств- 0 кВт.

- Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 02.02.2024 № 23-059446-161-031, заключенный с ПАО «Россети Ленэнерго» на сумму 45 532,82 руб. (включая НДС 20% в сумме 7 588,80 руб.) в целях осуществления технологического присоединения Заявителя: распределительные сети 10 кВ АО «Оборонэнерго» для электроснабжения ЭПУ Экзекова М.Х., расположенные по адресу: Ленинградская обл., Приозерский р-н, Ромашкинское с/пос., вблизи пос. Понтонное, уч. 6-б, 7-а, кадастровый номер 47:03:05003005:43. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств – 3250 кВт., класс напряжения в точках присоединения 10 кВ, категория надежности электроснабжения – электросетевой объект.

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на 2025 год расходы по статье «Технологическое присоединение к сетям ССО» в сумме 37,94 тыс.руб

6.2.12. Прочие внереализационные расходы

По данной статье Общество заявило расходы в сумме 1 672,00 тыс.руб. на оплату госпошлины за регистрацию перехода прав собственности.

На основании распоряжения Правительства Российской Федерации № 1265-р от 20.05.2022 имущество, находящееся в федеральной собственности (ЭСХ Министерства Обороны РФ), вносится в качестве вклада в уставный капитал АО «Оборонэнерго».

Во исполнение распоряжения Министром обороны Российской Федерации издан приказ от 08.12.2022 № 761 «О мерах по выполнению распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 г. № 1265-р», в соответствии с которым федеральное имущество подлежит приватизации и передаче в собственность АО «Оборонэнерго».

Приватизация проводится в несколько этапов. Первый этап проводится в 2023-2024 гг.

Второй этап приватизации имущества запланирован на 2025-2026 гг..

В 2025 году планируется приватизировать 76 объектов ЭСХ на территории Ленинградской области.

Расчет затрат на оплату госпошлины за регистрацию перехода прав собственности выполнен Обществом на основании перечня объектов ЭСХ, подлежащих приватизации, и установленного размера государственной пошлины, который для организаций составляет 22 000,00 руб. (НК РФ, ст. 333.33, часть 1, подпункт 22).

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на 2025 год расходы по статье «Прочие внебюджетные расходы» в сумме 1 672,00 тыс.руб.

6.3. Величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на базовый (первый) 2025 год долгосрочного периода регулирования и на долгосрочный период регулирования, долгосрочные параметры регулирования на 2025-2029

По расчету экспертов ЛенРТК объем НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2025 год 1-й (базовый) год четвертого долгосрочного периода регулирования составит **348 890,18 тыс. руб.**

Таблица №59

Показатель	Ед. изм.	2025 год
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	197 871,31
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	183 468,96
Корректировка расходов по итогам 2023 года	тыс. руб.	-32 450,09
ИТОГО	тыс. руб.	348 890,18

Расчет необходимой валовой выручки Общества на 2025 год представлен в Приложении 1.

6.4. Величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества для осуществления деятельности по передаче электрической энергии на базовый (первый) 2025 год долгосрочного периода регулирования и на долгосрочный период регулирования, долгосрочные параметры регулирования на 2025-2029

Для базового (первого) года (2025 год) долгосрочного периода регулирования принимаются следующие планируемые значения параметров расчета тарифов Общества:

- 1) индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год – 105,8 (от 30.09.2024);
- 2) размер активов – 11 865,27 единицы;
- 3) коэффициент эффективности операционных расходов – 1,0%;
- 4) коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75%;
- 5) величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг – 40,8769 МВт;
- 7) величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг из сети – 290,6757 млн. кВт.ч.

- 8) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 9,86%;
- 9) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) – рассчитан в разделе 7 настоящего экспертного заключения.

На основе вышеуказанных долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяется необходимая валовая выручка на первый (базовый) год долгосрочного периода.

В представленных на экспертизу документах величина необходимой валовой выручки на содержание сетей по оказанию услуг по передаче электрической энергии на регулируемый период составляет 535742,50 тыс. руб.

По расчету экспертов ЛенРТК расходы на содержание электрических сетей Общества по оказанию услуг по передаче электрической энергии на базовый (первый) 2025 год долгосрочного периода регулирования (2025-2029) составят 348890,18 тыс. руб., данные приведены в нижеследующей таблице:

<i>тыс. руб.</i>					
№ п/п	Показатель	2024 год утвержденные данные	2025 год заявка Общества	2025 год предложения ЛенРТК	Отклонения предложений ЛенРТК от заявки компании
1	Подконтрольные расходы	131 460,33	293984,97	197 871,31	-96113,66
2	Неподконтрольные расходы	166 854,17	228 031,03	183 468,96	-44562,07
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов/полученный избыток	13 678,04	13726,50	-32 450,09	
4	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей	311 992,54	535742,50	348890,18	-186852,32

2025 год – базовый (первый) год долгосрочного периода регулирования (2025-2029). По сравнению с расчетным уровнем в предыдущем периоде регулирования 2024 год (предыдущий ДПР) необходимая валовая выручка Общества на содержание сетей, определенная экспертами ЛенРТК на 2025 год возросла на 36897,64 тыс. руб., или на 11,83%.

На 2026-2029 годы уровень НВВ определен путем индексации подконтрольных расходов на ИПЦ 104,3 на 2026, 1,04 на 2027, 2028, 2029 гг. на основании показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 30.09.2024, Расчет НВВ Общества на долгосрочный период приведен в нижеследующей таблице:

№ п/п	Наименование сетевой организации в Ленинградской	Год	НВВ сетевых организаций
-------	---	-----	----------------------------

	области		без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо- Западный»)	2025	348 890,18
		2026	362 845,79
		2027	377 359,62
		2028	392 454,00
		2029	408 152,16

6.4. Расчет необходимой валовой выручки на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Общества, необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии в 2025 году

В соответствии с разделом IV Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций необходимая валовая выручка в части оплаты потерь электрической энергии на 1-й (базовый) год четвертого долгосрочного периода регулирования 2025-2029 г.г. рассчитана экспертами ЛенРТК исходя из прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) на 2025 год, объема потерь электрической энергии в сетях по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности по Ленинградской области на 2025 год (Приказ ФАС России от 11.10.2024 № 720/24-ДСП).

Размер годового расхода электрической энергии на потери в электрических сетях Общества запланирован на 2025 год на уровне 31,7866 млн. кВт.ч., в том числе:

- 1 полугодие 2025 года – 16,9259 млн. кВт.ч.,
- 2 полугодие 2025 года – 14,8607 млн. кВт.ч.

Цена покупной энергии на технологические нужды (потери) рассчитана для зоны деятельности гарантирующих поставщиков ООО «РКС-энерго» и АО «Петербургская сбытовая компания» в размере 3 930,37 руб./МВт.ч., в том числе:

- 1 полугодие 2025 года – 3219,70 руб. МВт.ч.,
- 2 полугодие 2025 года – 4739,80 руб. МВт.ч.

В таблице произведен расчет затрат на потери электрической энергии в сетях Общества на 2025 год.

Таблица №60

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 год	2025 год		
				год	1-полугодие	2 полугодие
1	Расходы на компенсацию технологического расхода	тыс. руб.	110 747,95	124 933,07	54 496,32	70 436,75
1.1.	Объем потерь	млн.кВт.ч.	32,2680	31,7866	16,9259	14,8607
1.2.	Цена потерь	руб./МВт.ч.	3432,13	3 930,37	3 219,70	4 739,80

*Эксперты ЛенРТК определили объем средств на 2025 год, используемый Обществом на оплату электрической энергии на потери в электрических сетях Общества в размере **124 933,07 тыс. руб.***

*Таким образом эксперты ЛенРТК определили НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год первый (базовый) год четвертого долгосрочного периода регулирования в сумме **473 823,25 тыс.руб.** (Приложение 1)*

Раздел 7. Расчет уровня надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии Общества на 2025-2029 годы

Плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулируемыми органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

В соответствии с пунктом 4.2.6 приказа 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» (далее – Методические указания № 1256) территориальные сетевые организации направляют предложения по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования по образцу формы 1.7.1 для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2024 года, данные об экономических и технических характеристиках и (или) условиях деятельности территориальных сетевых организаций по образцу формы 1.9, а также данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и при расчете индикативных показателей уровня надежности, по образцу формы 8.3.1 для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2024 года, с приложением материалов, подтверждающих предоставляемые данные, предусмотренные соответствующими образцами форм.

Согласно пункту 2.2.1 Методических указаний № 1256 уровень надежности оказываемых услуг определяется средней продолжительностью прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и средней частотой прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации в течение расчетного периода регулирования.

В соответствии с пунктами 2.2.2 и 2.2.3 Методических указаний № 1256 показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($Psaidi$) определяется по формуле:

$$Psaidi = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t},$$

где:

T_j – продолжительность j -го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения, час;

N_j – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, предусмотренного в пункте 1.7 Методических указаний № 1256, затронутого j -ым прекращением передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, независимо от того, на каком уровне напряжения произошло технологическое нарушение, - для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, шт.

N_t – количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения, предусмотренного в пункте 1.7 Методических указаний № 1256, за t -й расчетный период регулирования - для сетевых организаций, чей долгосрочный период регулирования начинается с 2024 года, шт.;

J – количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t -м расчетном периоде регулирования, шт.

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($Psaiifi$) определяется по формуле:

$$Psaiifi = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t}.$$

В соответствии с пунктом 3.3.1 Методических указаний № 1256 для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии уровень качества оказываемых услуг

организации по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью, а также территориальных сетевых организаций определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{\text{тпр}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{тпр}} = 0.5 \times P_{\text{заяв_тпр}} + 0.5 \times P_{\text{ис_тпр}}, \text{ где:}$$

$P_{\text{заяв_тпр}}$ – показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$P_{\text{ис_тпр}}$ – показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети.

Предложение ТСО по показателям качества и надежности оказываемых услуг

№ п/п	Наименование сетевой организации на территории Ленинградской области	Год	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) по уровню напряжения								Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			P_{saidi} , час.				P_{saifi} , шт.				$P_{\text{тпр}}$
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	АО «Оборонэнерго»	2025	0,06156	-	0,15646	1,75902	1,23125	-	0,04801	0,51588	1,2056
		2026	0,06064	-	0,15411	1,73264	1,21278	-	0,04729	0,50814	1,1876
		2027	0,05973	-	0,15180	1,70665	1,19459	-	0,04658	0,50052	1,1697
		2028	0,05883	-	0,14953	1,68105	1,17667	-	0,04588	0,49301	1,1522
		2029	0,05795	-	0,14728	1,65583	1,15902	-	0,04519	0,48562	1,1349

Определение показателей уровня надежности оказываемых услуг

В соответствии с пунктом 4.2.1 Методических указаний № 1256 плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

– фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в разделе 2.2 Методических указаний № 1256, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

- принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний № 1256;

- динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256.

В соответствии с пунктом 4.2.2 Методических указаний № 1256 для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя из числа показателей, плановые значения ($P_{i,i}^{pl}$) определяются исходя из:

- минимального значения ($P_{i,i}^{pl}$) из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических отличных от нуля значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не ранее 2021 года и не более трех расчетных периодов, имеющих на дату установления плановых значений;

- единоразового улучшения минимального значения ($P_{i,i}^{pl}$) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256.

В случае если у сетевой организации минимальное значение показателей надежности на одном из уровней напряжения равно нулю, то плановые значения для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний № 1256.

В соответствии с пунктом 4.2.3 Методических указаний № 1256 для второго

и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг определяются для каждого i -го показателя из числа показателей на каждый расчетный период (t) в пределах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле:

$$P_{t+1,i}^{nl} = P_{t,i}^{nl} \times (1 - r_{m,i}), \text{ где:}$$

T – число расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации, шт.

$P_{1,i}^{nl}$ – значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальной сетевой организации.

$C_{m,i}^n$ – значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для m -й группы территориальных сетевых организаций, рассчитанное на год (n), соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации;

m – номер группы территориальных сетевых организаций по i -му показателю надежности, к которой принадлежит территориальная сетевая организация.

В соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256 темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) определяется для каждого i -го показателя из числа показателей по формуле:

$$r_{m,i} = \left| \left(\frac{C_{m,i}^n}{P_{1,i}^{nl}} \right)^{\frac{1}{T}} - 1 \right|.$$

Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) равняется 0,015, в случаях если:

- плановое значение i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг, рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования в соответствии с пунктом 4.2.2 ($P_{1,i}^{nl}$), меньше значения i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг для m -й группы территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация ($C_{m,i}^n$);
- значение темпа улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$), рассчитанное по формуле, меньше 0,015.

Темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) приравнивается к коэффициенту максимальной динамики улучшения $R_{m,i}$, в случае когда значение, рассчитанное по формуле, превышает значение коэффициента $R_{m,i}$, если предложение территориальной сетевой организации по более высокому значению темпа улучшения показателей и по соответствующим плановым значениям (предоставленным в соответствии с пунктом 4.2.6 Методических указаний № 1256), не было согласовано с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в том числе за счет выполнения инвестиционной программы такой организации.

Значение коэффициента $R_{m,i}$ определяется Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с требованиями нормативных правовых актов Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний № 1256 значения i -го показателя уровня надежности оказываемых услуг из числа показателей для m -й группы территориальных сетевых организаций на год (n), соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации, определяются по формуле:

$$C_{m,i}^n = C_{m,i,\delta} \times (1 - p)^{n - n_\delta}, \text{ где:}$$

$C_{m,i,\delta}$ – базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, определяемое в соответствии с главой VII Методических указаний № 1256;

n – год, на который рассчитывается значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций, соответствующий первому расчетному периоду регулирования долгосрочного периода территориальной сетевой организации;

n_δ – год, в котором устанавливается базовое значение i -го показателя для m -й группы территориальных сетевых организаций.

Определение показателя качества оказываемых услуг

Согласно пункту 4.1.1 Методических указаний № 1256 для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения показателя уровня качества услуг, плановые значения определяются как минимальное значение из фактических значений показателя уровня качества в последнем отчетном периоде регулирования и средних фактических значений показателя уровня качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования, с применением темпа улучшения показателей надежности и качества услуг (p).

Для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения ($\Pi_{t,i}^{пл}$) показателя качества услуг определяются для каждого i -го показателя из числа показателей качества услуг на каждый расчетный период (t) в пределах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле:

$$\Pi_{t+1,i}^{пл} = \Pi_{t,i}^{пл} \times (1 - p), \text{ где:}$$

($P_{t,i}^{пл}$) – устанавливаемое регулирующим органом плановое значение по каждому показателю качества услуг (i) на расчетный период регулирования (t);

p – темп улучшения показателей качества услуг, определяемый обязательной динамикой улучшения фактических значений показателей, равный 0,015 (p = 0,015).

Таким образом, предложение экспертов по долгосрочным параметрам регулирования, подлежащих утверждению на очередной долгосрочный период регулирования для ТСО на 2025-2029 годы представлено в таблице ниже.

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd), час.		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiff), шт.		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети (Птпр)
			час		шт		
1	2	3	8	9	10	11	12
1	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо- Западный»)	2025	ВН	0,06156	ВН	1,23125	1,2056
			СН1	2,29601	СН1	0,55592	
			СН2	0,15646	СН2	0,04801	
			НН	1,75902	НН	0,51588	
		2026	ВН	0,06064	ВН	1,21278	1,1876
			СН1	2,26157	СН1	0,54759	
			СН2	0,15411	СН2	0,04729	
			НН	1,73264	НН	0,50814	
		2027	ВН	0,05973	ВН	1,19459	1,1697
			СН1	2,22765	СН1	0,53937	
			СН2	0,15180	СН2	0,04658	
			НН	1,70665	НН	0,50052	
		2028	ВН	0,05883	ВН	1,17667	1,1522
			СН1	2,19423	СН1	0,53128	
			СН2	0,14953	СН2	0,04588	
			НН	1,68105	НН	0,49301	
2029	ВН	0,05795	ВН	1,15902	1,1349		
	СН1	2,16132	СН1	0,52331			
	СН2	0,14728	СН2	0,04519			
	НН	1,65583	НН	0,48562			

Раздел 8. Расчет размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества, расположенных на территории Ленинградской области на 2025 год

Размер ставок на содержание электрических сетей Общества на 2025 год рассчитан исходя из принятого для целей регулирования баланса электрической энергии (мощности) и объема необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, определенного экспертами ЛенРТК.

Показатели	Единица измерения	2025 год
Объем отпуска электроэнергии в сеть	млн. кВт. ч	290,6757
Объем электрической энергии, приобретаемой на технологические нужды (потери)	млн. кВт. ч	31,7866
Заявленная мощность потребителей электроэнергии	МВт	40,8769

Эксперты ЛенРЭК предлагают установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - ПАО «Россети Ленэнерго»:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потери)	
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) – Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	I полугодие 2025 года			2 полугодие 2025 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	705 934,57	351,09	1,54239	717 368,49	520,00	1,73056

ПОДГОТОВЛЕНО

Уполномоченный по делу
главный специалист отдела
регулирования тарифов
на электрическую энергию



Е.Н. Коношенкова

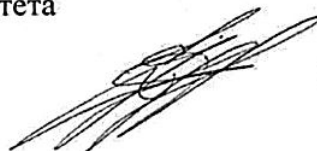
СОГЛАСОВАНО

Начальник отдела регулирования цен
(тарифов) в сфере электроэнергетики



А.И. Градобоев

И.о. заместителя председателя комитета
По тарифам и ценовой политике
Ленинградской области



С.Н. Ермолаев

Приложение 1

Расчет НВВ по оказанию услуг по передаче электроэнергии и расчет тарифов на 2025 год

			Б	План 2024 год	План 2025 год (предложение Общества)	План 2025 год (учтено ЛенРГК)
Расчет	Инфляция	%	0.1	7,20%		
	Индекс эффективности операционных расходов	%	0.2	2,00%		
	Количество активов, всего	у.е.	0.3	11 853,30	11 865,27	11 865,27
Расчет подконтрольных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	1.1	22 524,04	41 312,74	23 830,43
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1.1.1	17 555,89	33 937,06	18 574,13
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	1.1.2	4 968,15	7 375,68	5 256,30
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1.2	81 214,48	208 493,12	138 909,08
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3	27 721,81	28 103,89	22 774,81
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	15 306,12	17 094,73	16 193,88
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	3 258,33	2 165,30	2 107,37
	услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	579,81	618,80	634,01
	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	1.3.2.2	497,74	299,74	301,23
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб		38,29		
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.3	1 647,47	399,37	415,10
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб	1.3.2.4	44,73	50,28	34,71
	Расходы на тех. инвентаризацию и гос. регистрацию			450,29	586,55	600,00
	Транспортные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	0,00	210,56	122,32
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2.6	0,00	0,00	
	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.3	562,66	323,77	309,88
	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.4	300,12	205,77	237,95
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1.3.5	2 598,01	2 223,27	2 398,24
	Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.6	219,27	120,84	123,61
	Содержание управляющей компании	тыс.руб	1.3.8		0,00	
	Другие прочие расходы	тыс.руб	1.3.9	1 064,64	5 970,21	1 403,88
	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	1.4		0,00	0,00
	Внерезультативные расходы	тыс.руб	1.5		65,66	65,66
	расходы на услуги банков	тыс.руб	1.5.1	40,64	65,66	65,66
	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1.6	31,61	10 291,12	6 572,89
	денежные выплаты социального	тыс.руб	1.6.1	4 340,41	10 291,12	6 572,89

характера						
величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), относящихся к капитальным вложениям			1.7		5 718,44	5 718,44
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб	1.8	131 460,33	293 984,97	197 871,31
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"		тыс.руб	2.1	916,6502	1 056,18	0,00
в том числе	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" 1 полугодие	тыс.руб	2.1.1	0,0000	0,00	0,00
	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" 2 полугодие	тыс.руб	2.1.2	0,0000	0,00	0,00
Теплоэнергия		тыс.руб	2.2	452,5300	493,11	459,94
Электроэнергия на хоз. нужды		тыс.руб			5 275,29	5 352,70
Расходы на услуги коммунального хозяйства		тыс.руб			132,23	135,26
Аренда, в том числе:		тыс.руб	2.3	2 034,1700	1 577,56	81,46
аренда земельного участка под объекты ЭСХ		тыс.руб	2.3.1	29,3100	30,54	29,31
аренда офиса		тыс.руб			1 494,87	0,00
прочая аренда		тыс.руб			52,15	52,15
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:		тыс.руб	2.4	4 049,9200	4 285,85	4 285,85
плата за землю		тыс.руб	2.4.1		18,92	18,92
Налог на имущество		тыс.руб	2.4.2	3 809,9200	4 079,44	4 079,44
Прочие налоги и сборы		тыс.руб	2.4.3	240,0000	187,49	187,49
Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)		тыс.руб	2.5	23 674,0202	62 084,91	41 089,31
Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:		тыс.руб	2.6	5 485,4500	0,00	0,00
Иные неподконтрольные расходы		тыс.руб	2.6.3	0,0000	2 200,00	2 200,00
Налог на прибыль, в том числе:		тыс.руб	2.7	3 130,4700	0,00	0,00
налог на прибыль на капитальные вложения		тыс.руб	2.7.1	0,0000	0,00	0,00
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования		тыс.руб	2.8	53 470,4100	64 034,23	42 983,42
Амортизация ОС		тыс.руб	2.9	42 366,2000	64 581,73	64 571,08
Прибыль на капитальные вложения		тыс.руб	2.10	20 600,0000	20 600,00	20 600,00
Технологическое присоединение к сетям ССО		тыс.руб	2.11	9 002,3400	37,94	37,94
Прочие внереализационные расходы		тыс.руб	2.11	1 672,0100	1 672,00	1 672,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб	2.13	166 854,1704	228 031,03	183 468,96
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при						2 641,38

осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования						
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка		тыс.руб	3	13 678,0395	13 726,50	-35 091,47
Итого НВВ на содержание сетей		тыс.руб	4	311 992,54	535 742,50	348 890,18
в том числе	НВВ на 1 полугодие	тыс.руб	4.1	165 356,05		184 911,79
	НВВ на 2 полугодие	тыс.руб	4.2	146 636,49		163 978,38
Поступление в сеть электроэнергии		млн.кВтч	5	319,48		290,6757
в том числе	НВВ на 1 полугодие	млн.кВтч	5.1	170,68		155,2192
	НВВ на 2 полугодие	млн.кВтч	5.2	148,79		135,4565
Объем технологического расхода (потерь)		млн.кВтч	6	32,27		31,7866
в том числе	НВВ на 1 полугодие	млн.кВтч	6.1	17,3710		16,9259
	НВВ на 2 полугодие	млн.кВтч	6.2	14,8970		14,8607
Тариф на покупку потерь		руб./МВтч	7			3 930,37
в том числе	НВВ на 1 полугодие	руб./МВтч	7.1	3 338,55		3 219,70
	НВВ на 2 полугодие	руб./МВтч	7.2	3 541,25		4 739,80
Итого расходов на оплату потерь		тыс.руб	9	110747,95		124933,07
в том числе	расходы на 1 полугодие	тыс.руб	9.1	57 993,95		54 496,32
	расходы на 2 полугодие	тыс.руб	9.2	52 754,00		70 436,75
Итого тарифная выручка		тыс.руб	10	422 740,493		473 823,25
в том числе	НВВ на 1 полугодие	тыс.руб	10.1	223 350,00		239 408,12
	НВВ на 2 полугодие	тыс.руб	10.2	199 390,50		234 415,13
Поступление в сеть мощности		МВт		40,45		40,8769
в том числе	НВВ на 1 полугодие	МВт		43,2447		43,6565
	НВВ на 2 полугодие	МВт		37,6528		38,0972
Ставка за содержание электрических сетей		руб./МВт мес.	11			
в том числе	1 полугодие	руб./МВт мес.		637 288,29		705 934,57
	2 полугодие	руб./МВт мес.		649 072,99		717 368,49
Ставка на оплату технологического расхода потерь		руб./МВт.ч	12			
в том числе	1 полугодие	руб./МВт.ч		339,77938		351,09265
	2 полугодие	руб./МВт.ч		354,54268		519,99532
Одноставочный тариф		руб./кВт.ч	13			
в том числе	1 полугодие	руб./кВт.ч		1,30858		1,54239
	2 полугодие	руб./кВт.ч		1,34004		1,73056

Приложение 2
НВВ на содержание электрических сетей по оказанию услуг по передаче электроэнергии и расчет тарифов
на 2021-2024 г.г.

				План 2021 год (принято ЛенРГК)	Факт 2021 год (принято ЛенРГК)	План 2022 год (принято ЛенРГК)	Факт 2022 год (принято ЛенРГК)	План 2023 год (принято ЛенРГК)	Факт 2023 год (принято ЛенРГК)	2024 год (принято ЛенРГК)
Расчет коэффициента индекса	Инфляция	%	0.1	3,60%	6,70%	4,30%	13,80%	6,00%		7,20%
	Индекс эффективности операционных расходов	%	0.2	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%		2,00%
	Количество активов, всего	у.е.	0.3	11 054,63	11 368,96	11 335,915	11 631,769	11 760,3458	11 840,7000	11 853,3000
	Индекс изменения количества активов	%	0.4	0,0971%	2,2324%	1,91%	1,7337%	2,81%		
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0.5	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		0,75
	Итого коэффициент индекса		0.6	1,0162656	1,0690037	1,041646	1,0831827	1,0679705		1,33850385
Расчет нормативных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	1.1	17 101,48	17 988,95	17 813,70	19 485,32	19 024,5034	18 673,7509	22 524,0375
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1.1.1	13 329,39	14 021,11	13 884,51	15 187,42	14 828,2510	14 554,8643	17 555,8896
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	1.1.2	3 772,09	3 967,84	3 929,18	4 297,89	4 196,2524	4 118,8866	4 968,1479
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1.2	61 662,49	64 862,40	64 230,50	70 257,83	68 596,2767	67 331,5752	81 214,4776
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3	17 697,59	18 615,99	18 434,63	20 164,51	19 687,6370	19 324,6584	23 309,1537
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	11 621,25	12 224,32	12 105,23	13 241,17	12 928,0274	12 689,6749	15 306,1222
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	2 473,90	2 602,28	2 576,93	2 818,75	2 752,0863	2 701,3464	3 258,3292
	Услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	440,23	463,07	458,56	501,59	489,7275	480,6985	579,8123
	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	1.3.2.2	377,91	397,52	393,65	430,59	420,4033	412,6524	497,7360
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	1.3.2.3	29,07	30,58	30,28	33,13	32,3433	31,7470	38,2928
	Расходы на юридические услуги	тыс.руб	1.3.2.4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000
	Расходы на информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	1 250,85	1 315,76	1 302,94	1 425,21	1 391,5036	1 365,8486	1 647,4690
	Расходы на консультационные аудиторские услуги	тыс.руб	1.3.2.6	33,96	35,73	35,38	38,70	37,7817	37,0851	44,7316
	Расходы на техникоэкономическое и гос.регистрацию	тыс.руб	1.3.2.7	341,88	359,62	356,12	389,54	380,3268	373,3148	450,2874

Расчет неконтрольных расходов	Расходы на сертификацию		тыс.руб	1.3.2.8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Транспортные услуги		тыс.руб	1.3.2.9	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		тыс.руб	1.3.3	1 972,55	2 074,92	2 054,70	2 247,51	2 194,3613	2 153,9041	2 598,0114											
	Расходы на командировки и представительские		тыс.руб	1.3.4	427,20	449,37	444,99	486,75	475,2412	466,4792	562,6612											
	Расходы на подготовку кадров		тыс.руб	1.3.5	227,86	239,69	237,35	259,63	253,4875	248,8139	300,1162											
	Расходы на страхование		тыс.руб	1.3.5	166,48	175,12	173,42	189,69	185,2031	181,7886	219,2710											
	Целевые средства на НИОКР		тыс.руб	1.3.6	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
	Содержание управляющей компании		тыс.руб	1.3.7	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
	Другие прочие расходы		тыс.руб	1.3.8	808,34	850,28	842,00	921,01	899,2302	882,6512	1 064,6425											
	Электроэнергия на хоз. нужды		тыс.руб	1.4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
	Внебюджетные расходы		тыс.руб	1.5.	30,86	32,46	32,14	35,16	34,3274	33,6945	40,6419											
	Расходы на услуги банков		тыс.руб	1.5.1	30,86	32,46	32,14	35,16	34,3274	33,6945	40,6419											
	% за пользование кредитом		тыс.руб	1.5.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам		тыс.руб	1.5.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
	Прочие внебюджетные расходы		тыс.руб	1.5.4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
	Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.		тыс.руб	1.6	3 319,48	3 491,74	3 457,72	3 782,19	3 692,7437	3 624,6610	4 372,0194											
	Дивиденды		тыс.руб	1.6.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		тыс.руб	1.6.2	3 295,47	3 466,49	3 432,72	3 754,84	3 666,0420	3 598,4516	4 340,4059											
	Резервный фонд		тыс.руб	1.6.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
	Прочие подконтрольные расходы из прибыли		тыс.руб	1.6.4	24,00	25,25	25,00	27,35	26,7018	26,2095	31,6135											
	ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб		99 811,89	104 991,53	103 968,69	113 725,01	111 035,4883	108 988,3400	131 460,3300											
	Оплата услуг ПАО "Россети"		тыс.руб	2.1	949,09	975,55	1 025,88	1 028,63	921,5865	945,5300	916,6502											
Расчет неконтрольных расходов	в том числе	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" 1 полугодие	тыс.руб	2.1.1	466,88		498,92				441,8860											
		Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" 2 полугодие	тыс.руб	2.1.2	482,21		526,96				474,7642											

Теплоэнергия	тыс.руб	2.2	169,43	390,28	304,04	399,76	395,5000	396,65	452,5300
Аренда, всего	тыс.руб	2.3	1 852,17	2 065,62	1 739,34	1 724,88	2 043,2000	1970,7200	2 034,1700
в том числе аренда земли под объекты электро- сетевого комплекса	тыс.руб	2.3.1	0,00	27,91	27,91	29,31	27,9100	29,3100	29,3100
Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	2.4	5 018,83	4 732,93	4 498,12	4 480,23	4 191,2900	4285,8500	4 049,9200
плата за землю	тыс.руб	2.4.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	18,9200	0,0000
Налог на имущество	тыс.руб	2.4.2	4 897,24	4 573,59	4 329,84	4 336,75	4 053,2500	4079,4400	3 809,9200
Прочие налоги и сборы	тыс.руб	2.4.3	121,59	159,34	168,28	143,48	138,0400	187,4900	240,0000
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	2.5	18 190,43	18 894,42	19 012,23	20 480,16	19 982,1000	20024,4100	23 674,0202
Прочие неконтрольные расходы	тыс.руб	2.6	0,00	0,00	12 056,0073	7 793,35	6 988,8500	13931,45	5 485,4500
Налог на прибыль	тыс.руб	2.7	21 675,48	0,00	0,00	3 130,47	0,0000	0,0000	3 130,4700
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	2.8	4 507,06	0,00	45 749,89	20 807,93	38 912,2200	17012,2100	53 470,4100
Амортизация ОС	тыс.руб	2.9	20 681,18	25 867,74	29 208,89	34 860,89	30 451,7900	46486,56	42 366,2000
Лизинг	тыс.руб	2.10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	2.11	0,00	0,00	20 000,00	0,00	20 300,0000	0,0000	20 600,0000
Технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации	тыс.руб	2.12	0,00	1 300,20	0,00	31,14	0,0000	0,0000	9 002,3400
Прочие внеорганизационные расходы	тыс.руб	2.13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	1 672,0100
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	2.14	2 371,61	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000
Узлы учета	тыс.руб		2 759,13	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000
ИТОГО неконтрольных расходов	тыс.руб		78 174,41	54 226,74	133 594,40	94 737,44	124 186,5365	105053,38	166 854,1704
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка	тыс.руб	3	23 252,48		-43 471,71		41 232,4746		13 678,0395
Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	4	201 238,79	159 218,27	194 091,37	208 462,45	276 454,4994	164 067,4600	311 992,5399

Приложение 3
**Заключение по обновлению расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго»(филиал Северо-Западный,
оказывающее услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области, на 2025 год**

Заключение

по обоснованию расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный», оказывающее услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области, на 2025 год

I. Общие положения

Экспертиза обоснованности расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, выполнена в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

- 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);

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания 490/22);

- 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).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а в случае технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, - также инвестиционная составляющая на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети.

В соответствии с пунктом 4 Методических указаний № 215-э/1 к выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний 490/22), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний 490/22 (далее - расходы на выполнение организационных мероприятий);

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний 490/22, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний 490/22 (далее - расходы по мероприятиям «последней мили» и расходы на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности), связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение);

3) расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (далее - расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки);

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

осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно).

В соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 расчет производится на основании фактических данных за предыдущий период регулирования (на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение).

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, территориальные сетевые организации в срок до 1 сентября 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.

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.

ЛенРТК уведомило территориальные сетевые организации о перечне документов, необходимых для обоснования расчета выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2025 год письмом от 07.08.2024 № КТ-02.2-01-11/2024.

Расчет плановых показателей на 2025 год произведен ЛенРТК исходя из утвержденных приказом от 11.11.2024 № 142-п стандартизированных тарифных ставок.

II. АО «Оборонэнерго»

В ЛенРТК письмом от 30.08.2024 № СЗФ/030/3996 (вх. ЛенРТК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-17/2024) обратилось акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный» (далее – АО «Оборонэнерго») с предложением, расчетом размера расходов в соответствии с Методическими указаниями № 215-э/1 и обосновывающими материалами для целей установления (утверждения) размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго», которые подлежат

компенсации за счет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

В качестве расчетных и обосновывающих материалов представлено следующее:

- расчет размера расходов согласно форме Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1;

- расчет размера расходов согласно форме Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1;

- расчет фактически понесенных в 2023 году расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт;

- расчет плановых значений объема максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) на 2025 год на основании фактических средних данных за три предыдущих года, необходимых для расчета расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств и не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;

- ввод объектов электросетевого хозяйства, построенных в 2023 году, необходимых для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий Заявителей;

- копии договоров об осуществлении технологического присоединения, технические условия, акты (уведомления) об осуществлении технологического присоединения за 2023 год;

- копии заявок об осуществлении технологического присоединения, копии приказов АО «Оборонэнерго» об открытии титулов по реконструкции и строительству новых объектов и объектов реконструкции электросетевого хозяйства филиала «Северо-западный» АО «Оборонэнерго», копии распоряжений АО «Оборонэнерго» о проведении хозяйственным способом реконструкции и строительства новых объектов электросетевого хозяйства, отчеты по проводкам, копии актов приемки законченного строительства объекта приемочной комиссией по форме КС-14,

- расшифровка статьи расходов «МПЗ для установки ИКУЭ по договорам ТП (льготная категория до 15 кВт) по счетам бухгалтерского учета 20.01.1-02.01 за 2023 год;

- акты списания, акты допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии;

- копии доверенностей организации в отношении Каурова С.М., Стародубцевой Н.В.

Письмом от 19.09.2024 № СЗФ/030/4329 (вх. ЛенРТК от 20.09.2024 № КТ-02.2-01-30/2024) представлены дополнительные расчетные и обосновывающие материалы:

– пояснительная записка к предложению об установлении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям для АО «Оборонэнерго» на территории Ленинградской области;

– сведения о включении в тариф на услуги по передаче электрической энергии на предстоящий период регулирования суммы выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение;

– реестры выполненных доходов за 2023 год в отношении заявителей до 15 кВт, до 150 кВт;

– расчет планового размера платы за технологическое присоединение в отношении льготной категории заявителей до 15 кВт;

– копии заявок об осуществлении технологического присоединения, договоров об осуществлении технологического присоединения, актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения, акты допуска в эксплуатацию приборов учета, актов приемки законченного строительства объекта приёмочной комиссией по форме КС-14.

Материалы представлены, в том числе на электронном носителе, заверены электронной цифровой подписью. Ответственность за полноту и достоверность предоставляемой информации несет АО «Оборонэнерго».

Представленный объем материалов является достаточным для утверждения размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго», на 2025 год.

Анализ расходов по статье «Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2023 год» (факт 2023):

В соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 215-с/1 расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, осуществляется с целью расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования.

В соответствии с пунктом 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 пунктами 1.3, 2.3 Приложения 5 к распоряжению ЛенРТК от 29.11.2022 № 267-р плановый размер выпадающих доходов в отношении АО «Оборонэнерго» на 2023 год утвержден в размере **38 912,22 тыс. руб.**, из них:

– по льготной группе заявителей до 15 кВт (подпункты 1, 2 пункта 4 Методических указаний № 215-э/1) в размере 38 413,38 тыс. руб.

– по льготной группе заявителей до 150 кВт (подпункт 4 пункта 4 Методических указаний № 215-э/1) в размере 498,84 тыс. руб.

Расчет фактического размера расходов от льготного технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, произведен АО «Оборонэнерго» в составе приложений письма от 30.08.2024 № СЗФ/030/3996 (вх. ЛенРТК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-17/2024) по формам Приложений № 1, № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 и выглядит следующим образом:

- по льготной группе заявителей до 15 кВт:

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2].	2 894,67	231,000	668,67
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	1 332,62	231,000	507,84
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	1 562,05	231,000	560,83
1.2.2.	проверка выполнения технических условий			
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	1 683,55
3.	Строительство воздушных линий			
3.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))			
3.j.k	Тип прогона (изолированный прогон (k = 1), неизолированный прогон (k = 2))			
3.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминий (l = 4))			
3.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))			
3.j.k.l.m.n	Количество цепей (односекционная (n = 1), двухсекционная (n = 2))			
3.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)			

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лит., рублей за точку учета)	мощность, длина линии, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
3.1.1.4.1.1	ВЛ-0,4кВ от опоры №33 до опоры №33.6 ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-2208 для тех. прис. объекта: д.р.с. ЛО, Приозерский р-н, Ромашкинское с.п., п. Понтоное, д.96	2 617 283,27	0,50	592,59
3.1.1.4.1.1	КВЛ-10 кВ от оп. № 77 фидера № 04 ПС «Саперное» до СТП-2216 для тех. прис. ВРУ-0,4кВ Вагонс-бытовое, по адресу: ЛО, Приозерский р-н, Ромашкинское с.п.	1 895 406,74	0,71	524,11
3.1.1.4.2.1	ВЛН-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-2208 до границ участков заявителей для тех. прис. ВРУ-0,4кВ Вагонс-бытовое, по адресу: ЛО, Приозерский р-н, Ромашкинское с.п.	1 874 026,75	1,052	1 971,48
3.1.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-2208 до границ участков заявителей для тех. прис. ВРУ-0,4кВ Вагонс-бытовое, по адресу: ЛО, Приозерский р-н, Ромашкинское с.п.	1 874 026,75	0,050	23,70
3.1.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП-2216 до границ участков заявителей для тех. прис. ВРУ-0,4кВ Вагонс-бытовое, по адресу: ЛО, Приозерский р-н, Ромашкинское с.п.	5 229 482,22	0,036	188,26
3.1.1.4.2.1	ВЛЗ-10 кВ с существующей опоры ВЛ-10 кВ ф. 02 ПС «Саперное» до вновь установленной СТП-25/10/0,4 кВ по ТП Приозерский р-н, Ромашкинское с.п., п. Саперное (кад. № 47.03.0503003.7)	2 638 824,00	1,571	4 145,59
3.1.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от вновь установленной СТП-25/10/0,4 кВ до границы участка заявителя по ТП Приозерский р-н, Ромашкинское с.п., п. Саперное (кад. № 47.03.0503003.7)	3 470 538,47	0,31	454,64
3.1.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-2107 до границ земельного участка заявителя с к.н. 47.01.13.40.01.502 для тех. прис. ВРУ-0,4кВ дома, адрес: ЛО, Выборгский р-н, пос. Озерки	232 875,23	0,300	59,86
3.3.1.4.1.1	ЛЭП-0,4 кВ от ТП-500 фид. 2 до границ земельного участка заявителя для тех. прис. по адресу: ЛО, Ломоносовский район, Шепелевская волость, д. Черная Ляхта (к.н. 47.14.0.08001.39)	1 153 270,75	0,040	46,13
3.3.1.4.1.1	ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-2420 до границ земельного участка заявителя для тех. прис. по адресу: ЛО, Всеволожский м.р., Агалатовское с.п., д. Агалатово (кад. № 47.07.64.20.22.423)	669 327,73	0,50	100,40
3.1.1.4.2.1	ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ТП-503 ф. 2 до ИКУЭ (коммерческий учет) для тех. прис. по адресу: ЛО, Ломоносовский район, МО «Лебяженское г.п.», пос. Лебяжье, уч. 61 к.н. 47.14.1402020.70)	784 530,00	0,040	31,38
3.3.1.4.1.1	ЛЭП-0,23 кВ от сущ. ВЛ-0,4 кВ ТП-473 фид. «Южная» до границ участка заявителя по ТП по договору № 114/ЗТП/СЗФ-2023 (Морозов И.В.)	463 219,50	0,040	18,53
3.1.1.4.1.1	ЛЭП-0,23 кВ от ВЛ-0,4кВ ТП-503 фид. 2 «Победы-Соловьиная» до до границ участка заявителя по ТП по договору № 175/ЗТП/СЗФ-2023 (Ковалюк С.Б.)	1 170 973,00	0,040	46,84
3.3.1.4.1.1	ВЛН-0,4 кВ от оп. № 12.8 ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ МТП-501 фид.1 до границ участка заявителя по ТП по договору № 115/ЗТП/СЗФ-2023 (Поликарпова Ж.И.)	541 564,00	0,040	21,66
3.3.1.4.1.1	ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ТП-490 фид.1 «ул. Красногорская» до границ участка заявителя по ТП по договору № 767/ЗТП/СЗФ-2022 (Портнова Э.В.)	461 406,25	0,040	18,46
3.3.1.4.1.1	ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4кВ ТП-503 ф.2 «Победы - Соловьиная» до ИКУЭ (коммерческий учет) для тех. прис. по адресу: ЛО, Ломоносовский район, МО «Лебяженское городское поселение», пос. Лебяжье (к.н. 47.14.1402020.101)	631 264,00	0,040	25,25
3.1.1.4.1.1	ЛЭП-0,4 кВ от сущ. ВЛ-0,4 кВ ТП-448 фид. «Приморская-Лощанская» до границ участка заявителя для тех. прис. по адресу: ЛО, Ломоносовский район, пгт. Лебяжье, переулок Ильина, кад. № 47.14.1402038.56	231 307,50	0,080	18,50
3.3.1.4.1.1	ЛЭП-0,4 кВ от КВЛ-0,4 кВ от ТП-246 до границ участка заявителя с к.н. 47.29.06.00.00.10575 (часть земельного участка 2) по ТП по договору № 252/ЗТП/СЗФ-2023 ОО «Т2 Мобайл»	331 146,05	0,77	58,61
3.1.1.4.1.1	ЛЭП-0,4 кВ от ВЛН-0,4 кВ «Л-7» от КТПН-2420 до границ земельного участка заявителя по ТП по договору № 213/ЗТП/СЗФ-2023 (Кузнец И.М.)	300 977,00	0,10	33,11
3.3.1.4.1.1	ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4кВ ТП-438 фид.4 «ст. Краснофлотск» до границ участка заявителя для тех. прис. по адресу: ЛО, Ломоносовский район, пгт. Лебяжье	694 084,76	0,273	189,49
3.3.1.4.1.1	ЛЭП-0,4 кВ от оп. № 12.5 ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ МТП-501 фид.1 до границ участка заявителя для тех. прис. по адресу: ЛО, Ломоносовский район, Шепелевская волость, д. Черная Ляхта, участок 6	678 048,88	0,080	54,24
3.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ, одноцепная			
3.3.1.4.1.1	ВЛ 1-10 кВ, одноцепная			
4	Строительство кабельных линий			
4j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))			
4jk	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
4j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
4j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 600 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 600 квадратных мм (m = 9))			
4j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине			

N п/п	Показатели	Факторские данные за предыдущий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
	(одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))			
4.1.2.2.1.1	КВЛ-10 кВ ст.оп. № 77 филиала № 04 ПС «Санерное» до СТП-2216 д.Лях. прис. ВРУ-0,4кВ вагон-бытовое, по адресу: ЛО, Приозерский р-н, Романкинское с.п.	1 895 406,74	0,566	1 072,80
4.1.2.2.1.1	КЛ 0,4 кВ, один кабель в траншее			
4.1.2.2.1.1	КЛ 1-10 кВ, один кабель в траншее			
5.	Строительство пунктов секционирования			
5.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплексные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j=5), переключательные пункты (j=6)			
5.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
5.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4))			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10 (10/6) кВ (j=4), 10/20 (20/10) кВ (j=5), 6/20 (20/6) (j=6)			
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)			
6.j.k.l.m	Столбового мачтового типа (m=1), шкафного или киоскового типа (m=2), блочного типа (m=3)			
6.2.1.2.1	СТП-10/10/0,4 кВ для тес. прис. ВРУ-0,4кВ вагон-бытовое, по адресу: ЛО, Приозерский р-н, Романкинское с.п.	12 819,66	45,000	576,83
6.2.1.1.1	СТП-25/10/0,4 кВ по ТП Приозерский р-н, Романкинское с.п., п. Санерное (код № 47-03-0530303-7)	31 875,42	15,000	678,13
6.1.1.1.1	СТП, МТП до 25 кВА			
6.1.1.2.1	СТП, МТП 25-100 кВА			
6.1.1.3.1	СТП, МТП 100-250 кВА			
6.1.1.3.2	КТП 100-250 кВА			
6.1.1.4.2	КТП 250-400 кВА			
6.1.1.5.2	КТП 400-630 кВА			
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
7.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)			
7.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
7.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), от 4000 до 5000 кВА включительно (l=12), от 5000 до 6300 кВА включительно (l=13)			

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
	свыше 3,50 кВА (l=11)			
8	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
8.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)			
8.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k=10)			
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
8(1).j	однофазный (j=1), трехфазный (j=2)			
8(1).j.k	прямого включения (k=1), полукосвенного включения (k=2), косвенного включения (k=3)			
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Агалатово, СНТ «Инженерное», участок № 65, кад. № 47.07.0472002.2	23 531,95	1,000	23,53
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Агалатово, СНТ «Инженерное», участок № 65, кад. № 47.07.0472002.3	23 531,95	1,000	23,53
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Агалатово, СНТ «Инженерное», участок № 72, кад. № 47.07.0472002.9	23 531,95	1,000	23,53
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Агалатово, СНТ «Инженерное», участок № 66, кад. № 47.07.0472002.26	23 531,95	1,000	23,53
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Агалатово, СНТ «Инженерное», участок № 68, кад. № 47.07.0472002.24	23 531,95	1,000	23,53
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Агалатово, СНТ «Инженерное», участок № 64, кад. № 47.07.0472002.16	23 531,95	1,000	23,53
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Агалатово-2, СНТ «Инженерное», участок № 69, кад. № 47.07.0472002.0022	23 531,95	1,000	23,53
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Агалатово, СНТ «Инженерное», участок № 71, кад. № 47.07.0472002.10	23 531,95	1,000	23,53
8(1).2.1	Ленинградская область, Выборгский район, Краснодолгичская волость, пос. Озерки, кад. № 47.01.1314001.502	22 667,18	1,000	22,67
8(1).2.1	Ленинградский район, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Агалатово, ул. Полевая, участок № 8А, кад. № 47.07.0402014.58	22 667,18	1,000	22,67
8(1).2.1	Ленинградский район, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Елизаветинка, дом № 1, лит. 25, кад. № 47.07.0483001.1514	22 667,18	1,000	22,67
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, г. п. Токсово, кад. № 47.07.0502087.59	22 667,18	1,000	22,67
8(1).2.1	Ленинградская область, Ломоносовский р-н, пгт Лебяжье, ул. Флотская, д. 38 (кад. № 47.14.1402001.1303)	20 841,96	1,000	20,84
8(1).2.1	Ленинградская область, Ломоносовский район, Лебяженское ГП, ул. Соловьиная, уч. 2 (кад. № 47.14.1402001.1303)	20 841,96	1,000	20,84
8(1).1.1	Ленинградская область, Ломоносовский район, пгт Лебяжье, ул. 138 кад. № 47.14.1402020.127)	15 640,02	1,000	15,64
8(1).2.1	Ленинградская область, Ломоносовский район, Шепелевская волость, д. Черная Лахта (к.п. 47.14.0108001.39)	12 438,28	1,000	12,44
8(1).2.1	Ленинградская область, Ломоносовский район, МО «Лебяженское городское поселение», пос. Лебяжье, участок 61	12 444,03	1,000	12,44
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Агалатово, кад. № 47.07.0402002.423	22 353,88	1,000	22,35
8(1).2.1	Ленинградская область, Выборгский район, Краснодолгичская волость, пос. Озерки, кад. № 47.01.1314001.502	21 457,18	1,000	21,46
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Агалатово, Березовая аллея, участок № 1, кад. № 47.07.0402020.97	19 899,04	1,000	9,90
8(1).2.1	Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Лебяженское городское поселение, ДПНХ «Авиатор», участок 38 (к.п. 47.14.1407001.7)	16 398,20	1,000	6,40
8(1).2.1	Российская Федерация, Ленинградская область, Приозерский муниципальный район, Романовское сельское поселение, пос. Шумилово, ул. Круговая, земельный участок 34, кад. № 47.07.0510002.489	20 588,80	1,000	20,59
8(1).2.1	Российская Федерация, Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, ДПП «Агалатово», 6 линия, участок № 73, кад. № 47.07.0449001.984	20 588,80	1,000	20,59
8(1).2.1	Ленинградская обл., Ломоносовский р-н, МО «Лебяженское городское поселение», пос. Лебяжье, ул. Победы	18 481,70	1,000	8,48
8(1).2.1	Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Лебяженское городское поселение, г.п. Лебяжье, ул. Красногорская, земельный участок №39 (к.п. 47.14.1402011.4914)	18 481,70	1,000	8,48
8(1).2.1	Ленинградская обл., Ломоносовский р-н, МО «Лебяженское ГП», д. Черная Лахта, уч. 1М (к.п. 47.14.0108005.408)	18 481,70	1,000	8,48
8(1).2.1	Ленинградская обл., Ломоносовский р-н,	18 808,81	1,000	8,81

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт. км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого участка электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
	пгт Лебяжье, ул. Приморская, д.37В (к.п. 47-14-1-02039-99)			
8(1).2.1	Ленинградская область, Ломоносовский р-н, пгт Лебяженское, дер. Маячный, д.10 (к.п. 47-14-1-02003-103)	18 808,81	1,000	18,81
8(1).2.1	Ленинградская область, Ломоносовский р-н, пгт Лебяженское, участок 50 (к.п. 47-14-1-02020-48)	18 808,81	1,000	18,81
8(1).1.1	Ленинградская обл., Лебяженское городское поселение, г.п. Лебяжье (к.п. 47-14-146 2050-380)	18 668,16	1,000	18,67
8(1).2.1	Ленинградская область, Ломоносовский муниципальный район, Лебяженское городское поселение, г.п. Лебяжье, ул. Путейная, земельный участок 3 А	16 022,85	1,000	16,02
8(1).2.1	Ленинградская обл., Ломоносовский р-н, МО "Лебяженское ГП" пгт Лебяжье, СНТ-Маяк, уч.38	18 417,14	1,000	18,42
8(1).2.1	Российская Федерация, Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Агалатово, ул. Сарженская, участок № 14Б, кал. № 7-07-0402002-431	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, 19 км Приозерского шоссе, СНТ «Агалатово», уч. № 273, кал. № 47-07-0449001-431	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, 19 км Приозерского шоссе, СНТ «Агалатово», 2-я линия, участок № 125 кал. № 47-07-04-49-001-0030	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, 19 км Приозерского шоссе, СНТ "Агалатово", линия 1-я, участок № 166А	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, дер. Касимово, Аришкина дорога, 36, кал. № 47-07-0403002-28	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, 19 км Приозерского шоссе, СНТ «Агалатово», 1-я линия, участок № 102, кал. № 47-07-0449001-261	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, 19 км Приозерского шоссе, СНТ «Агалатово», ул. 11 линия, участок № 197	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, 19 км Приозерского шоссе, СНТ «Агалатово», уч. № 240, кал. № 47-07-0449001-314	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Российская Федерация, Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Агалатово, ул. Сарженская, дом № 26Г, кал. № 47-07-0402002-62	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, Вартемягская волость, дер. Агалатово, ул. Разъезжая, дом № 3, кал. № 47-07-0402004-1	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, 19 км Приозерского шоссе, СНТ «Агалатово», уч. № 151, кал. № 47-07-0449001-264	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Российская Федерация, Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, СНТ «Агалатово», дом № 243, кал. № 47-07-0449001-311	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, 19 км Приозерского шоссе, СНТ «Агалатово», линия 3-я, участок № 146, кал. № 47-07-0449001-146	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, 19 км Приозерского шоссе, СНТ "Агалатово", линия 1-я, участок №1, кал. № 47-07-0449001-1	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, 19 км Приозерского шоссе, СНТ «Агалатово», уч. 255, кал. № 47-07-0449001-441	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская обл., Ломоносовский р-н, МО "Лебяженское ГП", пгт Лебяжье, ул.Красногорская д.5	19 005,28	1,000	19,01
8(1).1.1	Ленинградская обл., Лужский р-он, территория СНТ "Жемчужина", уч. 31	8 544,34	1,000	8,54
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Токсово, СНТ «МАДИО Озерки», участок № 47, кал. № 47-07-0516001-355	20 320,55	1,000	20,32
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Токсово, СНТ «МАДИО Озерки», участок № 48, кал. № 47-07-0000000-89669	20 320,55	1,000	20,32
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Токсово, СНТ «МАДИО Озерки», участок № 149, кал. № 47-07-0516001-346	20 320,55	1,000	20,32
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Токсово, СНТ «МАДИО Озерки», участок № 50, кал. № 47-07-0000000-89863	20 320,55	1,000	20,32
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, массив Токсово, СНТ «МАДИО Озерки», участок № 50А, кал. № 47-07-0000000-89873	20 320,55	1,000	20,32
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, 19 км Приозерского шоссе, СНТ "Агалатово", кал. № 47-07-0449001-315	20 320,55	1,000	20,32
8(1).2.1	Ленинградская обл., Ломоносовский р-н, МО "Лебяженское ГП", пгт Лебяжье, ул. Дальняя, д.174, ПП-Лесная (фид. Дальняя)	14 191,17	1,000	14,19
8(1).2.1	Ленинградская обл., Ломоносовский р-н, МО "Лебяженское ГП", СНТ «Пчелка», уч. 179 (к.п. 47-14-1408003-24)	19 019,77	1,000	19,02
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, дер. Агалатово, Сиреневая аллея, участок № 2, кал. № 47-07-0402020-116	20 313,74	1,000	20,31
8(1).1.1	Ленинградская область, Выборгский муниципальный район, СНТ «Звездочка-1», участок № 49, кал. № 47-01-1403001-65	3 055,55	1,000	3,06
8(1).2.1	Ленинградская обл., Ломоносовский р-н, МО "Лебяженское ГП", пгт Лебяжье, (к.п. 47-14-1402020-28)	19 019,77	1,000	19,02
8(1).2.1	Ленинградская область, Ломоносовский район, Шепелевская волость, д. Черная Лахта, участок 6 (к.п. 47-14-0108005-68)	20 838,41	1,000	20,89
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, деревня Агалатово, улица Березовая, з/у № 13 А кал. № 47-07-0402004-442	20 252,04	1,000	20,25

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский район, пос. Агалатово-II, садоводческое товарищество "Инженерное" Уч. 14 кад. № 47.07.0472001.305	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Агалатовское сельское поселение, д. Агалатово, Ольховая аллея уч.14 кад. № 47.07.0402020.99	20 252,04	1,000	20,25
8(1).2.1	Ком. учет э.э. 0,4 кВ, 1-ф., прямого вкл.			
8(1).2.1	Ком. учет э.э. 0,4 кВ, 3-ф., прямого вкл.			
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 (тыс. руб. без НДС)	x	x	1 706,51
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	10 650,71

- по льготной группе заявителей до 150 кВт:

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования		
		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
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]:			7 940,08
2.	Строительство воздушных линий			
2.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))			
2.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))			
2.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))			
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))			
2.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n=1), двухцепная (n=2))			
2.2.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)			
2.3.1.4.2.1	ВЛ3- 0 кВ от сущ. опоры № 24 (ВЛ-10 кВ Ф. 633.02) до РУ-10 кВ ТП-2310 для тех.прис. ВРУ-0,4 кВ, по адресу: ЛО, Всеволожский район, д. Лепсары	2 003 030,98	1,733	3 471,25
2.3.1.4.1.1	ВЛ3- 0 кВ от оп. № 194/2 (ВЛ-10 кВ Ф. 633-02) до ТП-2314 для тех.прис. ВРУ-0,4 кВ ВЗУ, по адресу: ЛО, Всеволожский район (к.п.47:07:0940001:867)	4 485 602,44	0,086	385,76
2.3.1.4.3.1	ВЛ-0,4 кВ от РУ-С, 4 кВ КТП-9027 до существующей опоры № 14.47.1 ВЛ-0,4 кВ для тех.прис., адрес: ЛО, Всеволожский м.р., Мурунское п.п., п.з. «Муруно», кв. 8, уч. 60, стр. 1	2 728 562,50	0,020	54,57
2.3.1.4.2.1	ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ КТП-496 фид. 1 до границ участка заявителя для тех.прис по адресу: ЛО, Ломоносовский район, пос. Большая Ижора, ул. Сосновая, д. 22	352 137,97	0,320	112,68
2.3.1.4.1.1	ЛЭП-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ № 4 от КТП-2421 до границ земельного участка заявителя для тех.прис по адресу: ЛО, Всеволожский м.р., Агалатовское	840 379,27	0,150	126,06

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования		
		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
	с.п.д.Агалатово,Приозерское ш.,д.№56(кад.№47:07:0402004:103)			
2.3.1.4.2.1	ЛЭП-0,4 кВ от существующей опоры ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ МТП-2433 до границ земельного участка заявителя по тех.прис. по договору ТП № 132/37 ПСЗФ-2023 от 24.04.23; Лен.обл.д.Агалатово, ул. Межевая	1 592 629,20	0,025	39,82
2.3.1.4.1.1	ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-2103 до границ земельного участка заявителя по ТП по договору № 263/3 ТП/СЗФ-2023 (ИП Аббуд Майя Георгиевна)	456 496,26	0,115	52,50
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ, одноцепная			
2.3.1.4.1.1	ВЛ 1-0 кВ, одноцепная			
3.	Строительство кабельных линий			
3.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))			
3.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)			
3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)			
3.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9))			
3.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))			
3.1.2.1.3.1	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-2314 до ИКУЭ (коммерческий учет) на границе участка заявителя для тех. прис. ВРУ-0,4кВ ВЗУ, по адресу: ЛО, Всеволожский район (к.п 47:07:0940001:867)	5 747 743,81	0,021	20,70
3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ Л1 от РУ-0,4 кВ (секция I) ТП-2418 до ИКУЭ (2КК-0,4 кВ секция I) для тех. прис. объекта, адрес: ЛО, Всеволожск, р-н, кад.№47:07:0402016:613	2 582 356,20	0,100	258,24
3.1.2.1.2.1	КЛ-0,4 кВ Л2 от РУ-0,4 кВ (секция II) ТП-2418 до ИКУЭ (2КК-0,4 кВ секция II) для тех. прис. объекта, адрес: ЛО, Всеволожск, р-н, кад.№47:07:0402016:613	2 582 356,20	0,100	258,24
3.1.2.2.1.1	КЛ 0,4 кВ, один кабель в траншее			
3.1.2.2.1.1	КЛ 1-0 кВ, один кабель в траншее			
4.	Строительство пунктов секционирования			
4.j	Реклоузеры (j=1), линейные разъединители (j=2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j=3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j=4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (=5), переключательные пункты (j=6)			
4.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)			
4.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l=1), от 5 до 10 ячеек включительно (l=2), от 10 до 15 ячеек включительно (l=3), свыше 15 ячеек (l=4))			
4.1.4.	Реклоузер 10 кВ для тех.прис. ВРУ-0,4 кВ,по адресу:ЛО,Всеволожский район,д.Тепсарн	983 816,49	1,000	983,82
4.1.4.	Реклоузер 10 кВ			
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования		
		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.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) 6/0,4 кВ (j=1), 10/0,4 кВ (j=2), 20/0,4 кВ (j=3), 6/10 (с/0/6) кВ (j=4), 10/20 20/10 кВ (j=5), 6/20 (20/6) кВ (j=6)			
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), от 3150 до 4000 кВА включительно (l=11), свыше 4000 кВА (l=12)			
5.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3)			
5.2.1.3.1	МТП-166/10/0,4 кВ для тех.прис. ВРУ-0,4 кВ, по адресу: ЛЮ, Всеволожский район, д.Лесари	7 355,80	150,000	1 103,37
5.2.1.3.2	КТ-1-250/10/0,4 кВ для тех.прис. ВРУ-0,4к ВЗУ, по адресу: ЛЮ, Всеволожский район (к.п47:07:0940001:867)	6 487,24	150,000	573,09
5.1.1.2.1	СТП, МТП 25-100 кВА			
5.1.1.3.1	СТП, МТП 100-250 кВА			
5.1.1.4.1	СТП, МТП 250-400 кВА			
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТТП)			
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)			
6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1), от 25 до 100 кВА включительно (l=2), от 100 до 250 кВА включительно (l=3), от 250 до 400 кВА (l=4), от 400 до 1000 кВА включительно (l=5), от 1000 до 1250 кВА включительно (l=6), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l=7), от 1600 до 2000 кВА включительно (l=8), от 2000 до 2500 кВА включительно (l=9), от 2500 до 3150 кВА включительно (l=10), свыше 3150 кВА (l=11)			
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
7.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)			
7.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k=10)			

На основании изложенного, согласно расчетам сетевой организации фактические расходы по указанной статье расходов в отношении льготных категорий заявителей до 15 кВт составят 10 650,71 тыс. руб., в отношении

заявителей до 150 кВт составят 7 940,08 тыс. руб. Суммарные расходы составили 18 590,79 тыс. руб.

Таким образом, согласно предложению в соответствии с пунктами 7, 87 Основ ценообразования по указанной статье исключению из необходимой валовой выручки сетевой организации (корректировка) подлежат необоснованные расходы (доходы) в размере 20 321,43 тыс. руб. (38 912,22-18 590,79) (значение приведено без учета индексов-дефляторов).

По результатам анализа представленных расчетных и обосновывающих материалов ЛенРПК отмечает следующее.

В соответствии с пунктом 1 примечаний Приложений № 1, 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.

В соответствии с пунктом 2 примечаний Приложения № 1, Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1 для определения расчетных (фактических) показателей за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 7), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

Исходя из положений пункта 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 следует, что положения о льготных ставках Рсоц, Рнесоц взамен ранее устанавливаемой льготной платы в размере 550 рублей применяются на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после вступления в силу настоящего постановления. Постановление вступило в силу с 01.07.2022.

В соответствии с пунктом 15 Правил технологического присоединения (ред. от 14.03.2022) сетевая организация в течение 3 рабочих дней рассматривает заявку, а также приложенные к ней документы и сведения и проверяет их на соответствие требованиям, указанным в пунктах 9, 10 и 12 - 14 Правил технологического присоединения. При отсутствии сведений и документов, указанных в пунктах 9, 10 и 12 - 14 Правил технологического присоединения, сетевая организация не позднее 3 рабочих дней со дня получения заявки направляет заявителю уведомление, содержащее указание на сведения (документы), которые в соответствии с Правилами технологического присоединения должны быть представлены заявителем в дополнение к представленным сведениям (документам), а также

указание на необходимость их представления в течение 20 рабочих дней со дня получения указанного уведомления. При этом сетевая организация приостанавливает рассмотрение заявки до получения недостающих сведений и документов. В случае непредставления заявителем недостающих документов и сведений в течение 20 рабочих дней со дня получения указанного уведомления сетевая организация аннулирует заявку и уведомляет об этом заявителя в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об аннулировании заявки. После получения недостающих сведений от заявителя сетевая организация рассматривает заявку и направляет заявителю для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и технические условия (как неотъемлемое приложение к договору) в сроки, предусмотренные настоящим пунктом для соответствующей категории заявителя, исчисляемые со дня представления заявителем недостающих сведений.

С учетом вышеизложенных положений, на основании пункта 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178, исходя из представленных расчетных и обосновывающих материалов (реестр выполненных договоров, копия заявки) по следующей заявке (договору) на технологическое присоединение ЛенРТК не установлена обоснованность взаиморасчетов по 550 руб., в связи с чем усматриваются признаки неучета необоснованной недополученной платы от льготного технологического присоединения в пункте 9 формы Приложения № 1 Методических указаний № 215-э/1, ЛенРТК провел корректировку исходя из формулы (2) Методических указаний № 490/22 с учетом установленных приказом ЛенРТК от 30.12.2021 № 608-п (ред. 20.07.2022 № 69-п) льготных ставок и стандартизированных тарифных ставок:

№ п/п в реестре	Договор технологического присоединения		Заявка на технологическое присоединение		Максимальная мощность по договору ТП, в рамках которого выполнено ТП, кВт		Выручка по договору у. руб. (без учета НДС)	Акт об осуществлении технологического присоединения		Мероприятия ТУ	Корректировка ЛенРТК, руб. (без учета НДС)
	дата	номер	Дата (приведено согласно сведениям организатора)	номер	Ранее присоединенная максимальная мощность, кВт	Максимальная мощность (без учета ранее присоединенной (существующей) максимальной мощности), кВт		дата	номер		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
214	16.08.2022	641.3Т П/СЗФ-2022	04.08.2022	764/ТП/СЗФ-2022	3,00	12,00	458,33	09.08.2023	7934	узел учета	79 414,00 (МНН:18700/1,2*стоим.7; 3233С+400\$4))

По результатам рассмотрения обосновывающего документа (сканированная копия заявки от 04.08.2022 № 764/ТП/СЗФ-2022) устанавливается наличие регистрационного штампа сетевой организации от 04.08.2022, при этом дата, указанная заявителем, содержит неразборчивые сведения, что не соответствует требованиям к предоставляемым в ЛенРТК документам согласно письму от 07.08.2024 № КТ-02.2-01-11/2024.

Таким образом ЛенРТК в своем расчете руководствуется фактическим размером суммарного размера платы за технологическое присоединение (пункт 9 формы Методических указаний № 215-э/1) в размере 1 776,47 тыс. руб., взамен предлагаемого организацией значения 1 706,51 тыс. руб.

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.

В соответствии с пунктом 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.

На основании пунктов 1, 2 примечаний Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1, положений пункта 2 Правил технологического присоединения, в части мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства и расходов по обеспечению средствами коммерческого учета по следующим мероприятиям ЛенРТК не устанавливается отношение выполненных в 2024 году договоров об осуществлении технологического присоединения к фактическим значениям 2023 года:

№ п/п	Данные о договоре технологического присоединения		Технические характеристики	
	Договор технологического присоединения	Акт об осуществлении технологического присоединения	Кол-во	Наименование

	Стоимость по договору, руб. (без учета НДС)	дата	номер	дата	номер		
24	108 759,00	30.01.2023	30/ЗТП/СЗФ-2023	29.07.2024	8798	1,000	трехфазный прямой включение
25	108 759,00	14.12.2022	767/ЗТП/СЗФ-2022	29.07.2024	8797	1,000	трехфазный прямой включение
26	13 300,00	04.04.2023	115/ЗТП/СЗФ-2023	25.07.2024	8791	1,000	трехфазный прямой включение
49	4 433,33	18.08.2023	352/ЗТП/СЗФ-2023	03.04.2024	8586	1,000	однофазный прямой включение

В соответствии с вышеизложенными требованиями, указанные мероприятия следует отнести к расходам при проведении корректировки по итогам 2024 года. Следует дополнительно отметить, что вышеуказанные договора не учитываются сетевой организацией по пунктам 1, 9 формы Приложения № 1 к Метсдическим указаниям № 215-э/1.

Далее, по строительству объектов электросетевого хозяйства в отношении лиц до 150 кВт сетевой организацией указывается, что по следующим мероприятиям у организации отсутствуют акты об осуществлении технологического присоединения:

N п/п	Мероприятие	Данные о договоре технологического присоединения					
		Заявка на технологическое присоединение		Договор технологического присоединения			Акт об осуществлении технологического присоединения
		дата	Номер	Стоимость по договору, руб. (без учета НДС)	дата	номер	
Строительство кабельных линий СЗ							
2	КЛ-0,4 кВ Л 1 от РУ-0,4 кВ (секция I) ТП-2418 до ИКУЭ (2КК-0,4 кВ секция I)	22.03.2021	310/ТТП/СЗФ-2021	94 311,00	26.07.2021	134/ЗТП/СЗФ-2021	нет АТП
3	КЛ-0,4 кВ Л 2 от РУ-0,4 кВ (секция II) ТП-2418 до ИКУЭ (2КК-0,4 кВ секция II)	22.03.2021	310/ТТП/СЗФ-2021	94 311,00	26.07.2021	134/ЗТП/СЗФ-2021	нет АТП

В соответствии с вышеизложенными требованиями, указанные мероприятия следует отнести к расходам при проведении корректировки по результатам составления акта (уведомления) об осуществлении технологического присоединения.

В соответствии со статьей 23.2 Закона об электроэнергетики расходы 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, не подлежат учету при государственном регулировании цен (тарифов) в электроэнергетике.

С учетом изложенных обстоятельств, а также в соответствии с пунктами 7, 87 Основ ценообразования ЛенРЭК скорректирован размер фактически понесенных расходов сетевой организации по выполнению организационно-технических мероприятий, расходов по мероприятиям «последней мили» и расходов на обеспечение средствами коммерческого учета на основании представленных договоров об осуществлении технологического присоединения, актов (уведомлений) об осуществлении технологического присоединения, актов приемки законченного строительства по формам КС-14, а также с учетом непревышения установленных стандартизированных тарифных ставок по каждому мероприятию (договору). Расчет выпадающих доходов приведен в Приложении к настоящему заключению.

Результаты анализа ЛенРТК в части фактического расчета размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, АО «Оборонэнерго» по формам приложений № 1, № 3 Методических указаний № 215-э/1 выглядят следующим образом:

- по льготной группе заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Принятые в расчет ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		Ставка платы	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство «объекта», (руб.)
1	2	3	4	5
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+ пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]:	x	x	668 669,41
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения (и/или) диапазоне мощности	1 332,62	231,00	307 835,09
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	1 562,05	231,00	366 834,32
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	-	0,00	0,00
2.	Расходы на мероприятия "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	11 190 994,24
3.	Строительство воздушных линий	x	4,611	7 952 595,77
C_2.1.1. 4.1.1 (0,4 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	1 053 640,69	0,937	587 261,32
C_2.1.1. 4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	1 895 406,74	0,17	327 114,55
C_2.1.1. 4.2.1 (0,4 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 903 856,79	1,05	2 002 857,34
C_2.1.1. 4.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 638 824,00	1,57	4 145 592,51
C_2.3.1. 4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	605 420,50	0,88	532 770,04
4.	Строительство кабельных линий	x	0,57	1 072 800,22
C_3.1.2. 2.1.1 (0,4 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	0,00	0,00
C_3.1.2. 2.1.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 895 406,74	0 566	1 072 800,22
5.	Строительство пунктов секционирования	x	0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	63,00	934 693,50
C_5.1.1. 1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	27 655,50	15,00	414 832,50
C_5.1.2. 1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 485,80	45,00	516 861,00
C_5.1.3. 1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	0,00	0,00
C_5.1.3. 2 (10/0,4)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	0,00	0,00
C_5.1.4. 2 (10/0,4)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	0,00	0,00
C_5.1.5. 2 (10/0,4)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	0,00	0,00
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 учета электрической энергии	x	0,00	1 193 904,76
C_8.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	12 454,58	3,00	37 363,73
C_8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	20 290,19	57,00	1 156 541,03
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	1 776 465,03
10	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к	x	x	10 883 198,63

электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)			
---	--	--	--

- по льготной группе заявителей до 150 кВт:

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК фактические данные за предыдущий период регулирования (2023)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (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	x	x	6 929 007,05
2	Строительство воздушных линий	x	2,4490	4 233 892,44
C_2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	947 843,54	0,13	165 872,62
C_2.3.1.4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 481 322,32	0,09	385 393,72
C_2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	379 726,94	0,44	165 181,22
C_2.3.1.4.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	2 003 030,98	1,73	3 471 252,69
C_2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 309 609,58	0,02	46 192,19
3	Строительство кабельных линий	x	0,02	120 702,62
C_3.1.2.1.2.1 (0,4 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	0,03	0,00
C_3.1.2.1.2.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	0,03	0,00
C_3.1.2.1.3.1 (0,4 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 747 743,81	0,02	120 702,62
4	Строительство пунктов секционирования	x	1,00	983 816,49
C_4.1.4 (1-10 кВ)	реклаусеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	983 816,49	1,03	983 816,49
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	300,00	1 590 595,50
C_5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	0,03	0,00
C_5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4 кВ)	5 279,31	150,00	791 896,50
C_5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	5 324,66	150,00	798 699,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	0,00	0,00
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	0,00	0,00

Таким образом, согласно расчетам ЛенРТК расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, строительство объектов «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, составили:

- отношении льготных категорий заявителей до 15 кВт – 10 083,20 тыс. руб.;
- в отношении льготных категорий заявителей до 150 кВт – 6 929,01 тыс. руб.

Суммарная величина выпадающих доходов по итогам истекшего периода регулирования (2023) составила 17 012,21 тыс. руб. (10 083,20 + 6 929,01), что ниже предложения организации на 1 578,58 тыс. руб. Фактическое исполнение плановых значений составляет 44%.

В соответствии с пунктами 7, 87 Основ ценообразования корректировке за истекший 2023 год подлежит сумма в размере **-21 900,01 тыс. руб.** (со знаком «минус», значение приведено без учета индексов-дефляторов) (38 912,22 – 17 012,21 тыс. руб.). В целях недопущения двойного учета затрат (двойной индексации расходов) указанные затраты учитываются и индексируются в экспертных заключениях по определению необходимой валовой выручки сетевой организации 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.

По статье «Плановый размер выпадающих доходов от льготного технологического присоединения на 2025 год»:

В соответствии с пунктом 5 примечаний Приложения № 1, пунктом 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.

Плановые значения расходов на 2025 год на основании средних отчетных данных за три предыдущих периода регулирования в рамках осуществления деятельности по технологическому присоединению сетевой организацией определены:

- в отношении лиц до 15 кВт в размере 55 614,82 тыс. руб.;
- в отношении лиц до 150 кВт в размере 8 419,41 тыс. руб.

Расчет организации в соответствии с формами Приложений № 1, 3 Методических указаний № 215-э/1 выглядит следующим образом:

- по льготной группе заявителей до 15 кВт:

N п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)

1	2	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]:	25 259,81	252,33	6 373,89
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	14 308,55	252,33	3 610,52
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения электрическим сетям	10 951,26	252,33	2 763,37
1.2.2.	проверка выполнения технических условий			
2.	Расходы на мероприятия "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	52 395,10
3.	Строительство воздушных линий			
3.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ, одноцепная	2 053 635,41	12,29	25 230,96
3.3.1.4.1.1	ВЛ 1-10 кВ, одноцепная	4 734 532,63	1,20	5 654,08
4.	Строительство кабельных линий			
4.1.2.2.1.1	КЛ 0,4 кВ, один кабель в траншее	3 061 739,33	0,31	946,08
4.1.2.2.1.1	КЛ 1-10 кВ, один кабель в траншее	4 157 310,58	1,95	8 101,21
5.	Строительство пунктов секционирования			
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.1.1.1.1	СТП, МТП до 25 кВА	29 121,82	15,00	436,83
6.1.1.2.1	СТП, МТП 25-100 кВА	11 670,15	20,00	233,40
6.1.1.3.1	СТП, МТП 100-250 кВА	5 566,69	170,00	946,34
6.1.1.3.2	КТП 100-250 кВА	7 385,05	318,33	2 350,91
6.1.1.4.2	КТП 250-400 кВА	4 199,49	388,33	1 630,80
6.1.1.5.2	КТП 400-630 кВА	3 373,92	672,83	2 270,09
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 учета электрической энергии (мощности)			
8(1).2.1	Ком. учет 3/3, 0,4 кВ, 1-ф., прямого вкл.	32 020,57	2,33	74,71
8(1).2.1	Ком. учет 3/3, 0,4 кВ, 3-ф., прямого вкл.	40 385,25	111,67	4 509,69
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 (тыс. руб. без НДС)	x	x	3 154,17
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	55 614,82

- по льготной группе заявителей до 150 кВт:

N п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		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 на мероприятия "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]:			8 419,41
2.	Строительство воздушных линий			
2.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 кВ, одноцепная	2 053 635,41	0,71	1 465,61
2.3.1.4.1.1	ВЛ 1-10 кВ, одноцепная	4 734 532,63	0,68	3 202,12
3.	Строительство кабельных линий			
3.1.2.2.1.1	КЛ 0,4 кВ, один кабель в траншее	3 061 739,33	0,36	1 098,14
3.1.2.2.1.1	КЛ 1-10 кВ, один кабель в траншее	4 157 310,58	0,08	225,66
4.	Строительство пунктов секционирования			
4.1.4.	Реклоузер 10 кВ	2 260 703,21	0,33	753,57
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.1.2.1	СТП, МТП 25-100 кВА	11 670,15	21,67	252,85
5.1.1.3.1	СТП, МТП 100-250 кВА	5 566,69	199,67	1 111,48
5.1.1.4.1	СТП, МТП 250-400 кВА	4 199,49	50,00	209,97
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			

N п/п	Показатели	Плановые показатели на следующий период регулирования		
		стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, дл на линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	9	10	11
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			

В части определения суммарного размера платы за технологическое присоединение устанавливается, что сетевая организация (приложение к письму от 30.08.2024 № СЗФ/030/3996 (вх. ЛенРТК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-17/2024) «1. Таблицы по МУ-215-э-1», лист «до 15 кВт») предлагает исходить из значения в пункте 9 столбца 11 формы Приложения № 1 к Методическим указаниям № 215-э/1 следующим образом: $\langle (1000 * 15 / 1,2 * 252,333333333333) / 1000 = 3\ 154,17 \text{ тыс. руб.} \rangle$, где: «1000» – льготная ставка Рсоц (руб./кВт), «15» – запрашиваемая мощность (кВт), «252,333333333333» – средняя величина договоров за трехлетний период (шт.), «1,2 – НДС 20%».

Пунктом 87 Основ ценообразования, пунктами 14, 17 Правил технологического присоединения, пунктом 8 Методических указаний, установлены следующие льготные категории заявителей до 15 кВт, по которым могут возникать расходы (выпадающие доходы) у сетевой организации от технологического присоединения указанных заявителей:

1) заявители, указанные в абзацах 4-5 Пункта 17 Правил технологического присоединения, в отношении которых применяются льготные ставки Рнесоц за 1 кВт запрашиваемой мощности

2) заявители, указанные в абзацах 11-19 пункта 17 Правил технологического присоединения, в отношении которых применяются льготные ставки Рсоц за 1 кВт запрашиваемой мощности.

Таким образом, с учетом предлагаемых расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства ЛенРТК не усматривает обоснованность предлагаемой суммарной величины платы за технологическое присоединение в связи с тем, что отсутствие учета со стороны сетевой организации заявителей, указанных в абзацах 4-5 пункта 17 Правил технологического, приводит к завышению уровня выпадающих доходов сетевой организации, что влечет необоснованный рост расходов сетевой организации при определении необходимой валовой выручки.

В связи с изложенными обстоятельствами, а также мотивировочной частью настоящего заключения по фактическому размеру выпадающих доходов по итогам 2023 года, а именно исполнением плановых показателей в объеме 44%, ЛенРТК предлагает скорректировать плановую величину суммарного размера платы за технологическое присоединение (пункт 9 формы Приложения № 1 Методических указаний № 215-э/1).

Исходя из приложения письма от 19.09.2024 № СЗФ/030/4329 (вх. ЛенРТК от 20.09.2024 № КТ-02.2-01-30/2024) ЛенРТК представляется возможным распределить заявителей по льготной ставке Рсоц – 28,21%, по льготной ставке Рнесоц – 71,79%.

С учетом средней величины договоров за трехлетний период в размере 252 шт. (2021 – 245, 2022 – 281, 2023 – 231), предлагаемым уровнем запрашиваемой мощности согласно расчету организации (15 кВт) у льготных категорий заявителей

(приложение к письму от 30.08.2024 № СЗФ/030/3996 (вх. ЛенРТК от 30.08.2024 № КТ-02.2-01-17/2024) «1. Таблицы по МУ-215-э-1», лист «до 15 кВт») и утвержденных значений льготных ставок на 2025 год, ЛенРТК определена плановая величина суммарного размера платы за технологическое присоединение:

Показатель	Ставка платы (пр. ЛенРТК от 11.11.2024 №142-п), руб. с НДС	Договоры, шт	Мощность, кВт	Размер платы за льготное ТП (руб. без НДС)
Заявители, указанные в абз. 11-19 п.17 Правил технологического присоединения	1 198,77	71	1 065,00	1 063 907,97
Заявители, указанные в абз. 4-5 п.17 Правил технологического присоединения	10 429,30	181	2 715,00	23 596 280,1
Итого:	x	252	x	24 660 188,08

Таким образом, при расчете пункта 9 формы Методических указаний № 215-э/1 в отношении лиц до 15 кВт ЛенРТК руководствуется значением 24 660,19 тыс. руб.

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 пунктом 5 примечаний Приложения № 1 и пункта 4 примечаний Приложения № 3 к Методическим указаниям № 215-э/1, а также в соответствии со стандартизированными тарифными ставками, утвержденными на 2025 год. Расчет плановых расходов приведен Приложениями к настоящему Заклучению.

Результаты анализа ЛенРТК в части планового расчета размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, АО «Оборонэнерго» по формам приложений № 1, № 3 Методических указаний № 215-э/1 выглядят следующим образом:

- по льготной группе заявителей до 15 кВт:

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК плановые расходы на 2025 год			Справочно: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.)			
		Стандартизованная тарифная ставка	Мощность, длина линий, кол-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1+ пункт 1.2.1 + пункт 1.2.2]:	x	x	6 105 204,00	x	x	x	x
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжений 1 и (или) диапазоне мощности]	12 838,00	252	3 235 176,00	245	281	231	252
1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	11 389,00	252	2 870 028,00				
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	x	x	x				
2.	Расходы на мероприятия "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	53 118 995,98	x	x		x
3.	Строительство воздушных линий	x	13,48	34 420 359,16	29,89	5,95	4,61	13,48
С 2.1.1. 4.1.1 (0,4 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 017 293,00	0,31	630 067,85	0,00	0,00	2,94	0,31
С 2.1.1. 4.1.1 (1-20 кВ)	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 387 032,00	0,67	2 955 397,22	1,79	0,06	2,17	0,67
С 2.1.1. 4.2.1 (0,4 кВ)	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 407 631,00	0,35	844 275,94	0,00	0,00	1,05	0,35
С 2.1.1.	воздушные линии на деревянных опорах	4 149 309,00	0,52	2 172 854,81	0,00	0,00	1,57	0,52

№ п/п	Показатели	Принятые ЛенРТК плановые расходы на 2025 год			Справочно: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.)			
		Стандартизованная тарифная ставка	Мощность, длина линий, км-во	Расходы на строительство объекта, (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
4.2.1 (1-20 кВ)	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные							
С.2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 393 269,00	11,62	27 817 763,34	28,10	5,89	0,83	11,62
4.	Строительство кабельных линий	x	2,26	5 186 606,98	5,83	0,38	0,57	2,26
С.3.1.2.2.1.1 (0,4 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 294 657,00	0,31	1 021 343,67	0,82	0,11	0,00	0,31
С.3.1.2.2.1.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 137 494,00	1,95	4 165 263,31	5,01	0,27	0,57	1,95
5.	Строительство пунктов секционирования	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	1 584,50	8 558 722,83	4 325,00	368,50	60,00	1 584,50
С.5.1.1.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа 10/0,4 кВ	31 732,00	15,00	475 980,00	15,00	15,00	15,00	15,00
С.5.1.2.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 566,00	20,00	231 320,00	15,00	0,00	45,00	20,00
С.5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 088,00	170,00	1 034 960,00	390,00	120,00	0,00	170,00
С.5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа	7 489,00	318,33	2 383 998,33	955,00	0,00	0,00	318,33
С.5.1.4.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа	4 967,00	388,33	1 928 851,67	1 165,00	0,00	0,00	388,33
С.5.1.5.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафового или киоскового типа	3 721,00	672,83	2 503 612,83	1 785,00	233,50	0,00	672,83
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 учета электрической энергии	x	113	4 953 307,00	76,00	202,00	60,00	113
С.8.1.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) однофазный прямой включения	32 933,00	2	65 866,00	1,00	2,00	1,00	2
С.8.2.1 (0,4 кВ и ниже)	Средства коммерческого электрической энергии (мощности) трехфазные прямые включения	44 031,00	111	4 887 441,00	75,00	200,00	57,00	111
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	x	x	24 660 188,08	x	x	x	x
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)			34 564 011,89	x	x	x	x

- по льготной группе заявителей до 150 кВт:

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год по расчету ЛенРТК			Справочно: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.)			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
1	2	6	7	8	9	10	11	12
1	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение	x	x	9 586 056,20	x	x	x	x
2	Строительство воздушных линий	x	1,390	4 349 075,373	0,490	1,230	2,449	1,390
С.2.3.1.4.1.1 (0,4 кВ)	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 017 293,00	0,562	1 133 046,24	0,45	1,06	0,18	0,56
С.2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах	4 387 032,00	0,099	432 853,82	0,04	0,17	0,09	0,10

№ п/п	Показатели	Плановые расходы на 2025 год по расчету ЛенРТК			Справочно: Плановые значения мощности, длина линий (кВт, км, шт.)			
		стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (руб.)	2021	2022	2023	Среднее значение
(1-20 кВ)	изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)							
C_2.3.1.4.2.1 (0,4 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 150 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	2 407 631,00	0,145	349 106,50	0,00	0,00	0,40	0,15
C_2.3.1.4.2.1 (1-20 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 150 квадратных мм включительно одноцепные (1-20 кВ)	4 149 309,00	0,578	2 396 917,50	0,00	0,00	1,70	0,58
C_2.3.1.4.3.1 (0,4 кВ)	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные (0,4 кВ)	5 572 698,00	0,007	37 151,32	0,00	0,00	0,02	0,01
3	Строительство кабельных линий	x	0,37	2 569 891,83	0,00	0,00	0,00	0,00
C_3.1.2.1.2.1 (0,4 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 602 729,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C_3.1.2.1.2.1 (1-10 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 340 101,00	0,08	587 208,08	0,00	0,24	0,03	0,08
C_3.1.2.1.3.1 (0,4 кВ)	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 751 477,00	0,29	1 982 683,75	0,00	0,86	0,02	0,29
4	Строительство пунктов секционирования	x	0,33	826 471,67	0,00	0,00	1,00	0,33
C_4.1.4 (1-10 кВ)	реклауэри номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 479 415,00	0,33	826 471,67	0,00	0,00	1,00	0,33
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП)	x	271,33	1 840 617,33	65,00	449,00	200,00	271,33
C_5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового или мачтового типа	11 566,00	21,67	250 596,67	65,00	0,00	0,00	21,67
C_5.1.3.1 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового или мачтового типа (10/0,4 кВ)	6 088,00	199,67	1 215 570,67	0,00	449,00	50,00	199,67
C_5.1.3.2 (10/0,4 кВ)	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафового или киоскового типа (10/0,4 кВ)	7 489,00	50,00	374 450,00	0,00	0,00	50,00	50,00
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

В части определения плановых расходов в отношении лиц до 150 кВт (определяемые по форме приложения № 3 Методических указаний № 215-э/1), учитывая, что расходы по расчету ЛенРТК составят 9 586,06 тыс. руб., в свою очередь по предложению сетевой организации составят 8 419,41 тыс. руб., в целях соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии ЛенРТК согласовывает значение сетевой организации в размере 8 419,41 тыс. руб. Указанный подход описан в акте плановой документарной проверки ФАС России № 21/24 от 15.04.2024.

Таким образом, утверждаемые ЛенРТК плановые расходы (выпадающие доходы) сетевой организации АО «Оборонэнерго» составят:

- в отношении заявителей до 15 кВт – **34 564,01 тыс. руб.;**
- в отношении заявителей до 150 кВт – **8 419,41 тыс. руб.**

На основании изложенного, выпадающие доходы АО «Оборонэнерго» от льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевой организации, размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2025 год, сформированы ЛенРТК в размере **21 083,41 тыс. руб.** с учетом

проводимой корректировкой, что ниже предложения сетевой организации на 22 629,51 тыс. руб., из них:

– плановые расходы от льготного технологического присоединения на 2025 год составили **42 983,42 тыс. руб.**, что ниже предложения сетевой организации на 21 050,81 тыс. руб.;

– корректировке в составе необходимой валовой выручки в соответствии с пунктами 7, 87 Основ ценообразования подлежит сумма в размере **-21 900,01 тыс. руб.** (значение приведено без учета индексов-дефляторов, со знаком «минус»), что ниже предложения организации на 1 578,58 тыс. руб. Как ранее указывалось, в целях недопущения двойного учета затрат (двойной индексации расходов) указанные затраты учитываются и индексируются в экспертных заключениях по определению необходимой валовой выручки сетевой организации 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.

Итоговый расчет и распределение выпадающих доходов от технологического присоединения в соответствии с пунктами 7, 87 Основ ценообразования, пунктом 4 Методических указаний № 215-э/1 выглядит следующим образом:

№ п/п	Наименование показателя	Утвержденные плановые значения 2023 года, тыс. руб. (распоряжение ЛенРЭК 29.11.2022 № 267-р)	Факт 2023 года по предложению АО «Оборонэнерго» (тыс. руб.)	Факт 2023 года, принятый ЛенРЭК (тыс. руб.)	План 2025 по предложению АО «Оборонэнерго» (тыс. руб.)	План 2025, принятый ЛенРЭК (тыс. руб.)	Справочно: план 2024 (тыс. руб.)
1	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт, в том числе:	38 413,38	10 650,71	10 083,20	55 614,82	34 564,01	50 116,07
1.1.	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий по группе заявителей до 15 кВт	-	668,67	668,67	6 373,39	6 105,20	-
1.2.	расходы на мероприятия «последней мили» и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 15 кВт	-	11 688,55	11 190,99	52 395,10	53 119,00	-
1.3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение	-	1 706,51	1 776,47	3 154,17	24 660,19	-
3	Расходы на мероприятия «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения по группе заявителей до 150 кВт, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение	498,84	7 940,08	6 929,01	8 419,41	8 419,41	3 354,34
4	Итого	38 912,22	18 590,79	17 012,21	64 034,23	42 983,42	53 470,41
5.	Корректировка	-	-	-	-20 321,43	-21 900,01	-24 941,96
6.	Итого с корректировкой	-	-	-	43 712,80	21 083,41	28 528,45

Снижение на 20% уровня плановых расходов 2025 года по указанной статье от уровня 2024 года обусловлено изменениями в законодательство в сфере технологического присоединения к электрическим сетям, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178.

Приложение на электронном носителе (CD-диск): расчет выпадающих доходов Оборонэнерго.xlsx

ПОДГОТОВЛЕНО

Консультант отдела
регулирования цен (тарифов)
в сфере электроэнергетики



А.А. Мамонтов

СОГЛАСОВАНО

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



А.И. Градобоев

И.о. заместителя председателя комитета



С.Н. Ермолаев