

**Экспертное заключение
по установлению индивидуальных тарифов на услуги по
передаче электрической энергии по сетям акционерного
общества «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный),
расположенным на территории Ленинградской области,
на 2024 год**

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ _____	5
РАЗДЕЛ 1. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА _____	6
РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ _____	8
РАЗДЕЛ 3. ОБОСНОВАНИЕ ПРОВЕДЕННЫХ РАСЧЕТОВ _____	10
3.1. ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ЦЕН (ТАРИФОВ) НА 2024 ГОД _____	10
3.2. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЕТА ЦЕН (ТАРИФОВ) И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ 2023 ГОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ) _____	13
3.3. ОПИСАНИЕ СЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА АО «ОБОРОНЭНЕРГО», В ГРАНИЦАХ РЕГИОНА ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ _____	13
3.3.1. СТРУКТУРА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ОБОРУДОВАНИЯ ПРЕДПРИЯТИЯ В УСЛОВНЫХ ЕДИНИЦАХ _____	15
3.3.2. СООТВЕТСТВИЕ АО «ОБОРОНЭНЕРГО» КРИТЕРИЯМ ОТНЕСЕНИЯ ВЛАДЕЛЬЦЕВ ОБЪЕКТОВ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА К ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ СЕТЕВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ _____	20
3.4. БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ _____	22
3.5. РАСЧЕТ РАСХОДА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ПОТЕРИ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ ОБЩЕСТВА НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ _____	24
РАЗДЕЛ 4. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ПО ДАННЫМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ И АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЗА 2022 ГОД _____	24
4.1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ПО ДАННЫМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ _____	25
4.1.1. СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВА И ИСТОЧНИКИ ЕГО ФОРМИРОВАНИЯ _____	25
4.1.2. ОЦЕНКА СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОРГАНИЗАЦИИ _____	26
4.1.3. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ _____	27
4.1.4. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ПО ВЕЛИЧИНЕ ИЗЛИШКА (НЕДОСТАТКА) СОБСТВЕННЫХ ОБОРОТНЫХ СРЕДСТВ _____	28
4.1.5. РАСЧЕТ КОЭФФИЦИЕНТОВ ЛИКВИДНОСТИ _____	29
4.1.6. АНАЛИЗ СООТНОШЕНИЯ АКТИВОВ ПО СТЕПЕНИ ЛИКВИДНОСТИ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО СРОКУ ПОГАШЕНИЯ _____	29
4.1.7. ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИИ _____	30
4.1.8. АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ _____	31
4.1.9. РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ (ОБОРАЧИВАЕМОСТИ) _____	32
4.1.10. ФАКТОРНЫЙ АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА _____	33
4.1.11. ВЫВОДЫ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ АНАЛИЗА _____	34
4.2. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОБЩЕСТВА ПО ОКАЗАНИЮ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ _____	35
РАЗДЕЛ 5. КОРРЕКТИРОВКА НВВ НА 2024 ГОД ИСХОДЯ ИЗ ПОЛУЧЕНИЯ ФАКТА ЗА 2022 ГОД _____	36
5.1. КОРРЕКТИРОВКА ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ _____	37
5.2. РАСЧЕТ КОРРЕКТИРОВКИ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ _____	41
5.2.1 ПО СТАТЬЕ «ОПЛАТА УСЛУГ ПАО «ФСК ЕС» _____	43
5.2.2 ПО СТАТЬЕ «ТЕПЛОЭНЕРГИЯ» _____	44
5.2.3 ПО СТАТЬЕ «АРЕНДА» _____	45
5.2.4 ПО СТАТЬЕ «НАЛОГИ» _____	47
5.2.5. ПО СТАТЬЕ «СТРАХОВЫЕ ВЗНОСЫ ВО ВНЕБЮДЖЕТНЫЕ ФОНДЫ» _____	48

5.2.6 ПО СТАТЬЕ «ПРОЧИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ»	49
5.2.7 ПО СТАТЬЕ «НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ»	52
5.2.8. ПО СТАТЬЕ «ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К СЕТЯМ ССО»	53
5.2.9 ПО СТАТЬЕ «АМОРТИЗАЦИЯ»	54
5.2.10. ПО СТАТЬЕ «ПРИБЫЛЬ НА КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ»	55
5.2.11. ПО СТАТЬЕ «ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ОТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ»	55
5.2.12. ПО СТАТЬЕ «ПРОЧИЕ ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ»	56
5.3. РАСЧЕТ КОРРЕКТИРОВКИ С УЧЕТОМ ИЗМЕНЕНИЯ ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА И ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ	57
5.4. РАСЧЕТ КОРРЕКТИРОВКИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ ПО ДОХОДАМ ОТ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	58
5.5 КОРРЕКТИРОВКА НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА 2024 ГОД, ОСУЩЕСТВЛЯЕМАЯ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЕМ (НЕИСПОЛНЕНИЕМ) ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2022 ГОД	59
5.6. КОРРЕКТИРОВКА НВВ НА 2024 ГОД С УЧЕТОМ ВЫПОЛНЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ПРОИЗВОДИМЫХ (РЕАЛИЗУЕМЫХ) ТОВАРОВ (УСЛУГ) В 2022 ГОДУ	61
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	64
РАЗДЕЛ 6. АНАЛИЗ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ОБОСНОВАННОСТИ ВЕЛИЧИНЫ РАСХОДОВ ОБЩЕСТВА ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ, РАСПОЛОЖЕННЫМ НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2024 ГОД	67
6.1 АНАЛИЗ ОБОСНОВАННОСТИ ПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ, СВЯЗАННЫХ С ПЕРЕДАЧЕЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, НА ПЯТЫЙ ГОД ТРЕТЬЕГО ДОЛГОСРОЧНОГО ПЕРИОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ, ВКЛЮЧАЕМЫХ В НЕОБХОДИМУЮ ВАЛОВУЮ ВЫРУЧКУ ОБЩЕСТВА НА 2024 ГОД	74
6.2. РАСЧЕТ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫХ РАСХОДОВ НА 2024 ГОД	78
6.2.1. ПО СТАТЬЕ «ОПЛАТА УСЛУГ ПАО «РОССЕТИ»	78
6.2.2. ПО СТАТЬЕ «ТЕПЛОЭНЕРГИЯ»	79
6.2.3 ПО СТАТЬЕ «АРЕНДА»	80
6.2.4. ПО СТАТЬЕ «НАЛОГИ»	83
6.2.5. ПО СТАТЬЕ «СТРАХОВЫЕ ВЗНОСЫ ВО ВНЕБЮДЖЕТНЫЕ ФОНДЫ»	86
6.2.6. ПО СТАТЬЕ «АМОРТИЗАЦИЯ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ»	86
6.2.7. ПО СТАТЬЕ «ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ОТ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ»	88
6.2.8. ПО СТАТЬЕ «ПРОЧИЕ НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ»	89
6.2.9. ПО СТАТЬЕ «ПРИБЫЛЬ НА КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ»	91
6.2.10. ПО СТАТЬЕ «НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ»	92
6.2.11. ПО СТАТЬЕ «ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К СЕТЯМ ССО»	92
6.2.12. ПРОЧИЕ ВНЕРЕАЛИЗАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ	93
6.3. СВОДНЫЙ РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ НА СОДЕРЖАНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ ОБЩЕСТВА НА 2024 ГОД	95

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 2024 ГОДУ _____ 95

РАЗДЕЛ 7. РАСЧЕТ РАЗМЕРА ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ ОБЩЕСТВА, РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИИ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2024 ГОД _____ 96

Приложение 1
Приложение 2

98
101

Общие положения

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 2024 год - пятый год третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы для АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Ленинградской области» и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от 27.04.2023 № СЗФ/030/2372 (вх. ЛенРТК от 27.04.2023 № КТ-1-2433/2023) (далее – Заявление).

Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» в границах Ленинградской области на 2024 год опубликовано 17.04.2023 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 2024 год, открыто ЛенРТК 11 мая 2023 года (исх. ЛенРТК от 11.05.2023 № КТ-3-2054/2023).

Общество в рамках открытого дела об установлении тарифов на 2024 год представило письмом от 29.09.2023 № СЗФ/030/5195 (вх. ЛенРТК от 29.09.2023 № КТ-1-6093/2023) материалы по корректировке необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на содержание электрических сетей на 2024 год. Уточненное предложение размещено на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su 04.10.2023.

В связи с Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 485/23 "О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17 февраля 2012 г. N 98-э и от 30 марта 2012 г. N 228-э, приказ ФАС России от 10 марта 2022 г. N 196/22" и в рамках открытого тарифного дела письмом от 10.11.2023 № СЗФ/030/6032 (вх. ЛенРТК от 10.11.2023 № КТ-1-7545/2023) Общество представило дополнительные материалы к предложениям об установлении тарифов на 2024 год. Уточненное предложение размещено на официальном сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.su 14.11.2023.

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 – определение тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Оборонэнерго» (далее – Общество),

устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2024 год.

Предмет экспертизы - обосновывающие и расчетные материалы, определяющие уровень тарифов (платы) за услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2024 год, данные бухгалтерской и статистической отчетности Общества за 2020-2022 годы и 9 месяцев 2023 года, представленные на рассмотрение в ЛенРЭК, а также дополнительные материалы, полученные в ходе проведения экспертизы.

При подготовке заключения по предложениям Общества об установлении тарифов за услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества, расположенным на территории Ленинградской области, в 2023 году экспертами ЛенРЭК выполнены следующие работы:

1. Корректировка необходимой валовой выручки Общества, устанавливаемой на 2024 год в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э;

2. Расчет тарифа (платы) на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2024 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 N 20-э/2.

Раздел 1. Нормативно-правовая база

При подготовке экспертного заключения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2024 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 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»;
17. Приказ ФАС России от № 783/23-ДСП от 31.10.2023 «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России по субъектам Российской Федерации от 30.06.2023 № 428/23-ДСП»;

18. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов Министерства экономического развития Российской Федерации от 22 сентября 2023 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	107140, г. Москва, пер. 1-й Красносельский, д. 11
Почтовый адрес	107140, г. Москва, пер. 1-й Красносельский, д. 11
Телефон/факс	8 (495) 532-13-06
Генеральный директор	Литвинов Олег Анатольевич
Главный бухгалтер	Митюшкина Марина Викторовна
ИНН	7704726225
КПП	775050001
ОГРН	1097746264230
ОКПО	61702070
ОКВЭД	35.12
Расчетный счет	40702810992000005512
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»

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	Чаплыгина Анна Валерьевна

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

АО «Оборонэнерго» является территориальной сетевой организацией, оказывающей услуги по передаче электрической энергии и эксплуатирующей объекты электросетевого хозяйства на территории более восьмидесяти субъектов Российской Федерации.

АО «Оборонэнерго» создано в интересах Министерства обороны Российской Федерации. Значительная доля потребителей, присоединенных к распределительным сетям АО «Оборонэнерго» – это объекты Министерства Обороны РФ.

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 РФ.

Основные цели деятельности АО «Оборонэнерго»:

- обеспечение надежного и качественного энергоснабжения потребителей, в том числе объектов Минобороны России.
- обеспечение эффективного и надежного функционирования объектов распределительного электросетевого комплекса;
- обеспечение устойчивого развития распределительного электросетевого комплекса.

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», ООО «Подпорожские электрические сети» (далее – ООО «ПЭС»), АО «ПСК».

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 2024 год

Анализ обоснованности прогнозируемых расходов Общества на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 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» 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 2024 год от 27.04.2023 № СЗФ/030/2372 (вх. ЛенРТК от 27.04.2023 № КТ-1-2433/2023) подтверждена личной подписью и.о. директора филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» Кауровым С.М. (доверенность – от 22.02.2023 № 17). Предложение опубликовано на сайте www.oboronenergo.su 17.04.2023.

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования Общество направило в ЛенРТК дополнительные материалы к предложению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год от 29.09.2023 № СЗФ/030/5195 (вх. ЛенРТК от 29.09.2023 № КТ-1-6093/2023. Уточненное предложение опубликовано на сайте www.oboronenergo.su 04.10.2023.

В связи с Приказом ФАС России от 20.07.2023 N 485/23 "О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17 февраля 2012 г. N 98-э и от 30 марта 2012 г. N 228-э, приказ ФАС России от 10 марта 2022 г. N 196/22" и в рамках открытого тарифного дела письмом от 10.11.2023 № СЗФ/030/6032 (вх. ЛенРТК от 10.11.2023 № КТ-1-7545/2023) Общество представило дополнительные материалы к предложениям об установлении тарифов на 2024 год. Уточненное предложение опубликовано на сайте

www.oboronenergo.ru 14.11.2023. Достоверность представленных данных подтверждена и.о. директора филиала Быкадоровым Д.А. (доверенность от 03.11.2023 № 113/ЛК) и заверена печатью заявителя.

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 2024 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 отдельного учета, а также состав прямых и косвенных расходов закрепляются в учетной политике либо в ином организационно-распорядительном документе.

В целях обоснования 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 2022 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 2022 год с детализацией по регионам, видам деятельности и статьям затрат;
- анализ счета 20.01 по региону Ленинградская область за 2022 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 2022 год с детализацией по статьям затрат;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2022 год по АО «Оборонэнерго» с детализацией по статьям затрат;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 90.08 за 2022 год по АО «Оборонэнерго» с детализацией по видам деятельности и регионам присутствия;

- отчет по распределению общехозяйственных расходов по Филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» за 2022 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 2022 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 2022 год с детализацией по статьям прочих доходов и расходов;

- распределение счета 91 по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» за 2022 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 2022 год с детализацией по видам деятельности и статьям прочих доходов и расходов;

- распределение прочих расходов и доходов центрального аппарата управления АО «Оборонэнерго» за 2022 год по видам деятельности и регионам.

Обосновывающие документы по налогу на прибыль:

- расчет величины налога на прибыль по АО «Оборонэнерго» за 2022 год;

- расчет доли налога на прибыль по филиалу «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго», приходящейся на обособленные подразделения, и расчет суммы налога на прибыль с детализацией по видам деятельности.

Прочие обосновывающие документы:

- распределение среднесписочной численности персонала по регионам присутствия филиала за 2022 год.

- отчетность за 2022 год и 6 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 2024 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.

1. Согласно пункту 12 Правил государственного регулирования Общество представило в ЛенРТК 27.04.2023 (до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования). Заявление об установлении тарифов, подписанное и.о. директора филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» Кауровым С.М. (доверенность – от 22.02.2023 № 17) и заверенное печатью заявителя.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 12 и пункту 17 Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» в границах Ленинградской области на 2024 год опубликовано на сайте АО «Оборонэнерго» www.oboronenergo.ru 17.04.2023 в сроки, дополнительные материалы к предложению об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год направлены 29.09.2023, 10.11.2023 и опубликованы на сайте www.oboronenergo.ru 04.10.2023, 14.11.2023 в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

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

4. Расчет необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей на 2024 год выполнен в соответствии Методическими указаниями № 98-э.

5. Общество направило предложения по расходу электрической энергии и мощности на потери в электрических сетях и заявленной (присоединенной) мощности на 2024 год по системе ЕИАС 31.03.2023, 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, корректировку предложения Общество направило 16.08.2022 - позднее 15 августа предшествующего года.

6. Отчет о фактических значениях показателей надежности и качества за 2022 год Общество представило 29.03.2023 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).

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:

- от 01.10.2011 № С31-П
- от 28.10.2011 № С31-ЭСХ
- от 21.11.2011 № С312-ЭСХ
- от 21.11.2011 № С314-ЭСХ
- от 21.11.2011 № С315-ЭСХ
- от 23.11.2011 № С32-ЭСХ
- от 24.11.2011 № С34-ЭСХ
- от 24.11.2011 № С35-ЭСХ
- от 30.11.2011 № С33-П
- от 30.11.2011 № С33-ЭСХ
- от 10.01.2012 № С316-ЭСХ
- от 01.03.2012 № С3106-П
- от 01.11.2013 № 15/13
- от 05.11.2013 № С322-ЭСХ
- от 05.11.2013 № С323-ЭСХ
- от 04.09.2014 № 136
- от 09.06.2015 № С326-ЭСХ
- от 01.10.2015 № 231
- от 25.08.2020 № 215/ЭСХ
- от 31.01.2021 № ЗВО/ОЭ-5-1
- от 31.01.2021 № ЗВО/ОЭ-7-1
- от 18.02.2021 № ЗВО/ОЭ-14-3
- от 27.04.2021 № ВМФ/ОЭ-1-3

- от 29.06.2021 № ЗВО/ОЭ-5-2
- от 01.07.2021 № ЗВО/ОЭ-14-4
- от 16.09.2021 № ЗВО/ОЭ-7-2
- от 10.11.2021 № ВМедА/ОЭ-2
- от 25.04.2022 № ВМФ/ОЭ-1-5
- от 28.04.2022 № ЗВО/ОЭ-6-1
- от 06.05.2022 № УЛХ/ОЭ-1
- от 16.05.2022 № ЗВО/ОЭ-14-5
- от 20.05.2022 № ЗВО/ОЭ-7-4.

3.3.1. Структура электросетевого оборудования предприятия в условных единицах

Согласно предложению Общества от 10.11.2023 № СЗФ/030/6032 электросетевое имущество, эксплуатируемое на законных основаниях на 2024 год соответствует 11853,30 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) 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 2022 год объем электросетевого оборудования учтен в объеме 11 335,92 у.е.

Величина фактического объема условных единиц за 2022 год определена в объеме 11 631,77 у.е. (с учетом Приказа № 485/23).

В целях обоснования фактического объема условных единиц ЭСХ за 2022 год Общество представило:

1) 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 31.12.2022;

2) Акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14): № 105 от 31.01.2022; №106, 111-113, от 31.03.2022; № 107 от 28.02.2022; №115-120, 124 от 30.04.2022; № 121, 122 от 31.05.2022; № 123, 125, 126, 128-130 от 30.06.2022; № 132 от 31.07.2022; №144-147 от 30.09.2022; № 148 от 30.08.2022; № 149-150 от 30.09.2022;

3) Договора безвозмездного пользования, в том числе:

- договор безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации от 25.04.2022 № ВМФ/ОЭ-1-5;
- договор безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации от 28.04.2022 № ЗВО/ОЭ-6-1;
- договор безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации от 06.05.2022 № УЛХ/ОЭ-1;
- договор безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации от 11.07.2022 № ЗВО/ОЭ-14-6;
- договор безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации от 20.05.2022 № ЭВО/ОЭ-7-4;
- договор безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации от 10.06.2022 № ВКС/ОЭ-2-2;
- договор безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации от 11.07.2022 № ЭВО/ОЭ-14-6;
- договор безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации от 19.07.2022 № ВУНЦ ВМА/ОЭ-1;

4) Договор дарения от 26.10.2022 № 232-СЗФ-2022, заключенный с ПЭТ, в лице председателя Кузьмина А.П.;

5) Договор дарения от 19.12.2022 № 269-СЗФ-2022 от 19.12.2022, заключенный с ПТ ИЖС «Хомутовка».

В целях обоснования планового объема условных единиц ЭСХ на 2024 год Общество представило:

1) 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 31.08.2022,

2) Акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией (КС-14): № 163-164 от 30.11.2022, № 169-171, от 31.12.2022, № 181 от 31.01.2023, № 183-188, № 194 от 28.02.2023, № 195 от 31.03.2023, №203-204 от 30.04.2023;

3) Договор безвозмездного пользования объектами электросетевого хозяйства Министерства обороны Российской Федерации от 30.03.2023 № ВУНЦ ВМА/ОЭ-02;

4) Договор дарения от 28.02.2023 № 26-СЗФ-2023, заключенный с СНТ «Инженерное»;

5) Договор дарения от 26.04.2023 № 78-СЗФ-2023, заключенный с СНТ «Агалатово»;

6) Договор дарения от 01.06.2023 № 111-СЗФ-2023, заключенный с Аландаренко В.А.;

7) Распоряжения Общества о вводе в эксплуатацию нового оборудования в 2023 году.

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.

Эксперты ЛенРТК, проанализировали изменения фактического состава электросетевого оборудования компании за период 2022-2024 год.

Фактический объем условных единиц за 2022 год составил 11 631,77 у.е., что выше планового объема на 295,85 у.е.

Плановый объем условных единиц электросетевого оборудования, учтенный при регулировании тарифов на 2023 год - 11760,35 у.е. (без учета Приказа № 485/23).

Плановая величина условных единиц на 2024 год составил 11853,30 у.е., что выше планового объема 92,25 (на 0,79%) у.е.

Расчет условных единиц электросетевого оборудования произведен на 2024 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 №2

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	ВСЕГО		
					Протяженность	Объем условных единиц	
					у/100км	км	
1	2	3	4	5	12	13	
ВЛЭП	1150	-	металл				
	750	1	металл				
	400-500	1	металл				
			ж/бетон				
	330	1	металл				
			ж/бетон				
			2	металл			
				ж/бетон			
	220	1	дерево				
			металл				
ж/бетон							
2			металл				
	ж/бетон						

	110-150	1	дерево				
			металл				
		2	ж/бетон				
			металл	190,00	9,60	18,24	
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	
	1 - 20	-	2	металл	180,00		0,00
				ж/бетон	150,00		0,00
				дерево	160,00	45,75	73,20
КЛЭП	20 - 35	-	-	470,00		0,00	
	3 - 10	-	-	350,00	290,17	1 015,61	
СН-1, всего						0,84	
СН-2, всего						1 316,21	
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00	85,74	222,93	
			дерево на ж/б пасынках	220,00	246,49	542,27	
			ж/бетон, металл	150,00	173,58	260,37	
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	968,13	2 613,94	
НН, всего						3 639,51	

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

Таблица №3

№ пп	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	ВСЕГО		
					Количество единиц измерения	Объем условных единиц	
					у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7	
1	Подстанция	П/ст	1150			0,00	0,00
			750			0,00	0,00
			400-500			0,00	0,00
			330			0,00	0,00
			220			0,00	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 вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0,00	0,00
			750			0,00	0,00
			400-500			0,00	0,00
			330			0,00	0,00
			220			0,00	0,00

			110-150	7,80	2,00	15,60
			35	2,10	2,00	4,20
			1-20	1,00	6,00	6,00
					0,00	0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	110-150		0,00	0,00
			750		0,00	0,00
			400-500		0,00	0,00
			330		0,00	0,00
			220		0,00	0,00
			110-150	26,00	0,00	0,00
			35	11,00	0,00	0,00
			1-20	5,50	0,00	0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220		0,00	0,00
			110-150	14,00	6,00	84,00
			35	6,40	9,00	57,60
			1-20	3,10	353,00	1 094,30
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500		0,00	0,00
			330		0,00	0,00
			220		0,00	0,00
			110-150	9,50	0,00	0,00
			35	4,70	7,00	32,90
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	1 620,00	3 726,00
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20		0,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20		0,00	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,40	0,00	0,00
			1-20	2,40	0,00	0,00
10	Мачтовая (столбовая) 1П	ТП	1-20	2,50	16,00	40,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	318,00	731,40
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	251,00	753,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50	1,00	3,50
14.	Итого		ВН			204,60
			СН1			323,20
			СН2			6350,70
			НН			

Плановый объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор на 2024 год составил 4974,80 у.е., в том числе:

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
18,24	0,84	1 316,20	3639,52	4974,80
0,37%	0,02%	26,46%	73,15%	100%

Плановый объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ на 2024 год составил 6878,50 у.е.

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
204,60	323,20	6 350,70	0,00	6 878,50
2,97%	4,70%	92,33%		100%

Как видно из представленных данных плановый объем электросетевого оборудования и линий электропередач на 2023 год составил 11 853,30 в том числе:

ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
222,84	324,04	7 666,90	3639,52	11 853,30
1,88%	2,73%	64,68%	30,71%	100%

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 2024 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 2023 год – 270,75 МВА - не менее 30 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 0,70 км;
- среднее второе напряжение (СН2) - 1 - 20 кВ протяженностью 1115,62 км;
- низкое напряжение (НН) – 0,4 кВ протяженностью 1110,19 км.

Применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 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.

3.4. Баланс электрической энергии

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

Таблица №4

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2021 Год	Факт 2021 Год	План 2022 Год	Факт 2022 Год	План 2023 Год	Факт 9 мес. 2023 Гола	План 2024 Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Электроэнергия									
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	316,8426	328,4471	302,3677	331,0666	315,2055	226,2031	319,8869
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	31,9599	29,5948	30,5391	29,4570	31,7931	22,2924	32,2680
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	31,9599	29,5948	30,5391	29,4570	31,7931	22,2924	32,2680
3	Относительные потери	%	10,09	9,0105	10,10	8,8976	10,09	9,86	10,0873
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	284,8827	298,8523	271,8286	301,6096	283,4124	203,9106	287,6189
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,4075	0,3726	0,0000	0,0000	0,4376	0,0000	0,4124
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	284,4752	298,4796	271,8286	301,6096	282,9748	203,9106	287,2077
Мощность									
5	Поступление в сеть	МВт	44,5683	68,1750	41,6483	46,6290	44,3950	42,4793	45,0546
6	Потери, в т.ч. относимые на:	МВт	4,5014	4,2290	4,2455	4,2080	4,5478	4,2463	4,5478
6.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	4,5014	4,2290	4,2455	4,2080	4,5478	4,2463	4,5478
7	Относительные потери	%	10,1000	6,2032	10,19	9,0244	10,2440	9,9962	10,0941
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	40,0669	63,9460	37,4028	42,4210	39,8472	38,2331	40,5068
8.1	собственного потребления	МВт	0,0574	0,0520	0,0000	0,0580	0,0617	0,0000	0,0580
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	40,0095	63,8940	37,4028	42,3630	39,7855	38,2331	40,4488
9	Завершения мощности	МВт	40,0669	63,1243	37,4028	42,4210	39,7855	38,2331	40,5068
9.1	собственное потребление	МВт	0,0574		0,0000	0,0580	0,0000	0,0000	0,0580
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	40,0095	63,1243	37,4028	42,3630	39,7855	38,2331	40,4488

Как видно из таблицы, фактические показатели баланса электрической (сторонние потребители) энергии (мощности) за 2022 год выше плановых, в том числе:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2022 Год	Факт 2022 Год	Отклонение	%
1	2	3	4	5	6 (5-4)	7 (6/4)
	Электроэнергия					
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	302,3677	331,0666	28,6989	9,49
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	30,5391	29,4570	-1,0821	-3,54
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	30,5391	29,4570	-1,0821	-3,54
3	Относительные потери	%	10,10	8,8976		
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	271,8286	301,6096	29,7810	10,96
4.1	собственного потребления	млн.кВтч				
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	271,8286	301,6096	29,7810	10,96

На 2024 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 31.10.2023 № 783/23-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 2024 год.

Таблица №5

	Ед. изм.	1-е полугодие 2024 года	2-е полугодие 2024 года	2024 год
Электроэнергия				
Поступление в сеть, в том числе для оказания услуг,	млн.кВтч	170,6812	148,7945	319,4757
ПАО «Россети Ленэнерго»	млн.кВтч	170,6421	148,7539	319,396
ООО «ПЭС»	млн.кВтч	0,0391	0,0406	0,0797
Потери в электрической сети, в том числе относимые на оказание услуг:	млн.кВтч	17,3710	14,8970	32,2680
ПАО «Россети Ленэнерго»	млн.кВтч	17,3710	14,8970	32,268
Относительные потери	%	10,18%	10,01%	10,10%
Отпуск из сети (полезный отпуск), в том числе для оказания услуг	млн.кВтч	153,3102	133,8975	287,2077
ПАО «Россети Ленэнерго»	млн.кВтч	153,2711	133,8569	287,1280
ООО «ПЭС»	млн.кВтч	0,0391	0,0406	0,0797
Мощность				
Поступление в сеть, в том числе для оказания услуг	МВт	48,0795	41,9136	44,9966
ПАО «Россети Ленэнерго»	МВт	48,0729	41,9067	44,9898
ООО «ПЭС»	МВт	0,0066	0,0069	0,0068

Потери в электрической сети, в том числе относимые на оказание услуг:	МВт	4,8348	4,2608	4,5478
ПАО «Россети Ленэнерго»	МВт	4,8348	4,2608	4,5478
Относительные потери	%	10,06	10,17	10,11
Заявленная мощность, в том числе для оказания услуг	МВт	43,2447	37,6528	40,4488
ПАО «Россети Ленэнерго»	МВт	43,2381	37,6459	40,4420
ООО «ПЭС»	МВт	0,0066	0,0069	0,0068

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

Согласно пункту 38 Основ ценообразования начиная с 2014 года для первого и (или) последующих долгосрочных периодов регулирования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям относится к долгосрочным параметрам регулирования.

2024 год – 5-й год третьего долгосрочного периода регулирования Общества (2020-2024 годы).

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

Приказом ЛенРТК от 27.12.2019 №747-п для Общества на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы установлен уровень потерь 10,10%.

Общество планирует в 2024 году осуществлять покупку электрической энергии (мощности) с целью компенсации потерь в электрических сетях, возникающих при ее передаче сторонним потребителям у следующих гарантирующих поставщиков:

- АО «Петербургская сбытовая компания» - на основании договора купли-продажи от 01.11.2015 № 78010000015056 в объеме 31,8130 млн.кВт.ч.

- ООО «РКС-энерго» - на основании договора купли-продажи от 14.04.2017 № 89256 в объеме 0,4550 млн.кВт.ч.

В соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП расход электроэнергии на потери по сетям Общества для сторонних потребителей утвержден на уровне предложения Общества в размере 32,268 млн.кВт.ч (4,5478 МВт), что составляет 10,1% от объема полезного отпуска электрической энергии в сеть Общества.

Раздел 4. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности и анализ основных технико-экономических показателей за 2022 год

Приказом ЛенРТК от 30.12.2021 № 603-п установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» для потребителей услуг на территории Ленинградской области на 2022 год.

На территории Ленинградской области действует филиал «Северо-Западный» Общества, участвующий в процессе оказания услуг по передаче электроэнергии. В

связи с тем, что структурное подразделение не является самостоятельным юридическим лицом, им составляется только промежуточные бухгалтерские балансы и отчетность. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности выполнена в целом по Обществу.

4.1. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности

Представленный ниже анализ финансового положения и эффективности деятельности АО "Оборонэнерго" выполнен за период с 01.01.2020 по 31.12.2021 г. (2 года). Качественная оценка финансовых показателей АО "Оборонэнерго" выполнена с учетом принадлежности к отрасли "Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха" (класс по ОКВЭД 2 – 35).

4.1.1. Структура имущества и источники его формирования

Таблица №6

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)
	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	на начало анализируемого периода (31.12.2020)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)		
1	2	3	4	5	6	7	8
Актив							
1. Внеоборотные активы	13 021 513	13 438 770	14 856 498	56	63,5	+1 834 985	+14,1
в том числе:							
основные средства	12 678 332	12 955 782	14 558 529	54,5	62,2	+1 880 197	+14,8
нематериальные активы	2 252	1 724	1 676	<0,1	<0,1	-576	-25,6
2. Оборотные, всего	10 238 243	9 214 331	8 534 167	44	36,5	-1 704 076	-16,6
в том числе:							
запасы	1 147 245	960 556	921 598	4,9	3,9	-225 647	-19,7
дебиторская задолженность	3 561 431	3 458 701	3 635 930	15,3	15,5	+74 499	+2,1
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	4 109 107	3 279 167	2 716 904	17,7	11,6	-1 392 203	-33,9
Пассив							
1. Собственный капитал	11 668 628	11 435 743	13 729 791	50,2	58,7	+2 061 163	+17,7
2. Долгосрочные обязательства, всего	502 105	534 877	831 712	2,2	3,6	+329 607	+65,6
в том числе:							
заемные средства	-	-	-	-	-	-	-
3. Краткосрочные обязательства*, всего	11 089 023	10 682 481	8 829 162	47,7	37,7	-2 259 861	-20,4
в том числе:							
заемные средства	-	-	-	-	-	-	-
Валюта баланса	23 259 756	22 653 101	23 390 665	100	100	+130 909	+0,6

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

Структура активов организации на 31 декабря 2022 г. характеризуется соотношением: 63,5% внеоборотных активов и 36,5% текущих. Активы организации

за два последних года практически остались на том же уровне. Учитывая Величина активов организации практически не изменилась, но необходимо отметить, что собственный капитал увеличился еще в большей степени – на 17,7%. Опережающее увеличение собственного капитала относительно общего изменения активов следует рассматривать как положительный фактор.

Рост активов организации связан, главным образом, с ростом показателя по строке "основные средства" на 1 880 197 тыс. руб. (или 95,7% вклада в прирост активов).

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

- нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 1 984 186 тыс. руб. (81,8%)
- прочие долгосрочные обязательства – 240 115 тыс. руб. (9,9%)

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "денежные средства и денежные эквиваленты" в активе и "кредиторская задолженность" в пассиве (-1 392 203 тыс. руб. и -1 298 157 тыс. руб. соответственно).

Собственный капитал организации за два последних года вырос на 2 061 163,0 тыс. руб., или на 17,7% и составил 13 729 791,0 тыс. руб.

4.1.2. Оценка стоимости чистых активов организации

Таблица №7

Показатель	Значение показателя					Изменение	
	в тыс. руб.			в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.4-гр.2)	± % ((гр.4- гр.2) : гр.2)
	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022	на начало анализируемого периода (31.12.2020)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)		
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Чистые активы	11 668 628	11 435 743	13 729 791	50,2	58,7	+2 061 163	+17,7
2. Уставный капитал	10 530 723	10 530 723	10 530 723	45,3	45	–	–
3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	1 137 905	905 020	3 199 068	4,9	13,7	+2 061 163	+181,1

Чистые активы организации на 31.12.2022 превышают уставный капитал на 30,4%. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. К тому же необходимо отметить увеличение чистых активов на 17,7% за два года. 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 №8

Показатель	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент автономии	0,5	0,5	0,59	+0,09	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 0,5 (оптимальное 0,6-0,75).
2. Коэффициент финансового левериджа	0,99	0,98	0,7	-0,29	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,13	-0,22	-0,13	-	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: не менее 0,1.
4. Индекс постоянного актива	1,12	1,18	1,08	-0,04	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,52	0,53	0,62	+0,1	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: 0,75 и более.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	-0,12	-0,18	-0,08	+0,04	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,44	0,41	0,36	-0,08	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент мобильности оборотных средств	0,4	0,36	0,32	-0,08	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
9. Коэффициент обеспеченности запасов	-1,18	-2,09	-1,22	-0,04	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: не менее 0,5.
10. Коэффициент краткосрочной задолженности	0,96	0,95	0,91	-0,05	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации по состоянию на 31.12.2022 составил 0,59. Полученное значение укладывается в принятую для этого показателя норму (нормальное значение для данной отрасли: не менее 0,5, оптимальное 0,6-0,75) и свидетельствует о хорошем балансе собственного и заемного капитала. За весь рассматриваемый период имело место заметное повышение коэффициента автономии на 0,09.

На 31 декабря 2022 г. коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равнялся -0,13, что несущественно превышает значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами по состоянию на 31.12.2020. На последний день анализируемого периода (31.12.2022) коэффициент имеет значение, не укладывающееся в норматив. В течение всего периода коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами сохранял значение, не соответствующее нормативному.

За весь анализируемый период произошел заметный рост коэффициента покрытия инвестиций до 0,62 (+0,1). Значение коэффициента на последний день анализируемого периода ниже допустимой величины (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет только 62%).

Коэффициент обеспеченности материальных запасов в течение анализируемого периода (с 31 декабря 2020 г. по 31 декабря 2022 г.) уменьшился на 0,04 и составил -1,22. Значения коэффициента в течение всего анализируемого периода не соответствовали нормативным. На 31 декабря 2022 г. значение коэффициента обеспеченности материальных запасов не удовлетворяет нормативному, находясь в области критических значений.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что величина краткосрочной кредиторской задолженности организации значительно превосходит величину долгосрочной задолженности (91,4% и 8,6% соответственно). При этом за весь анализируемый период доля долгосрочной задолженности выросла на 4,3%.

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

Таблица №9

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*		
	на начало анализируемого периода (31.12.2020)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)	на 31.12.2020	на 31.12.2021	на 31.12.2022
1	2	3	4	5	6
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-1 352 885	-1 126 707	-2 500 130	-2 963 583	-2 048 305
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-850 780	-294 995	-1 998 025	-2 428 706	-1 216 593
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	-850 780	-294 995	-1 998 025	-2 428 706	-1 216 593

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

Поскольку по состоянию на 31.12.2022 наблюдается недостаток собственных оборотных средств, рассчитанных по всем трем вариантам, финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неудовлетворительное. Несмотря на неудовлетворительную финансовую устойчивость, следует отметить, что все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов в течение анализируемого периода улучшили свои значения.

4.1.5. Расчет коэффициентов ликвидности

Таблица №10

Показатель ликвидности	Значение показателя			Изменение показателя (гр.4 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2022		
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,92	0,86	0,97	+0,05	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 1,7.
2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности	0,69	0,63	0,72	+0,03	Отношение ликвидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 1 и более.
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,37	0,31	0,31	-0,06	Отношение высоколиквидных активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более.

На 31.12.2022 при норме 1,7 коэффициент текущей (общей) ликвидности имеет значение 0,97. Несмотря на это следует отметить положительную динамику – за два последних года коэффициент вырос на 0,05.

Для коэффициента быстрой ликвидности нормативным значением является 1. В данном случае его значение составило 0,72. Это говорит о недостатке у организации ликвидных активов, которыми можно погасить наиболее срочные обязательства. Коэффициент быстрой ликвидности сохранял значение, не соответствующие нормативному, в течение всего рассматриваемого периода.

При норме 0,2 значение коэффициента абсолютной ликвидности составило 0,31. При этом за весь рассматриваемый период имело место ухудшение значения показателя – коэффициент снизился на -0,06.

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

Таблица №11

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 +	2 716 904	-33,9	≥	П1. Наиболее срочные обязательства	7 874 324	-14,2	-5 157 420

краткосрочные фин. вложения)				(привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)			
А2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	3 635 930	+2,1	≥	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	954 838	-50,2	+2 681 092
А3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	2 181 333	-15	≥	П3. Долгосрочные обязательства	831 712	+65,6	+1 349 621
А4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	14 856 498	+14,1	≤	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	13 729 791	+17,7	+1 126 707

Из четырех соотношений, характеризующих соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения, выполняется два. У АО "Оборонэнерго" недостаточно денежных средств и краткосрочных финансовых вложений (высоколиквидных активов) для погашения наиболее срочных обязательств (разница составляет 5 157 420 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 3,8 раза).

4.1.7. Обзор результатов деятельности организации

Таблица №12

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Средне-годовая величина, тыс. руб.
	2021 г.	2022 г.	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	10 184 115	13 640 416	+3 456 301	+33,9	11 912 266
2. Расходы по обычным видам деятельности	10 796 942	10 981 688	+184 746	+1,7	10 889 315
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	-612 827	2 658 728	+3 271 555	↑	1 022 951
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	385 609	155 180	-230 429	-59,8	270 395
5. ЕВИТ (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	-227 218	2 813 908	+3 041 126	↑	1 293 345
6. Проценты к уплате	-	-	-	-	-
7. Налог на прибыль, изменение налоговых активов и прочее	227 985	-519 475	-747 460	↓	-145 745
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6+7)	767	2 294 433	+2 293 666	+2 991,4 раза	1 147 600
Справочно: Совокупный финансовый результат периода	767	2 294 433	+2 293 666	+2 991,4 раза	1 147 600
Изменение за период нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) по данным бухгалтерского баланса (измен. стр. 1370)	-309 824	2 294 010	x	x	x

Годовая выручка за два последних года выросла на 3 456 301 тыс. руб. и составила 13 640 416 тыс. руб.

За последний год прибыль от продаж составила 2 658 728 тыс. руб. За рассматриваемый период (с 31 декабря 2020 г. по 31 декабря 2022 г.) финансовый результат от продаж очень сильно вырос (+3 271 555 тыс. руб.).

Обратив внимание на строку 2220 формы №2 можно 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 №13

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2021 г.	2022 г.	коп., (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)
1	2	3	4	5
1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 4% и более.	-6	19,5	+25,5	↑
2. Рентабельность продаж по ЕВИТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	-2,2	20,6	+22,8	↑
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: не менее 1%.	<0,1	16,8	+16,8	+2 233,4 раза
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	-5,7	24,2	+29,9	↑
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	-	-	-	-

Представленные в таблице показатели рентабельности за 2022 год имеют положительные значения как следствие прибыльной деятельности АО "Оборонэнерго".

Рентабельность продаж за период с 01.01.2022 по 31.12.2022 составила 19,5%. При этом имеет место положительная динамика рентабельности обычных видов деятельности по сравнению с данным показателем за 2021 год (+25,5%).

Рентабельность, рассчитанная как отношение прибыли до налогообложения и процентных расходов (ЕВИТ) к выручке организации, за 2022 год составила 20,6%. Это значит, что в каждом рубле выручки АО "Оборонэнерго" содержалось 20,6 коп. прибыли до налогообложения и процентов к уплате.

Таблица 14

Показатель рентабельности	Значение показателя, %		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет показателя
	2021 г.	2022 г.		
1	2	3	4	5
Рентабельность собственного капитала (ROE)	<0,1	18,2	+18,2	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: не менее 9%.
Рентабельность активов (ROA)	<0,1	10	+10	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	-1,9	21,2	+23,1	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕБИТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.
Рентабельность производственных фондов	-4,4	18,1	+22,5	Отношение прибыли от продаж к средней стоимости основных средств и материально-производственных запасов.
<i>Справочно:</i> Фондоотдача, коэфф.	0,8	1	+0,2	Отношение выручки к средней стоимости основных средств.

За 2022 год каждый рубль собственного капитала АО "Оборонэнерго" принес 0,182 руб. чистой прибыли. Изменение рентабельности собственного капитала за рассматриваемый период (с 31 декабря 2020 г. по 31 декабря 2022 г.) составило +18,2%. За последний год рентабельность собственного капитала демонстрирует очень хорошее значение.

Рентабельность активов за 2022 год составила 10%. За два последних года имел место весьма значительный рост рентабельности активов – 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 №15

Показатель оборачиваемости	Значение в днях		Коэфф. 2021 г.	Коэфф. 2022 г.	Изменение, дн. (гр.3 - гр.2)
	2021 г.	2022 г.			
1	2	3	4	5	6
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к средневзвешенной выручке*; нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.)	349	237	1	1,5	-112
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к средневзвешенной себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: не более 8 дн.)	36	31	10,2	11,7	-5
Оборачиваемость дебиторской задолженности (отношение средней величины дебиторской задолженности к средневзвешенной выручке; нормальное значение для данной отрасли: не более 78 дн.)	126	95	2,9	3,8	-31
Оборачиваемость кредиторской задолженности	340	236	1,1	1,5	-104

(отношение средней величины кредиторской задолженности к среднедневной выручке)					
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднедневной выручке; нормальное значение для данной отрасли: не более 205 дн.)	823	616	0,4	0,6	-207
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднедневной выручке)	414	337	0,9	1,1	-77

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

Оборачиваемость активов в среднем за рассматриваемый период (31.12.20–31.12.22) показывает, что акционерное общество получает выручку, равную сумме всех имеющихся активов за 719 календарных дней. О размере материально-производственных запасов можно судить по следующему соотношению: в среднем требуется 33 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 16

Фактор	Изменение рентабельности собственного капитала, сравнение двух периодов: 2022 г. и 2021 г.
Увеличение рентабельности деятельности продаж (по чистой прибыли)	+14,82
Увеличение оборачиваемости активов	+4,98
Увеличение доли собственного капитала	-1,57
Итого изменение рентабельности собственного капитала, выраженной в %	+18,23

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.

Среди показателей, имеющих исключительно хорошие значения, можно выделить следующие:

чистые активы превышают уставный капитал, к тому же они увеличились за анализируемый период;

коэффициент абсолютной ликвидности полностью соответствует нормативному значению;

чистая прибыль составляет значительный процент от совокупной стоимости активов организации (10% за последний год);

рост рентабельности продаж (+25,5 процентных пункта от рентабельности -6% за 2021 год);

положительное изменение собственного капитала относительно общего изменения активов организации;

за последний год получена прибыль от продаж (2 658 728 тыс. руб.), причем наблюдалась положительная динамика по сравнению с предшествующим годом (+3 271 555 тыс. руб.);

прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за последний год составила 2 294 433 тыс. руб. (+2 293 666 тыс. руб. по сравнению с предшествующим годом);

рост прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕБИТ) на рубль выручки АО "Оборонэнерго" (+22,8 коп. к -2,2 коп. с рубля выручки за 2021 год).

Положительно характеризующим финансовое положение АО "Оборонэнерго" показателем является следующий – доля собственного капитала в активах организации составляет 59%, что укладывается в норму.

Показатели финансового положения АО "Оборонэнерго", имеющие отрицательные значения:

коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами на 31.12.2022 имеет значение, не соответствующее нормативному (-0,13);

ниже нормального значение коэффициента быстрой (промежуточной) ликвидности;

не соблюдается нормальное соотношение активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения;

коэффициент покрытия инвестиций ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств составляет только 62% от общего капитала организации).

С критической стороны финансовое положение АО "Оборонэнерго" характеризуют следующие показатели:

коэффициент текущей (общей) ликвидности значительно ниже нормативного значения;

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 17 представлены основные финансово-экономические показатели по передаче электрической энергии.

Таблица №17

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		2021 год		2022 год	
			План	Факт, определено ЛенРТК	План	Факт, определено ЛенРТК	План	Факт, определено ЛенРТК
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Необходимая валловая выручка по передаче электроэнергии	млн. руб.	253,84	257,82	300,60	314,17	289,46	301,59
2.	Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВтч	295,39	300,15	316,44	328,45	302,37	331,07
3.	Потери электроэнергии (относительные)	%	10,10	9,41	10,10	9,01	10,10	8,90
4.	Цена покупки потерь (без снятия стоимости нагрузочных потерь)	руб./МВтч	2810,12	2889,39	3109,07	3175,73	3122,92	3083,7000
5.	Потери электроэнергии (абсолютные)	млн. кВтч	29,83	28,24	31,96	29,59	30,5391	29,457
6.	Затраты на покупную электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	млн. руб.	83,84	81,61	99,37	93,99	95,37	90,84
7.	Объем условных единиц	у.е.	11040,34	11047,9	11054,63	11368,96	11335,92	11631,77
8.	Средний одноставочный тариф на передачу электроэнергии (п.1/п.2)	руб./кВтч	0,85931	0,85897	0,94997	0,95652	0,95732	0,91095

Фактический объем передачи электроэнергии потребителям Ленинградской области в 2022 году составил 331,07 млн.кВт.ч., что выше плановых значений на 28,70 млн.кВт.ч (на 9,49%) и выше фактических значений за 2021 год на 2,62 млн.кВт.ч (0,80%).

Фактическая выручка по передаче электроэнергии на территории Ленинградской области в 2022 году составила 301,59 млн.руб., что выше планового показателя на 12,12 млн.руб. (на 4,19%) и ниже факта 2021 года на 12,58 млн.руб. (4,01%).

Фактические потери в 2022 году ниже нормативных потерь на 1,20%.

Раздел 5. Корректировка НВВ на 2024 год исходя из получения факта за 2022 год

Для Общества 2022 год является 3-им годом третьего долгосрочного периода регулирования.

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 2024 год исходя из получения факта за 2022 год определяется в соответствии с формулой :

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

где:

$B_i^{\text{ннд}}$ - 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:

$$B_i^{\text{ннд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО, \quad (4)$$

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

$\Delta ПР_i$ - 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)

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - 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,

ΔHBB_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.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:

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

где:

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

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

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

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

$$ИКА_{i-2}^\phi = K_{33} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \quad (9.8)",$$

где:

$уе_{33}^\phi$, $уе_{i-3}^\phi$ - 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 регулируемыми 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.

Плановый объем подконтрольных расходов, учтенный в НВВ при регулировании тарифов на 2022 год, составил **103 968,69** тыс.руб.

Обществом представлен расчет фактической среднегодовой величины условных единиц за 2022 год:

Таблица 18

Месяц	Количество ЭСХ в УЕ за 2022 год		
	на начало месяца	изменения	на конец месяца
январь	11 368,96	0,08	11 369,04
	11 369,04	0,09	11 369,13
февраль	11 369,13	100,24	11 469,37
март	11 469,37	0,20	11 469,56
	11 469,56	0,06	11 469,62
	11 469,62	0,14	11 469,76
апрель	11 469,76	0,48	11 470,24
	11 470,24	61,47	11 531,71
	11 531,71	3,16	11 534,87
	11 534,87	0,17	11 535,03
	11 535,03	0,48	11 535,51
	11 535,51	0,08	11 535,59
	11 535,59	0,55	11 536,13
май	11 536,13	0,11	11 536,24
	11 536,24	2,30	11 538,54
	11 538,54	82,83	11 621,37

	11 621,37	22,86	11 644,23
июнь	11 644,23	1,57	11 645,80
	11 645,80	5,61	11 651,41
	11 651,41	1,77	11 653,17
	11 653,17	0,08	11 653,25
	11 653,25	5,52	11 658,77
	11 658,77	0,04	11 658,81
	11 658,81	0,08	11 658,89
	11 658,89	0,36	11 659,24
	11 659,24	42,90	11 702,14
	11 702,14	0,31	11 702,46
	11 702,46	0,18	11 702,64
	11 702,64	0,42	11 703,05
июль	11 703,05	17,04	11 720,09
	11 720,09	6,26	11 726,35
	11 726,35	0,54	11 726,89
август	11 726,89	101,10	11 827,99
сентябрь	11 827,99	0,23	11 828,22
	11 828,22	0,48	11 828,70
	11 828,70	0,23	11 828,92
	11 828,92	2,64	11 831,57
октябрь	11 831,57	3,90	11 835,47
	11 835,47	-75,04	11 760,43
	11 760,43	7,69	11 768,12
	11 768,12	-15,10	11 753,02
ноябрь	11 753,02	0,00	11 753,02
декабрь	11 753,02	3,75	11 756,77
	11 756,77	3,00	11 759,77
Среднегодовое количество У.Е.	11 631,77		

Экспертами ЛенРТК произведен расчет корректировки подконтрольных расходов за 2022 год, который представлен в следующей таблице.

Таблица 19

Показатели	Ед. изм.	2021 год	2022 год план	2022 год факт
Индекс потребительских цен (факт 2022 г.)	%		4,30%	13,80%
Индекс эффективности подконтрольных расходов (X)	%		2,00%	2,00%
Количество условных единиц (УЕ), план	у.е.		11335,915	
Количество условных единиц (УЕ), факт	у.е.	11368,96		11631,77

Индекс эластичности расходов по активам (Кэл)	%	75,00%	75,00%	75,00%
Индекс изменения количества активов в году 2022	%			1,734%
Кoeffициент индексации Кинд 2022			1,0416500	1,1345749
Кинд-2 (факт)-Кинд-2 (план)				0,0929249
Подконтрольные расходы, план	тыс.руб.		103 968,69	
Подконтрольные расходы, факт	тыс.руб.	104 991,53		113 725,01
Корректировка подконтрольных расходов 2022 г	тыс.руб.			9 756,32

Таким образом, величина корректировки подконтрольных расходов по факту за 2022 год составляет **9756,32 тыс. руб.**, со знаком «плюс».

Фактическая величина подконтрольных расходов за 2022 год составила **113 725,01 тыс. руб.**, в том числе:

Таблица 20

Наименование организации		Б	План 2022 год (определено ЛенРТК)	Факт 2022 год (определено ЛенРТК)	
Расчет коэффициента индексации	Инфляция	%	0.1	4,30%	13,80%
	Индекс эффективности операционных расходов	%	0.2	2,00%	2,00%
	Количество активов, всего	у.е.	0.3	11 335,915	
	Индекс изменения количества активов	%	0.4	1,91%	
	Кoeffициент эластичности затрат по росту активов		0.5	0,75	0,75
	Итого коэффициент индексации		0.6	1,041646	1,338503
Расчет подконтрольных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	1.1	17 813,70	19 485,32
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1.1.1	13 884,51	15 187,42
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	1.1.2	3 929,18	4 297,89
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1.2	64 230,50	70 257,83
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3	18 434,63	20 164,51
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	12 105,23	13 241,17
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	2 576,93	2 818,75
	Услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	458,56	501,59
	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	1.3.2.2	393,65	430,59
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	1.3.2.3	30,28	33,13
	Расходы на юридические услуги	тыс.руб	1.3.2.4	0,00	0,00
	Расходы на информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	1 302,94	1 425,21
	Расходы на консультационные и аудиторские услуги	тыс.руб	1.3.2.6	35,38	38,70
	Расходы на техинвентаризацию и гос.регистрацию	тыс.руб	1.3.2.7	356,12	389,54

Расходы на сертификацию	тыс.руб	1.3.2.8	0,00	0,00
Транспортные услуги	тыс.руб	1.3.2.9	0,00	0,00
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1.3.3	2 054,70	2 247,51
Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.4	444,99	486,75
Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.5	237,35	259,63
Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.5	173,42	189,69
Целевые средства на НИОКР	тыс.руб	1.3.6	0,00	0,00
Содержание управляющей компании	тыс.руб	1.3.7	0,00	0,00
Другие прочие расходы	тыс.руб	1.3.8	842,00	921,01
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	1.4	0,00	0,00
<i>Внереализационные расходы</i>	тыс.руб	1.5.	32,14	35,16
Расходы на услуги банков	тыс.руб	1.5.1	32,14	35,16
% за пользование кредитом	тыс.руб	1.5.2	0,00	0,00
Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб	1.5.3	0,00	0,00
Прочие внереализационные расходы	тыс.руб	1.5.4	0,00	0,00
Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.	тыс.руб	1.6	3 457,72	3 782,19
Дивиденды	тыс.руб	1.6.1	0,00	0,00
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб	1.6.2	3 432,72	3 754,84
Резервный фонд	тыс.руб	1.6.3	0,00	0,00
Прочие подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1.6.4	25,00	27,35
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб		103 968,69	113 725,01

5.2. Расчет корректировки неподконтрольных расходов

При регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества на 2022 год в составе НВВ экспертами ЛенРТК были учтены неподконтрольные расходы в сумме **133 594,40 тыс.руб.**

В целях расчета корректировки неподконтрольных расходов исходя из фактических значений за 2022 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», «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» и «Прибыль на капитальные вложения», учтенные в тарифах на 2022 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 28.10.2022 № 75) и рассматриваются с учетом корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год (в разделе 5.5. настоящего экспертного заключения).

Плановые неподконтрольные расходы без учета расходов по статьям «Амортизация» и «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования» определены ЛенРТК на 2022 год в сумме 38 635,62 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев представленную Обществом отчетную информацию по статьям неподконтрольных расходов за 2022 год, определили величину фактических неподконтрольных расходов без учета расходов по статьям «Амортизация» и «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования» за 2022 год в сумме 39 068,62 тыс.руб.

Анализ фактических неподконтрольных расходов представлен в таблице 21.

Таблица №21

№ п/п	Статьи расходов	ед.изм.	2022 год утверждено регулирующим органом	2022 год, факт (Отчет Общества)	2022 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 "ФСК ЕЭС"	тыс.руб	1 025,88	1 028,63	1 028,63	0,00	2,75
2.	Теплоэнергия	тыс.руб	304,04	399,76	399,76	0,00	95,72
3.	Аренда, всего	тыс.руб	1 739,34	1 818,36	1 724,88	-93,48	-14,46
3.1.	в том числе аренда объектов электро-сетевого комплекса	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Налоги (без учета налога на прибыль), всего, в том числе:	тыс.руб	4 498,12	4 480,23	4 480,23	0,00	-17,89
4.1.	плата за землю	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.	Налог на имущество	тыс.руб	4 329,84	4 336,75	4 336,75	0,00	6,91
4.3.	Транспортный налог	тыс.руб	143,09	108,24	108,24	0,00	-34,85
4.4.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб	25,19	35,24	35,24	0,00	10,05
5.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб	19 012,23	24 767,94	20 480,16	-4 287,78	1 467,93
6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб	12 056,01	11 031,84	7 793,35	-3 238,49	-4 262,66
6.1	электрическая энергия на ПХН	тыс.руб	3 365,57	3 371,54	3 371,54	0,00	5,97
6.2	расходы на УУ	тыс.руб	8 690,44	4 421,89	4 421,81	-0,08	-4 268,63
6.3	Прочие внебюджетные расходы	тыс.руб	0,00	3 238,41	0,00	-3 238,41	0,00
7.	Налог на прибыль, в том числе:	тыс.руб	0,00	3 130,47	3 130,47	0,00	3 130,47
8.	Технологическое присоединение к сетям ССО	тыс.руб	0,00	31,14	31,140	0,00	31,14
9.	Прочие внебюджетные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00

ИТОГО неподконтрольных расходов(без учета выпадающих доходов, прибыли на капитальные вложения и амортизации)	тыс.руб	38 635,62	46 688,37	39 068,62	-7 619,75	433,00
--	---------	-----------	-----------	-----------	-----------	--------

5.2.1 По статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕС»

Экспертами ЛенРТК в составе НВВ на 2022 год учтены средства по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕС» в сумме **1 025,88 тыс.руб.**

Согласно отчетным данным Общества объем фактических затрат по данной статье за 2022 год составил 1028,63 тыс.руб.

Величина фактических расходов определена исходя из:

- величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС» по Обществу за 2022 год в размере 0,368 МВт;

- объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «ФСК ЕЭС» по Ленинградской области за 2022 год в размере 0,0465 МВт.ч.;

- тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной электрической сети, оказываемые ПАО «ФСК ЕЭС»,

утвержденных приказом ФАС России от 14.12.2021 № 1410/21:

с января 2022г. по 30.06.2022 – 203 257,28 руб./МВт.мес.,

с 01.07.2022 по 30.11.2022 – 216 062,33 руб. /МВт.мес.;

утвержденных приказом ФАС России от 18.11.2022 № 840/22:

с декабря 2022г. по 31.12.2023 – 240 909,33 руб. /МВт.мес.

Расчет представлен в следующей таблице.

Таблица №22

		План 2022года			Факт 2022года		
		I полугодие	II полугодие	Итого	I полугодие	II полугодие	Итого
Плата ФСК	тыс руб.	498,92	526,96	1 025,88	505,53	523,10	1 028,63
Содержание сетей ФСК	тыс.руб.	448,79	477,07	925,86	448,79	486,21	935,00
Заявленная мощность к сетям ФСК	МВт	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Тариф на содержание сетей ФСК	руб. / МВт в мес	203 257,28	216 062,33	209 659,81	203 257,28	220 203,50	211 730,39
Стоимость потерь в сетях ФСК	тыс.руб.	50,13	49,89	100,02	56,74	36,89	93,63
Объем потерь в сетях ФСК	МВт.ч	0,0244	0,0233	0,0477	0,0249	0,0216	0,0465
Тариф покупки потерь	руб. / МВт.ч	2 053,85	2 143,90	2 097 803,73	2 283,03	1 704,34	2 013,65

В качестве обосновывающих материалов представлены:

- копия договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.06.2012 № 610/п, заключенный между ПАО «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 2022 года в соответствии с Договором от 01.06.2012 № 610/п.;

- регистр бухгалтерского учета (анализ счета 20.01) по Ленинградской области за 2022 год.

Эксперты ЛенРТК считают расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕС» в размере **1028,63 тыс.руб.** обоснованными.

*Корректировка по статье расходов «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕС» по итогам 2022 года составила **2,75 тыс.руб.** со знаком «плюс».*

5.2.2 По статье «Теплоэнергия»

При регулировании тарифов на 2022 год в составе НВВ учтены средства по статье «Теплоэнергия» в сумме **304,04 тыс.руб.**

Общество определило объем фактических затрат за 2022 год в размере 399,76 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), заключенный 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 2022 года.

4. копия договора на теплоснабжение от 18.08.2021 № 01-08-78-01-033 , заключенный между АО «Оборонэнерго» и ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (адрес точки поставки – СПб, Литейный пр., д.1, лит. А, в/г 52 здание штаба);

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 2022 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 заключенный между АО «Оборонэнерго» и филиалом ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (адрес точки поставки: ЛО, Выборгский р-н, п. Каменка, д.61; СПб, Левашово);

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 сентябрь-декабрь 2022 года,

11. копия договора на теплоснабжение от 18.08.2021 № 01-08-78-01-033 регистры бухгалтерского учета за 2022 год (Анализ счета 20.1, 26);
12. регистры бухгалтерского учета по счетам 20, 25, 26 за 2022 год.
13. отчет по распределению общехозяйственных расходов по счету 26 за 2022 год.

Согласно отчетным данным за 2022 год фактические расходы на тепловую энергию, относимые на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, учтены Обществом на бухгалтерском счете 20 в сумме 252,70 тыс.руб., на 25 счете – 126,63 тыс.руб., на 26 счете – 20,43 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК считают заявленные Обществом фактические расходы по статье «Теплоэнергия» за 2022 год в размере **399,76 тыс.руб.** обоснованными.

Корректировка по статье расходов «Теплоэнергия» составила 95,72 тыс.руб. со знаком «плюс».

5.2.3 По статье «Аренда»

Плановые расходы на 2022 год по статье «Аренда» рассчитаны ЛенРТК в сумме **1739,34 тыс.руб.**, в том числе:

- аренда земельного участка под объектами ЭСХ – 27,91 тыс.руб.,
- аренда офиса для центрального аппарата управления Общества (г. Москва) – 1711,43 тыс.руб.

Общество определило объем фактических расходов по статье «Аренда» за 2022 год в размере 1818,36 тыс.руб., в том числе:

- аренда земельного участка под объектом ЭСХ (РТП-604) в пос. Осельки Всеволожского района Ленинградской области – 29,31 тыс.руб.,
- аренда офиса для центрального аппарата управления Общества (г. Москва) – 1695,57 тыс.руб.,
- прочая аренда – 93,49 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 31.08.2017 № 20170831/ЕП;
4. Копия договора аренды нежилого помещения от 29.08.2022 № 301-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.;

5. Протокол заседания Центральной закупочной комиссии АО «Оборонэнерго» от 05.09.2022 № 20220905/ЕП;

6. Акты оказания услуг и счета-фактуры за январь-декабрь 2022 года;

7. Регистры бухгалтерского учета (Анализ счета 26; 90.08), подтверждающий распределение стоимости арендной платы по субъектам Российской Федерации и видам деятельности;

Согласно представленным обосновывающим документам эксперты ЛенРТК определили, что расходы на аренду офиса ЦАУ Общества, площадью 4 490,4 кв.м. составили 59 291,15 тыс.руб., в том числе относимые на деятельность «передача электрической энергии» на территории Ленинградской области – 1695,57 тыс.руб. (2,86%).

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

Эксперты ЛенРТК считают заявленные Обществом фактические расходы на аренду офиса за 2022 год в размере **1695,57 тыс. руб.** обоснованными.

Аренда земельного участка

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

1. Для размещения и обслуживания РТП-604 (Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Лесколоское сельское поселение, пос. Осельки):

1.1 Договор аренды земельного участка от 30.12.2019 №1 заключенный с Администрацией муниципального образования «Лесколоское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области (земельный участок без построек с кадастровым номером 47:07:0153001:4665);

1.2. Постановление Администрации муниципального образования «Лесколоское 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 30.09.2021 № 28-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 3 повестки заседания);

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

1.5. Копии платежных поручений: № 1241 от 09.03.2022, № 3309 от 09.06.2022, № 5723 от 08.09.2022, №307731 от 08.12.2022;

1.6. Регистры бухгалтерского учета за 2022 год (Анализ счета 20.1).

Согласно платежным поручениям величина расходов на аренду земельного участка в 2022 году - 27,91 тыс. руб.

2. Для обслуживания ТП (47:07:0000000:63633), находящееся в собственности арендатора по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Токсовское городское поселение, г.п. Токсово, уч. №3 Токсовский КЭЧ (РНФИ П11780012970:

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 (земельный участок без построек с кадастровым номером 47:07:0516001:362);

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: № 4834 от 29.07.2022, № 5072 от 11.08.2022, № 6457 от 07.10.2022.

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 составил 1391,76 руб.

Эксперты ЛенРТК считают заявленные Обществом фактические расходы на аренду земельного участка за 2022 год в размере 29,31 тыс. руб. экономически обоснованными.

Прочая аренда

Согласно ОСВ по счету 26 за 2021 год Общество несет расходы по аренде прочих объектов.

В связи с тем, что Общество не представило копию договора аренды, предмет договора неизвестен.

ЛенРТК не согласовывает расходы по аренде прочих объектов, относимых на передачу электрической энергии потребителям Ленинградской области, в сумме 93,49 тыс.руб.

Таким образом, эксперты ЛенРТК определили фактические расходы по статье «Аренда» в сумме **1724,88** тыс.руб.

Корректировка по статье расходов «Аренда» составила 14,46 тыс.руб., со знаком «минус».

5.2.4 По статье «Налоги»

Налог на имущество

ЛенРТК в составе НВВ на 2022 год учтены средства на уплату налога на имущество в сумме 4498,12 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество – 4329,84 тыс.руб.,
- прочие налоги – 168,28 тыс.руб.

Общество определило объем фактических расходов за 2022 год в размере 4480,23 тыс.руб., в том числе:

- налог на имущество - 4 336,75 тыс.руб.,
- прочие налоги (в том числе транспортный налог)– 143,38 тыс.руб.

Налог на имущество

В качестве обосновывающих документов представлены следующие материалы:

- регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 за 2022 год);
- налоговая декларация по налогу на имущество филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» за 2022 год;
- информационное сообщение о представительстве в отношениях, регулируемых законодательством о налогах и сборах (дата выдачи доверенности 22.02.2023, дата окончания действия доверенности 31.12.2023)

Согласно отчетным данным за 2022 год фактические расходы по налогу на имущество, относимые на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, учтены Обществом на бухгалтерском счете 20 в сумме 4336,75 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК согласовывают расходы по статье «Налог на имущество» в размере 4336,75 тыс. руб.

Прочие налоги

В качестве обосновывающих документов представлены следующие материалы:

- регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01);
- бухгалтерская справка «Авансовый платеж по транспортному налогу» за 1-4 кварталы 2022 года;

Согласно отчетным данным за 2022 год фактические расходы по транспортному налогу, относимые на услуги по передаче потребителям Ленинградской области, учтены Обществом на бухгалтерском счете 20 в сумме 108,24 тыс.руб.,

Фактические расходы по прочим налогам и сборам отражены в анализе счета 20.01 по счету 20 в сумме 35,24 тыс.руб.,

Эксперты ЛенРТК согласовывают расходы по прочим налогам в размере 143,38 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК считают заявленные Обществом фактические расходы по статье «Налоги» за 2022 год в сумме 4 336,75 тыс.руб экономически обоснованными

Таким образом, корректировка расходов по статье «Налоги» составила 17,89 тыс.руб., со знаком «минус».

5.2.5. По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ согласованы средства по статье расходов «Страховые взносы во внебюджетные

фонды» в сумме 19 012,23 тыс.руб. исходя из фонда оплаты труда (далее - ФОТ) в размере 64230,50 тыс.руб. и величины страховых взносов 29,60%.

Общество определило фактические расходы по данной статье за 2022 год в размере 24767,94 тыс.руб. из расчета фактических расходов по статье «Расходы на оплату труда» в сумме 84977,90 тыс. руб. и отчислений 29,15%.

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 20480,16 тыс.руб. исходя из ФОТ 70257,83 тыс.руб. (ФОТ определен при корректировке подконтрольных расходов) и величины страховых взносов 29,15%.

Корректировка расходов по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» составила 1 467,93 тыс.руб., со знаком «плюс».

5.2.6 По статье «Прочие неподконтрольные расходы»

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ согласованы средства по данной статье расходов в сумме 12 056,01 тыс.руб., в том числе:

- расходы на покупку электрической энергии на производственно-хозяйственные нужды, неучтенные в подконтрольных расходах – 3365,57 тыс.руб.;
- расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 8690,44 тыс.руб.

Общество по данной статье определило фактические расходы за 2022 год в размере 7 793,43 тыс.руб., в том числе:

- расходы на покупку электрической энергии на производственно-хозяйственные нужды, неучтенные в подконтрольных расходах – 3371,54 тыс.руб.;
- расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии – 4421,89 тыс.руб.

Электрическая энергия на производственно-хозяйственные нужды

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- договор 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 2022 года;
- расшифровки к актам приема - передачи электроэнергии за 2022 год;
- регистр бухгалтерского учета (анализ счета 20.01 за 2022 год);
- отчетность за 2022 год в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 №60-

п.

Согласно представленной Обществом бухгалтерской отчетности расходы по статье «Электроэнергия» отражены на счете 20 в сумме 3371,54 тыс.руб.

Учитывая вышеизложенное ЛенРТК согласовывает фактические расходы за 2022 год в сумме 3371,54 тыс.руб.

Корректировка расходов по статье «Электрическая энергия на производственно-хозяйственные нужды» составила 5,97 тыс.руб., со знаком «плюс».

Коммерческий учет

ЛенРТК определил 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 4421,81 тыс. руб., в том числе:

- Поверка узлов учета – 76,65 тыс.руб.;
- МПЗ для установки ИКУЭ-1541,58 тыс.руб.;
- Сотовая связь для функционирования ИСУЭЭ - 32,69 тыс.руб.;
- Услуги подрядчиков по установке ИКУЭ – 2 770,89 тыс.руб.

Общество представило следующие обоснования:

1. Регистры бухгалтерского учета за 2022 год:

- Анализ счета 20.01» (Передача Э/Э (522-ФЗ)),
- Расшифровка статьи расходов "МПЗ для установки ИКУЭ (522-ФЗ)" по счетам бухгалтерского учета 20.01.1-02.01;
- Отчет по отражению зарплаты на замену ИКУЭ по счету 08.14;
- Отчет по проводкам 20.01.10;
- Отчет по проводкам 20.01, 10.07;
- Отчет по проводкам 20.01, 60.01;
- Анализ счета 25;
- Акты о списании материальных запасов по малоценным ОС и материалам;

За 2022 год Общество установило:

хозяйственным способом - 52 шт. счетчика 0,4кВ и 39 шт. трансформаторов тока 0,4кВ;

подрядным способом – 1026 шт. трансформаторов тока.

2. Поверка узлов учета

- Копию договора от 09.08.2021 № К-27/4-2021-3031 (204-СЗФ-2021 от 9.08.2021), заключенного Обществом с Федеральным бюджетным учреждением «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Санкт-Петербурге и Ленинградской области» (ФБУ «Тест-С.Петербург»);

- Копии свидетельства ФБУ «Тест-С.Петербург» о поверке средства измерений от 18.02.2022;

- Копию акта сдачи-приемки работ по поверке (калибровке) СИ, аттестации ИО от 22.02.2022 № 22-322/10794_21;

- 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»);

- Копии свидетельства ФБУ «Тест-С.Петербург» о поверке средства измерений от 23.11.2022 и от 19.12.2022;

- Копии актов сдачи-приемки работ по поверке (калибровке) СИ, аттестации ИО от 24.11.2022, 07.12.2022, 22.12.2022.

3. Подрядные работы

- 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;

- Копии актов о приемки выполненных работ (КС-2) и копия справки о стоимости выполненных работ от 23.11.2022 - 89 компл.;

- Копии актов о приемки выполненных работ (КС-2) и копия справки о стоимости выполненных работ от 31.12.2022 - 253 компл.;

4. Связь

- 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 от 31.10.2022, 30.11.2022, 32.12.2022

- Анализ счета 25;

- Отчет по проводкам 20.01, 60.01

На основании анализа вышеуказанных обосновывающих документов эксперты ЛенРТК определили фактические расходы за 2022 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 4421,81 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК согласовывают расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» на уровне предложения Общества в сумме **7 793,35** тыс.руб.

Корректировка по статье расходов «Прочие неподконтрольные расходы» составила 4 262,66 тыс.руб., со знаком «минус».

5.2.7 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.

В связи с отсутствием по данным бухгалтерского учета текущего налога на прибыль за 2020 год, ЛенРТК не учитывал в составе НВВ на 2022 год финансовые средства на уплату налога на прибыль.

Общество определило фактические расходы по налогу на прибыль за 2022 год в сумме 3 130,47 тыс.руб.

Обществом представлены следующие обосновывающие документы:

1. Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2022 года;
2. Налоговая декларация по налогу на прибыль организации АО «Оборонэнерго» за 2022 год;
3. Платежные поручения по уплате авансовых платежей по налогу на прибыль, зачисляемых в бюджет Ленинградской области за 2022 год: от 27.04.2022 № 99220, 99298, от 26.05.2022 №99855, от 27.06.2022 №278323 на сумму 710,52 тыс.руб.;
4. Платежные поручения по единому налоговому платежу налога на прибыль в федеральный и региональный бюджет за 2022 год от 27.03.2023 № 61565, 61566, 61567 на сумму 214 177,89 тыс.руб.;

 - Расчет величины налога на прибыль по АО «Оборонэнерго» за 2022 год;
 - Отчет по проводкам 68.04, 51 по Ленинградской области за период 01.01.2022 -01.04.2023.

Текущий налог на прибыль за 2022 год по АО «Оборонэнерго» (в целом по Обществу) составил 266 124 тыс. руб.

Согласно пункту 2 статьи 288 НК РФ:

Налогоплательщики - российские организации, имеющие обособленные подразделения, исчисление и уплату в федеральный бюджет сумм авансовых платежей, а также сумм налога, исчисленного по итогам налогового периода, производят по месту своего нахождения без распределения указанных сумм по обособленным подразделениям.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится налогоплательщиками - российскими организациями по месту нахождения организации, а также по месту нахождения

каждого из ее обособленных подразделений исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников (расходов на оплату труда) и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников (расходах на оплату труда) и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 настоящего Кодекса, в целом по налогоплательщику».

АО «Оборонэнерго» производит расчет налоговых платежей, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов РФ исходя из доли прибыли, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

Согласно представленным обосновывающим материалам эксперты ЛенРТК определили, что доля отнесения налога на прибыль, относимая на регулируемый вид деятельности по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области, за 2022 год составляет 1,5522155%

Таким образом, налог на прибыль за 2022 год, относимый на деятельность по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области составит **3130,47 тыс.руб.**

Корректировка по статье расходов «Налог на прибыль» составила 3130,47 тыс.руб. со знаком «плюс».

5.2.8. По статье «Технологическое присоединение к сетям ССО»

Общество по данной статье определило фактические расходы за 2022 год в размере 31,14 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:

1. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 21.11.2018 № ОД-31831-18/45143-Э-18 (ДС от 22.03.2019, ДС от 23.04.2021, ДС от 18.02.2022, ДС от 3.08.2022), заключенный с ПАО «Ленэнерго» на сумму 37366,80 руб. (включая НДС 20% в сумме 6227,80 руб.) в целях осуществления технологического присоединения здания столовой на 1250 посадочных мест военного городка №1 в/ч 30616-2 по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский район, п.Сертолово-2, в/г №1, в/ч 30616-2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств - 556,52 кВт. Максимальная мощность ранее присоединяемых энергопринимающих устройств отсутствует.

2. Акт об осуществлении технологического присоединения от 20.12.2022 №9471111111-ОД-31831-18/45143-Э-18;

3. Платежное поручение от 18.12.2018 №СЗФ00009 на сумму 36744,02 руб.(в т.ч. НДС 5605,02 руб.);

По итогам рассмотрения обосновывающих документов эксперты ЛенРТК согласовывают фактические расходы по статье «Технологическое присоединение к сетям ССО» в сумме 31,14 тыс. руб.

Корректировка по статье расходов «Технологическое присоединение к сетям ССО» составила 31,14 тыс. руб. со знаком «плюс».

Корректировка неподконтрольных расходов (без учета расходов по статьям «Амортизация», «Прибыль на капитальные вложения» и «Выпадающие доходы по пункту 87 Основ ценообразования») за 2022 год составила 433,00 тыс. руб. со знаком «плюс».

5.2.9 По статье «Амортизация»

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ на 2022 год были учтены амортизационные отчисления в сумме **29 208,89 тыс.руб.**

Общество определило величину фактических амортизационных отчислений, относимых на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области за 2022 год, в сумме **40 101,48 тыс. руб.**

В качестве обосновывающих материалов представлены следующие документы:

1. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2022 год;

2. Регистры бухгалтерского учета (Анализ счетов 20.01, 26 за 2022 год);

3. Ведомость амортизации ОС по счетам (бухгалтерский учет) за 2022 год по Ленинградской области.

4. Расчет амортизации за 2022 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.

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.

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.

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК определили, что по объектам недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, амортизация начислялась в 2022 году по минимальному сроку полезного использования.

Эксперты ЛенРТК определили фактическую величину амортизационных отчислений в соответствии с максимальными сроками полезного использования в сумме **34860,89** тыс.руб.

Корректировка расходов по статье «Амортизация» составила 5652,00 тыс.руб., со знаком «плюс» и учитывается в составе корректировки неподконтрольных расходов, так как величина корректировки не является источником финансирования ИПР.

Эксперты ЛенРТК рекомендуют использовать средства в сумме 5652,00 тыс.руб. в качестве источника финансирования ИПР в следующих периодах.

5.2.10. По статье «Прибыль на капитальные вложения»

При регулировании тарифов на 2022 год экспертами ЛенРТК в составе НВВ на 2022 год были учтены расходы по статье «Прибыль на капитальные вложения» в сумме 20 000 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 29.10.2021 № 91).

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).

5.2.11. По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 28.12.2021 № 253-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 2022 год» эксперты ЛенРТК учли в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2022 год выпадающие доходы Общества от присоединения энергопринимающих устройств в сумме **45749,89** 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 **36118,48** 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 **9631,41** тыс.руб.

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2023 № 446-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 2024 год» фактическая величина расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств за 2022 год составила **20 807,93** тыс.руб., в том числе:

- максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт – **15 192,27** тыс.руб.;

- максимальной мощностью до 150 кВт – **5 615,66** тыс.руб.

*Корректировка расходов по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» составила **24941,96** тыс.руб., со знаком «минус».*

Так как расходы по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» являются инвестиционными ресурсами для реализации мероприятий ИПР, корректировка по данной статье рассматривается при корректировке необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы (раздел 5.5 настоящего экспертного заключения).

5.2.12. По статье «Прочие внереализационные расходы»

Общество по данной статье определило фактические расходы за 2022 год в размере **3 238,41** 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 **3238,41** тыс.руб. не учитываются в составе фактических неподконтрольных расходов за 2022 год.*

*Таким образом, величина корректировки неподконтрольных расходов за 2022год составила **6085,00** тыс.руб., со знаком «плюс»*

Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	38635,62	39068,62
Корректировка расходов по статье "Амортизация"			5652,00
Корректировка неподконтрольных расходов за 2022 год $\Delta NP = NP_{ф} - NP_{п}$	тыс.руб.		6085,00

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:

$$ПО_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{усм} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онт \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{онт пл} \times N_{i-2}^{усм} \times ЦП_{i-2}$$

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

$N_{i-2}^{усм}$ - 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;

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) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i , за который определяется экономия;

$ЦП_{i-2}$ - 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 №24

	Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
Э ^{отп}	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	302,3677	331,0666
ЦП	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 122,920	3 083,695
N	Величина технологического расхода потерь	%	10,1000%	8,9000%
П	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях	млн.кВт.ч	30,53910	29,4570000
ПО	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	-4 534,89	

Величина корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составила 4534,89 тыс.руб. со знаком «минус».

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.

Таблица №25

	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
HBB	тыс.руб.	289462,55	301585,97
HBB План - HBB Факт	тыс.руб.	-12123,42	

Величина корректировки с учетом фактического объема выручки за услуги по передаче по сравнению с установленной на 2022 год составила 12 123,42 тыс.руб. со знаком «минус».

5.5 Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год

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 N 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).

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 проведения анализа отчетов о реализации утвержденных ИПР, в том числе об использовании средств, предусмотренных в качестве источников финансирования ИПР субъектов электроэнергетики.

Анализ фактического исполнения ИПР территориальных сетевых организаций 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.

По итогам анализа фактического исполнения ИПР территориальных сетевых организаций осуществляется корректировка НВВ По следующей формуле:

$$D_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 \text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - D_{i-2, \text{исх}}^{\text{коррИП}}$$

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;

$ИП_{i-2}^{факт}$ - 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.

$B_{i-2,9\text{мес}}^{коррИП}$ - 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.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э, « $B_i^{коррИП}$ - 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».

Таким образом корректировка необходимой валовой выручки Общества на 2024 год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год не осуществляется.

5.6. Корректировка НВВ на 2024 год с учетом выполнения показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2022 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 2022 года:

Таблица №26

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi}), час.	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi}), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})
Утвержденные плановые значения 2022 года	1,9802	0,3756	1,6836
Фактические значения 2022года	1,38485	0,39654	1,10943

*) Плановые показатели надежности и качества, оказываемых Обществом услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области утверждены Приказом ЛенРТК 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 2022 год представлены организацией в адрес ЛенРТК письмом от 29.03.2023 № СЗФ/020/1674 (вх. ЛенРТК № КТ-1-1571/2023 от 29.03.2023).

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 $(1 - K_{1m})$:

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

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

где $P_{t,saidi}$, $P_{t,saifi}$ - 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):

$$P_{t,saidi} \leq P_{t,saidi}^{nn} \times (1 - K_{1m}),$$

$$P_{t,saifi} \leq P_{t,saifi}^{nn} \times (1 - K_{1m}),$$

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

По отчетным данным, предоставленным Обществом за 2022 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 1.38485.

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

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

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

$$P_{t,saidi} < P_{t,saidi}^{nn} \times (1 + K_m)$$

$$1,9802 \times (1 - 0,27) > 1,38485 < 1,9802 \times (1 + 0,27)$$

$$1,4455 > 1,38485 < 2,5149$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым со значительным улучшением - $K_{над1} = 1$.

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

Фактическое значение показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за 2022 год равно 0,3965.

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

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

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

$$0,3756 \times (1 - 0,29) < 0,3965 < 0,3756 \times (1 + 0,29)$$

$$0,2667 < 0,3965 < 0,4845$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается достигнутым - $K_{над2} = 0$.

III. Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения

Фактическое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения за 2022 год равно 1,1094.

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

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

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

$$1,6836 \times (1 - 0,27) > 1,1094 < 1,6836 \times (1 + 0,27)$$

$$1,2290 > 1,1094 < 2,1382$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения достигнуто со значительным улучшением - $K_{кач1} = 1$.

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:

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

$$K_{об2022} = 0,30 * 1 + 0,30 * 0 + 0,30 * 1 + 0,1 * 0 = 0,6$$

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i},$$

$$КНК_{2021} = 0,6 * 2\% = 0,012$$

Таким образом, при расчете НВВ Общества на 2023 год экспертами ЛенРТК учитывается сумма **2414,87** тыс. руб., рассчитанная исходя из следующих данных:

НВВ сод 2022 план = 194 091,37 тыс. руб.;

Коэффициент КНК₂₀₂₂ = 0,012.

194091,37 * 0,012 = 2 329,10 тыс. руб.

*Эксперты ЛенРТК предлагают, при расчете НВВ 2024 года, учесть корректировку необходимой валовой выручки Общества с учетом надежности и качества реализуемых услуг в размере **2 329,10 тыс. руб.**, выявленную по итогам истекшего 2022 года.*

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 40216,33 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов Общество представило :

- расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии за 2022 год;
- отчет о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» по Ленинградской области за 2022 год;
- пояснительная записка к отчету за 2022 год;
- программа энергосбережения и энергетической эффективности ПАО «Россети Ленэнерго» по Ленинградской области на 2021-2025 годы;
- форма 3.1 Предложения сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2024 год;
- акты приема-передачи электрической энергии с АО «ПСК» АО "ПСК" по договору №78010000015056 от 01.11.2015 и ООО «РКС-энерго» по договору № 89256 от 14.04.2017, приобретаемой Обществом, в целях компенсации потерь в сетях;
- копии документов по установке счетчиков в 2022 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:

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

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_{ocj} - 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:

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

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

$П_{фj-2}$ - 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 2022 году, подлежащий сохранению в НВВ Общества, представлен в таблице:

Таблица 27

Показатели	Единица измерения	2022 год		
		План (учтено ЛенРТ)	2022 факт	Экономия
Поступление ЭЭ в сеть	млн. кВт*ч	302,3677	331,0666	
Величина потерь	млн. кВт*ч	30,5391	29,4570	
Уровень потерь	%	10,10%	8,90%	
Затраты на покупку потерь	тыс. руб.	99 365,41	93 985,20	
Цена покупки потерь	руб./МВт*ч	3 122,92	3 083,70	12 275,55

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 2022 год составила 12 275,55 тыс.руб.

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают при расчете НВВ на 2024 год учесть корректировку НВВ Общества, выявленную по итогам истекшего 2022 года, в размере 13 678,04 тыс.руб. со знаком «плюс».

Таблица №28

№ п/п	Наименование статьи	Принято в расчет НВВ на 2024 год
1.	Корректировка В _i	
1.1	Корректировка подконтрольных расходов (ДПР)	9 756,32
1.2	Корректировка неподконтрольных расходов, (ДНР)	6 085,00
1.3	Корректировка по полезному отпуску (ПО)	-4 534,89
1.4	Корректировка по доходам от регулируемой деятельности (ΔНВВ сод)	-12 123,42
1.5	Корректировка в связи с уровнем исполнения ИП (Вип)	0
1.6	<i>Итого В_i</i>	-8 16,99
1.7	Индекс потребительских цен 2020/2019	1,058
1.8	Индекс потребительских цен 2021/2020	1,072
1.9	<i>Итого В_i с учетом индекса потребительских цен</i>	-926,61
2	Экономия потерь	12 275,55
3	Корректировка НВВ (КНК)	2 329,10
4	ИТОГО	13 678,04

Раздел 6. Анализ экономической обоснованности величины расходов Общества при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области на 2024 год

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 ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;

- Приказ 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);

- Прочие законы и подзаконные акты, методические документы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на электрическую энергию.

2024 год является пятым годом третьего долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

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

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования ($(HBB_i^{con}$ тыс.руб)) определяется в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э (в ред. приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23):

$$HBB_i^{con} = PR_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) \cdot (1 - X_i) + NP_i + Y_i + \Delta ЭП_i + V_i + HBB_{i-2}^{con} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

где:

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

PR_{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 -том и $(i-1)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими 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;

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

V_1 - 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.). V_1 соответствует величине $V_1^{распред}$, определенной для первого года долгосрочного периода регулирования;

$У_i$ - 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)

$\Delta ЭП_i$ - 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;

V_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.

Перечень статей затрат и методы их распределения по видам работ и услуг определяются Учетной политикой Общества.

Расходы Общества в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

При формировании расходов Общество обеспечивает их деление на прямые, имеющие непосредственное отношение к конкретному объекту учета затрат (материалы и запасные части, заработная плата производственных рабочих, амортизация основных средств, услуги сторонних организаций и прочие), которые могут быть прямо на него отнесены, и их прямое отнесение экономически целесообразно и косвенные, 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 том числе по:

- оказанию услуг по передаче электроэнергии.

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (метод начисления).

Ниже представлен порядок ведения управленческого учета расходов по видам деятельности и в разрезе субъектов Российской Федерации:

Таблица №29

Раздел	Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения	Примечание
		Вид деятельности	Субъект РФ		
Расходы					
Расходы по обычным видам деятельности	Субсчет 20.01.1 «Основное производство»	определен	определен		
	20.03.1 «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)»	распределение	определен	Расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте Российской Федерации	

Раздел	Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения	Примечание
		Вид деятельности	Субъект РФ		
	20.03.2 «Основное производство (распределяемые затраты РЭС)»	распределение	распределение	Расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности на основании данных по условным единицам объектов электросетевого хозяйства в субъекте РФ, закрепленным за РЭС (ПУ). Далее, для каждого места их возникновения (подразделения РЭС), распределение производится пропорционально расходам по заработной плате основных производственных рабочих, сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03.1 «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)»	
	20.03.3 «Основное производство (прямые затраты РЭС)»	определен	распределение	Расходы распределяются на счет 20.01.1 пропорционально расходам по заработной плате основных производственных рабочих, сформированным на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03.1. «Основное производство (распределяемые затраты ПУ)» по тому же виду деятельности.	
	25.01 «Общепроизводственные расходы (по деятельности, не облагаемой ЕНВД)»	распределение	распределение	Расходы распределяются на счет 20.01.1 по видам деятельности и подразделениям (субъектам РФ) 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 в соответствии с номенклатурной группой по счету 25.04 «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)».	

Раздел	Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения	Примечание
		Вид деятельности	Субъект РФ		
				В случае отсутствия по виду деятельности «Технологическое присоединение» в производственных подразделениях филиала (РЭС, ПУ) расходов по виду затрат «Оплата труда» сформированных на счете 20.01.1, расходы распределяются пропорционально выручке по виду деятельности «Технологическое присоединение», сформированной на сч. 90.01 «Выручка».	
	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 электроэнергия на компенсацию нормативных потерь», сформированных на сч. 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 электроэнергия на компенсацию нормативных потерь», сформированных на сч. 20.01 «Основное производство»), по каждому виду деятельности.	
	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 электроэнергия на компенсацию нормативных потерь», сформированных на сч. 20.01 «Основное производство») в прямом соответствии с номенклатурной группой. В случае отсутствия в Обществе за отчетный период (месяц) выручки по виду	

Раздел	Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения	Примечание
		Вид деятельности	Субъект РФ		
				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.	
Прочие расходы (за исключением расходов по процентам к уплате по полученным кредитам, займам)	прямые	определен	определен	относится напрямую к виду деятельности и субъекту РФ	
	косвенные	определен	распределение	Расходы по субъектам РФ распределяются 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)» в рамках номенклатурных групп	Если по подразделению отсутствуют расходы по виду затрат «Оплата труда», сформированные на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03 «Основное производство (распределяемые затраты)», то по данному подразделению определяется вышестоящее подразделение (РЭС). При распределении косвенных прочих расходов учитываются все подразделения, входящие в структуру данного вышестоящего подразделения (РЭС), где отражены расходы по виду затрат «Оплата труда», сформированные на счете 20.01.1 «Основное производство» с учетом распределенных расходов ФОТ субсчета 20.03 «Основное производство
	косвенные	распределение	определен	Расходы распределяются по номенклатурным группам 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)» в рамках субъекта РФ	
	косвенные	Распределение	Распределение	Расходы по номенклатурным группам и субъектам РФ распределяются 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)»	

Раздел	Субсчета	Ведение учета в разрезе		Порядок распределения	Примечание (распределяемые затраты)»
		Вид деятельности	Субъект РФ		
Прочие расходы (расходы по процентам к уплате по полученным кредитам, займам)	косвенные	Распределение	Распределение	Расходы по номенклатурным группам и субъектам РФ распределяются на основании данных бюджета движения денежных средств (БДДС) пропорционально доле полученных кредитных денежных средств, распределенных по конкретной номенклатурной группе и субъекту РФ в общем объеме полученных кредитных денежных средств.	

Общество заявило величину НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год в сумме 333160,72 тыс.руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – в сумме 131460,33 тыс.руб.,
- неподконтрольные расходы – в сумме 171561,14 тыс.руб.,
- расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка – в сумме 30139,25 тыс.руб.

6.1 Анализ обоснованности подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, на пятый год третьего долгосрочного периода регулирования, включаемых в необходимую валовую выручку Общества на 2024 год

Согласно тарифной заявке от 10.11.2023 № СЗФ/030/6032 (вх. ЛенРТК КТ-1-7545/2023 от 10.11.2023) Общество определило величину подконтрольных расходов на 2024 год в сумме **131 460,33** тыс.руб.

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

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j K_{увидj}, \quad (9.3),$$

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

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

где:

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

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

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

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

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

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

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

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

ye_j, ye_{j-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного

периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

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

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год произведен экспертами ЛенРТК исходя из долгосрочных параметров регулирования, установленных на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы, которые в течении долгосрочного периода регулирования не меняются:

- базового уровня подконтрольных расходов – 98 214,38 тыс.руб.;
- индекса эффективности подконтрольных расходов - 2%;
- коэффициента эластичности подконтрольных расходов - 0,75,

а также параметров регулирования, которые определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования:

- индексов потребительских цен: 2021г. – 106,7%, 2022г.- 113,8%, 2023г. - 105,8%, 2024г. - 107,2%;
- среднегодовых значений условных единиц: – 2020г. – 11045,99; 2021 – 11209,82; 2022г. – 11631,77; 2023г. – 11813,33; 2024 г. – 11853,30.

Таблица 30

Год	Расчетные показатели						ПР, тыс. руб.	Примечания
	X	I	Кэл	УЕ	ИКА	К _{инд}		
2020	-	-	-	11 045,99			98 214,38	ДПР 2020-2024
2021	2,0%	106,7%	0,75	11 209,82	0,0111	1,0572	103 835,90	j=2021
2022	2,0%	113,8%	0,75	11 631,77	0,0282	1,1462	119 018,78	
2023	2,0%	105,8%	0,75	11 813,33	0,0117	1,0491	124 861,65	
2024	2,0%	107,2%	0,75	11 853,30	0,0025	1,0528	131 460,33	i=2024

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ Общества на 2024 год величину подконтрольные расходы в сумме 131 460,33 тыс.руб., что соответствует предложению Общества.

Таблица 31

		б	План 2024 год предложение АО "Оборонэнерго"	2024 год (согласовано ЛепРТК)	
	Коэффициент индексации		0.6	1,33850385	
Расчет подконтрольных расходов	Материальные затраты	тыс.руб	1.1	22 524,0300	22 524,0375
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	1.1.1	17 555,8800	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	4 968,1500	4 968,1479
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	1.2	81 214,4700	81 214,4776
	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	1.3	23 309,1600	23 309,1537
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	1.3.1	15 306,1300	15 306,1222
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	1.3.2	3 258,3300	3 258,3292
	Услуги связи	тыс.руб	1.3.2.1	579,8100	579,8123
	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	1.3.2.2	497,7400	497,7360
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	1.3.2.3	38,2900	38,2928
	Расходы на юридические услуги	тыс.руб	1.3.2.4	0,0000	0,0000
	Расходы на информационные услуги	тыс.руб	1.3.2.5	1 647,4700	1 647,4690
	Расходы на консультационные и аудиторские услуги	тыс.руб	1.3.2.6	44,7300	44,7316
	Расходы на техинвентаризацию и гос.регистрацию	тыс.руб	1.3.2.7	450,2900	450,2874
	Расходы на сертификацию	тыс.руб	1.3.2.8	0,0000	0,0000
	Транспортные услуги	тыс.руб	1.3.2.9	0,0000	0,0000
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб	1.3.3	2 598,0100	2 598,0114
	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб	1.3.4	562,6700	562,6612
	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб	1.3.5	300,1200	300,1162
	Расходы на страхование	тыс.руб	1.3.5	219,2700	219,2710
	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб	1.3.6	0,0000	0,0000
	Содержание управляющей компании	тыс.руб	1.3.7	0,0000	0,0000
	Другие прочие расходы	тыс.руб	1.3.8	1 064,6300	1 064,6425
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб	1.4	0,0000	0,0000	
Внебюджетные расходы	тыс.руб	1.5.	40,6400	40,6419	
Расходы на услуги банков	тыс.руб	1.5.1	40,6400	40,6419	
% за пользование кредитом	тыс.руб	1.5.2	0,0000	0,0000	
Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб	1.5.3	0,0000	0,0000	

Прочие внереализационные расходы	тыс.руб	1.5.4	0,0000	0,0000
Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.	тыс.руб	1.6	4 372,0300	4 372,0194
Дивиденды	тыс.руб	1.6.1	0,0000	0,0000
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб	1.6.2	4 340,4100	4 340,4059
Резервный фонд	тыс.руб	1.6.3		0,0000
Прочие подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб	1.6.4	31,6200	31,6135
ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб		131 460,3300	131 460,3300

6.2. Расчет неподконтрольных расходов на 2024 год

Общество заявило на 2024 год неподконтрольные расходы в сумме 171 561,14 тыс.руб.

6.2.1. По статье «Оплата услуг ПАО «Россети»

Общество планирует на 2024 год расходы по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 1 046,00 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов по данной статье исходя из:

1. Величины заявленной мощности контрагентов в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети» по Обществу на 2024 год в размере 0,25 МВт, соответствующей данным Сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности), утвержденной приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП;

2. Объема потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети ПАО «Россети» по Ленинградской области на 2024 год в размере 46,4960 МВт.ч. (заявленные Обществом в ПАО «Россети» на 2024 год);

3. Тарифов на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23:

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

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

4. Стоимости потерь электрической энергии в сетях ПАО «Россети» - 2324,00 руб./МВт.ч (Информация «о прогнозных значениях ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации» публикуется в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 на сайте Ассоциации «Совет рынка»).

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

Таблица № 32

		План 2024года		
		I полугодие	II полугодие	Итого
Плата ФСК	тыс.руб.	441,89	474,76	916,65
Содержание сетей ФСК	тыс.руб.	384,13	424,46	808,59
Заявленная мощность к сетям ФСК	МВт	0,250	0,250	0,250
Тариф на содержание сетей ФСК	руб. / МВт в мес.	256 086,62	282 975,72	269 531,17
Стоимость потерь в сетях ФСК	тыс.руб.	57,76	50,30	108,06
Объем потерь в сетях ФСК	МВт.ч	24,8520	21,6440	46,4960
Тариф покупки потерь	руб. / МВт.ч	2 324,00	2 324,00	2,32

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2024 год расходы по статье «Оплата услуг ПАО «Россети» в размере 916,65 тыс.руб., что ниже предложения Общества на 129,35 тыс.руб.

6.2.2. По статье «Теплоэнергия»

Общество заявило на 2024 год расходы на тепловую энергию, предназначенную для собственных нужд организации в сумме 452,53 тыс.руб.

В качестве обосновывающих материалов представлены следующие документы:

1. Муниципальный контракт от 5.12.2018 № 13/Т/2019 (Всеволожский р-н, д. Агалатово, д. 158), заключенный 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 2022 года.
4. Договор на теплоснабжение от 18.08.2021 № 01-08-78-01-033 заключенный между АО «Оборонэнерго» и филиалом ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (адрес точки поставки – СПб, Литейный пр., д.1, лит. А, в/г 52 здание штаба);
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 сентябрь-декабрь 2022 года;

7. Договор на теплоснабжение от 15.06.2020 № 01-26-47-01-450 заключенный между АО «Оборонэнерго» и филиалом ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации (адрес точки поставки: ЛО, Выборгский р-н, п. Каменка, д.61);

8. Акты об оказании услуг по договору 15.06.2020 № 01-26-47-01-450 за январь-май и сентябрь-декабрь 2022 года;

9. Регистры бухгалтерского учета за 2022 год за 2022 год (Анализ счета 20.1) и 6 месяцев 2023 года.

Фактические расходы на тепловую энергию за 2022 год, относимые на передачу электроэнергии составили 399,76 тыс.руб., за 6 месяцев 2023 года – 250,93 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК рассчитали плановые расходы по статье «Теплоэнергия», относимые на услуги по передаче потребителям Ленинградской области на 2024 год в сумме 453,40 тыс.руб., исходя из фактической величины расходов на теплоэнергию за 2022 год и ИПЦ 2023/2022-105,8 и 2024/2023 – 107,2.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2024 год расходы по статье «Теплоэнергия» в размере 452,53 тыс.руб., что соответствует предложению Общества.

6.2.3 По статье «Аренда»

Общество заявляет на 2024 год расходы по статье «Аренда» в сумме 2 295,52 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) – 2 160,39 тыс.руб.;

- Аренда земельного участка под объектом электросетевого хозяйства (РТП-604) – 29,31 тыс.руб.;

- Прочая аренда – 105,82 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:

1. Договор 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: 107140, г. Москва, пер. 1-й Красносельский, д. 11. Здание расположено на земельном участке площадью 3491,0 кв.м.;

2. Протокол заседания Центральной закупочной комиссии АО «Оборонэнерго» от 05.09.2022 № 20220905/ЕП;

3. Акты оказания услуг и счета-фактуры за январь-декабрь 2022 года;

4. Регистры бухгалтерского учета (Анализ счета 26; 90.08), подтверждающий распределение стоимости арендной платы по субъектам Российской Федерации и видам деятельности;

5. Отчетность за 2022 год и 6 месяцев 2022 года в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 № 60-п.;

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 Общество отражает на балансовом счете бухгалтерского счета 26 по статье «Коммунальные услуги». Расходы по данной статье учтены в подконтрольных расходах при определении базового уровня долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

Согласно представленным обосновывающим документам эксперты ЛенРТК определили, что расходы на аренду офиса ЦАУ Общества, площадью 4490,4 кв.м. на 2024 год составили 67052,15 тыс.руб.

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

Эксперты ЛенРТК определили плановые расходы на аренду офиса для ЦАУ Общества на 2024 год, относимые на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области в сумме 2004,86 тыс.руб. исходя из следующих показателей:

Таблица 33

№ п/п	Наименование расходов	Размер расходов, тыс. руб. без НДС	Примечания
1	Всего расходов на 2024 год на аренду офиса ЦАУ Общества, площадью 4490,4 кв.м.	67052,15	1. Договор аренды от 29.08.2022 № 301-М-Р помещения по адресу 107140, г. Москва, пер. 1-й Красносельский, д. 2. Акты оказанных услуг за 2022 год 3. ОСВ по сч. 26 за 2022 год
2	Доля расходов, приходящихся на вид деятельности "передача э/э" в Ленинградской области	2,99%	На уровне факта 2022 года
3	Итого расходов на аренду офиса на 2024год, приходящихся на вид деятельности "передача э/э" в Ленинградской области	2004,86	

Эксперты ЛенРТК согласовывают расходы на аренду офиса для ЦАУ Общества на 2024 год, относимые на услуги по передаче электрической энергии по Ленинградской области в сумме 2004,86 тыс.руб., что ниже предложения Общества на 155,53 тыс.руб.

Аренда земельного участка

В целях обоснования расходов на аренду земельных участков Общество представило следующую обосновывающую информацию:

1. 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 (земельный участок без построек с кадастровым номером 47:07:0153001:4665);

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 30.09.2021 № 28-ЗК-СЗФ/ЕП (вопрос 3 повестки заседания);

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

1.5. Платежные поручения: № 1241 от 09.03.2022, № 3309 от 09.06.2022, № 5723 от 08.09.2022, №307731 от 08.12.2022;

1.6. Регистры бухгалтерского учета за 2022 год (Анализ счета 20.1).

Согласно платежных поручений величина расходов на аренду земельного участка в 2022 году - 27,91 тыс. руб.

2. Для обслуживания ТП (47:07:0000000:63633), находящееся в собственности арендатора по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Токсовское городское поселение, г.п. Токсово, уч. №3 Токсовский КЭЧ (РНФИ ПИ1780012970);

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 (земельный участок без построек с кадастровым номером 47:07:0516001:362);

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)

Платежные поручения: № 4834 от 29.07.2022, № 5072 от 11.08.2022, № 6457 от 07.10.2022.

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 составил 1391,76 руб.

Эксперты ЛенРТК считают заявленные Обществом расходы на аренду земельных участков на 2024 год в размере 29,31 тыс. руб. обоснованными.

Прочая аренда

ЛенРТК не согласовывает расходы по аренде прочих объектов, относимых на передачу электрической энергии потребителям Ленинградской области, в сумме 105,83 тыс.руб., в связи с отсутствием обосновывающих документов.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2024 год расходы по статье «Аренда» в сумме 2034,17 тыс.руб., что ниже предложения Общества на 261,35 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 2024 год в размере 4049,92 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 3809,92 тыс.руб.,

- прочие налоги и сборы, в т.ч. транспортный налог – 240,00 тыс.руб.

Налог на имущество

В соответствии с изменениями, внесенными в Налоговый кодекс Российской Федерации, в частности, Федеральным законом от 03.08.2018 N 302-ФЗ "О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации" с 1 января 2019 года, освобождено от налогообложения движимое имущество организаций.

Налог на имущество организаций исчисляется и уплачивается только в отношении недвижимого имущества, которое учтено на балансе как основное средство.

Налоговой базой для целей налогообложения налогом на имущество является среднегодовая стоимость этого имущества, при этом имущество учитывается по остаточной стоимости, порядок определения которой закреплен в учетной политике организации (линейный способ).

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- регистры бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 за 2022 год и 6 месяцев 2023 года);
- расчет налога на имущество, относимый на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области на 2024 год;
- регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01) за 2022 и 6 месяцев 2023 года;
- налоговая декларация по налогу на имущество филиала Северо-Западный АО «Оборонэнерго» за 2022 год;
- отчетность за 2022 год и 6 месяцев 2023 года в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 № 60-п.;

Согласно отчетным данным фактические расходы по налогу на имущество за 2022 год составили 4336,75 тыс.руб. за 6 месяцев 2023 года 2 077,66 тыс.руб. По итогам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК определили, что заявленная Обществом на 2024 год величина налога на имущество в сумме 3809,92 тыс.руб является обоснованной.

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на 2024 год величину налога на имущество в сумме 3809,92 тыс.руб.

Прочие налоги и сборы

- В качестве обосновывающих документов представлены следующие материалы:
- регистр бухгалтерского учета (Анализ счета 20.01 за 2022 год и 6 месяцев 2023 года);
 - расчет госпошлины за получение за получение выписок из ЕГРН на 72 объекта движимого имущества, передаваемого в уставной капитал АО «Оборонэнерго» Министерством обороны Российской Федерации;
 - распоряжение Правительства Российской Федерации № 1265-р от 20.05.2022;
 - приказ Министра обороны Российской Федерации от 08.12.2022 № 761.
 - договор передачи акций от 12.04.2023 № 15-2023, заключенный Минобороны России с АО «Оборонэнерго», в соответствии с которым Минобороны России принимает акции дополнительного выпуска ценных бумаг Общества.

Фактические расходы относимые на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области за 2022 год составили 143,48 тыс.руб., в том числе по транспортному налогу – 108,24 тыс.руб., по прочим налогам – 35,24 тыс.руб.

Фактические расходы относимые на услуги по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области за 6 месяцев 2023 год составили 91,72 тыс.руб., в том числе по транспортному налогу – 72,99 тыс.руб., по прочим налогам – 23,48 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, рассчитали расходы на 2024 год по статье «прочие налоги» в сумме 240 тыс.руб. Расчет произведен исходя из фактических данных за 2022 года в сумме 143,48 и величины расходов на госпошлину за получение выписок из ЕГРН на 72 объекта движимого имущества 96,52 тыс.руб.

Согласно распоряжению 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».

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 мая 2022 г. № 1265-р» федеральное имущество подлежит приватизации и передаче в собственность АО «Оборонэнерго».

Расчет затрат на оплату госпошлины за получение выписок из ЕГРН на 2024 год выполнен на основании актов приема-передачи недвижимого имущества и установленного тарифа. Размер платы за предоставление сведений, содержащихся в Едином государственном реестре недвижимости установлен приказом Федеральной службой государственной регистрации кадастра и картографии от 13.05.2020 № П/0145 для юридического лица в размере 1 270,0 руб. за 1 единицу.

Выписки из ЕГРН получаются заблаговременно до регистрации перехода права собственности с целью получить полную информацию по каждому объекту, включая информацию об обременениях и наложенных арестах (в т.ч. по решениям судов). После получения информации в случае необходимости совместно с собственником принимаются меры по снятию обременений и других ограничений для дальнейшей передачи объекта в собственность АО «Оборонэнерго».

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на содержание электрических сетей Общества на 2024 год расходы по статье «прочие налоги» на уровне предложения Общества в сумме **240** тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК предлагают включить в состав НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год финансовые средства по статье «Налоги» в размере 4049,92 тыс. руб., что соответствует предложению Общества.

6.2.5. По статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды»

Общество заявило расходы по данной статье на 2024 год в размере 25176,49 тыс. руб. из расчета предлагаемых расходов по статье «Затраты на оплату труда» в сумме 81214,47 тыс. руб. и 31,00 % отчислений на уплату страховых взносов.

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 10.04.2023) для филиала «Северо-Западный» акционерного общества «Оборонэнерго» (регистрационный №088027125888) с января 2023 года определен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,4%.

Тариф страховых взносов в соответствии с отчетными данными за 2022 год определен экспертами ЛенРТК в размере 29,15%.

Эксперты ЛенРТК определили величину страховых взносов на 2024 год в сумме 23 674,02 исходя из базы для расчета страховых взносов 81 214,4776 тыс.руб. (величина ФЗП определена при расчете подконтрольных расходов на 2024 год) и величины страховых взносов 29,15% (тариф страховых взносов определен в соответствии с отчетными данными за 2022 год).

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2024 год расходы по статье «Страховые взносы во внебюджетные фонды» в размере 23674,02 тыс.руб., что ниже предложения Общества на 1502,47 тыс. руб.

6.2.6. По статье «Амортизация основных фондов»

Общество заявило расходы на 2024 год в сумме 42 366 тыс.руб.

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.

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.

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.

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизационных отчислений, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

По результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК определили, что согласно Учетной политике, Обществом применяется линейный способ начисления амортизации.

При формировании суммы амортизационных отчислений, включаемых в себестоимость услуг по передаче электрической энергии на 2024 год, расчеты Общества основывались на следующей исходной информации:

1. Регистры бухгалтерского учета (Анализ счетов 01, 02, 20.01 за 2022 год и 6 месяцев 2023 года, 01, 02 за 9 месяцев 2023 года);
2. Ведомость амортизации основных средств за 2022 год и 9 месяцев 2023 года по субъекту Ленинградская область;
3. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р (Внести в качестве вклада Российской Федерации в уставный капитал акционерного общества «Оборонэнерго» находящееся в федеральной собственности имущество по перечню согласно приложению в порядке оплаты размещаемых этим акционерным обществом дополнительных акций в связи с увеличением его уставного капитала);
4. Приказ Министра обороны Российской Федерации от 8.12.2022 № 761 «О мерах по выполнению распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р»;
5. Распоряжение АО «Оборонэнерго» от 22.05.2023 №51 «О проведении инвентаризации и отражении в учете имущества Министерства обороны Российской Федерации, передаваемого в уставной капитал АО «Оборонэнерго»;
6. Инвентарные карточки учета объектов основных средств, введенных в 2023 году;
7. Расчет амортизационных отчислений на 2024 год на основании ведомости ОС за 2022 год с учетом ввода ОС, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям Общества за 9 месяцев 2023 года.

Рассмотрев представленные расчетные данные и обосновывающие материалы, эксперты ЛенРТК определили, что заявленная Обществом величина рассчитана по максимальным срокам полезного использования.

Фактическая величина амортизационных отчислений за 2022 год, рассчитанная по максимальным срокам полезного использования, определена экспертами ЛенРТК в сумме **34860,89** тыс.руб.. исходя из среднегодовой первоначальной суммарной стоимости 859133,74 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК определили плановую величину амортизационных отчислений на 2024 год в соответствии с максимальными сроками полезного использования в сумме 42 366,20 тыс.руб. исходя из суммарной среднегодовой стоимости электрооборудования и линий электропередач в размере 950560,43 тыс.руб. и средней нормы амортизационных отчислений 4,46% .

Расчет амортизационных отчислений выполнен на основании следующих показателей.

	2022 г.	9 месяцев 2023 г
Стоимость ОС на начало периода	795416,96	922850,52
Изменение стоимости за период	127433,56	27709,92
Стоимость ОС на конец периода	922850,52	950560,43

*Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2024 год расходы по статье «Амортизация» в размере **42366,20 тыс. руб.**, что соответствует предложению Общества.*

6.2.7. По статье «Выпадающие доходы от технологического присоединения»

В соответствии с распоряжением ЛенРТК от 29.11.2023 № 446-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 2024 год» эксперты ЛенРТК учли в составе НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год выпадающие доходы Общества от присоединения энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей в сумме **53 470,41** тыс. руб., в том числе:

- выпадающие доходы, от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающих 15 кВт включительно – **50116,07** тыс.руб.;

- выпадающие доходы, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно – **3354,34** тыс.руб.

*Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2024 год «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» в сумме **53 470,41 тыс.руб.***

6.2.8. По статье «Прочие неподконтрольные расходы»

По данной статье Общество заявило расходы на 2024 год в сумме 5650,28 тыс.руб., в том числе:

- электроэнергия на хозяйственные нужды – 3 853,42 тыс.руб.;
- расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям – 1 632,03 тыс.руб.;
- прочие – 164,83 тыс.руб.

Электроэнергия на хозяйственные нужды

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- Договор электроснабжения от 1.02.2020 № 78250000317756, заключенный Обществом с АО «ПСК»;
- Акты приема - передачи электроэнергии (мощности) за январь-декабрь 2022 года;
- Регистр бухгалтерского учета (анализ счета 20.01 за 2022 год и 6 месяцев 2023 года);
- Отчетность за 2022 год и за 9 месяцев 2023 года в соответствии с приказом ЛенРТК от 02.05.2017 № 60-п;
- Расшифровки к актам приема - передачи электроэнергии за 2022 год;
- Расчет по статье затрат «Электроэнергия на производственно-хозяйственные нужды» на 2024 год.

Согласно отчетным данным фактические расходы на покупку электрической энергии на производственно-хозяйственные нужды, относимые на Ленинградскую область, составили за 2022 год 3371,54 тыс.руб., за 1 полугодие 2022 года – 2381,88 тыс.руб.

Общество рассчитало плановые расходы на покупку электрической энергии на производственно-хозяйственные нужды» на 2024 год в сумме 3853,42 тыс.руб. исходя из фактических объемов электрической энергии за январь-июль 2023 года, август-декабрь 2022-года и средневзвешенных тарифов за 7 месяцев 2023 года с учетом индекса- дефлятора 2024/2023 -107,2.

Эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2024 год расходы по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» на уровне предложения Общества в сумме **3853,42** тыс. руб.

Расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям

На 2023 год Общество заявило 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 1632,03 тыс.руб.

Фактические расходы за 2022 год составили 4 421,81 тыс.руб., за 6 месяцев 2023 года – 8 146,85 тыс.руб.

По Ленинградской области в 2024 году Обществом запланировано:

- замена 62 ПУ подрядным способом счетчиков электроэнергии (в расчете расходов учтена стоимость счетчиков + стоимость подрядных работ);
- замена хозяйственным способом 93 трансформатора тока напряжением 0,4 кВ (расчет расходов произведен на основании договоров поставки в 2022 году);
- услуги связи для опроса ПУ в интеллектуальной системе учета.

Общество представило следующие обосновывающие документы:

1. Расчет затрат и адресный перечень установки, замены, поверки приборов учета электроэнергии, измерительных трансформаторов по филиалу "Северо-Западный" АО "Оборонэнерго" (Ленинградская область) на 2024 год;
2. Копии актов допуска измерительных комплексов учета электроэнергии и актов проверки-замены счетчиков электроэнергии, трансформаторов тока и напряжения (в обоснование окончания межповерочного интервала) (обоснование необходимости замены приборов);
3. Копии коммерческих предложений, обосновывающие цены поставщиков на счетчики (ГК «Системы и Технологии», ООО «Гайпит-Измерительные Приборы», ООО «Торговый дом «Милур»);
4. Локальный сметный расчет (Смета) на выполнение работ по замене счетчиков в составе измерительных комплексов учета электрической энергии; установленных на объектах потребителей электрической энергии на уровне напряжения 0,4 кВ, с использованием материалов, предоставленных Заказчиком
5. Расчет цены приборов учета электроэнергии;
6. Копии коммерческих предложений, обосновывающие цены поставщиков на трансформаторы тока и напряжения (ООО «ТК Контакт-Электро», ОАО «Свердловский завод трансформаторов тока», ООО «Металл проф+»);
7. Расчет цены измерительных трансформаторов.
8. Копия договора от 06.06.2012 № ФД-11/36 об оказании услуг корпоративной связи, заключенный с ОАО «МегаФон»;
9. Реестр позиций на оплату расходов по оплате услуг сотовой связи, акт оказанных услуг, счет на оплату, счет-фактура за январь-март 2023 года.

Расчет расходов представлен в таблице.

Таблица 34

Регион	Стоимость затрат всего тыс.руб. без НДС	Приборы учета		Замена измерительных трансформаторов Трансформаторы тока 0,4 кВ (без стоимости работ)	Подрядные работы по замене счетчиков	Услуги связи для опроса ПУ в интеллектуальной системе учета
		Прямого включения, трехфазный	Трансформаторного включения			
Количество		43	19	93	62	
Цены, тыс.руб./шт без НДС		20,83278	16,62267	0,96628	3,07662	

Стоимость затрат (тыс.руб.)	1632,03	895,81	315,84	89,86	190,75	139,77
--------------------------------	----------------	--------	--------	-------	--------	--------

Эксперты ЛенРТК согласовывают расходы по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям в сумме **1632,03** тыс.руб.

Прочие расходы

По данной статье Общество заявило расходы в сумме 164,83 тыс.руб.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- распоряжение Правительства Российской Федерации № 1265-р от 20.05.2022;
- приказ Министра обороны Российской Федерации от 08.12.2022 № 761;
- договор передачи акций от 12.04.2023 № 15-2023, заключенный Минобороны России с АО «Оборонэнерго» (в соответствии с которым Минобороны России принимает акции дополнительного выпуска ценных бумаг Общества).

- экспертное заключение № 1029/2022 от 27.09.2022 на отчет об оценке № Е-37263/2022;

- отчет об оценке № Е-37263/22 рыночной стоимости объектов движимого и недвижимого имущества Минобороны России.

Общество не представило договор оказания услуг по оценке рыночной стоимости объектов движимого и недвижимого имущества Минобороны России № 34-2022 от 27.07.2022.

Эксперты ЛенРТК не согласовывают финансовые средства на прочие расходы в сумме 164,83 тыс.руб.

*Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают учесть в составе НВВ на 2024 год расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в сумме **5485,45 тыс. руб.**, что ниже предложения Общества на 164,83 тыс. руб.*

6.2.9. По статье «Прибыль на капитальные вложения»

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» (в границах Ленинградской области) на 2020-2024 годы.

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

Согласно приложению № 9 к распоряжению комитета по ТЭК от 31.10.2023 № 78 в качестве источника финансирования инвестиционной программы утверждена прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе учитываемая в тарифах на передачу электрической энергии в сумме 20 600,00 тыс.руб. (без НДС).

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на 2024 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.

По данной статье расходов Общество предлагает в составе НВВ на 2024 год учесть величину налога на прибыль в сумме 3130,47 тыс.руб. исходя из исчисленного налога на прибыль Общества за 2022 год, подлежащая зачислению в бюджет Ленинградской области, а также сумма исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащая зачислению в федеральный бюджет и учитываемая в тарифах на передачу по Ленинградской области.

Согласно представленным Обществом обосновывающим материалам (раздел 5.2.7) величина налога на прибыль за 2022 год, относимая на регулируемый вид деятельности по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области, за 2022 год составила 3 130,47 тыс.руб.

Эксперты ЛенРТК согласовывают расходы по статье «Налог на прибыль» учитываемые при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в сумме 3 130,47 тыс.руб.

6.2.11. По статье «Технологическое присоединение к сетям ССО»

По данной статье Общество заявило расходы в сумме 11 652,17 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:

1. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 15.05.2023 № 22-101552-160-031, заключенный с ПАО «Россети Ленэнерго» на сумму 10 766 406,91 руб. (включая НДС 20% в сумме 1 794 401,15 руб.) в целях осуществления технологического присоединения для электроснабжения объекта ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Ленинградская обл., Приозерский р-н, п.Понтонное, кадастровый номер 47:03:0506001:85. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств - 56кВт. Максимальная мощность ранее присоединяемых энергопринимающих устройств отсутствует.

Обществом представлен

2. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 13.04.2023 № 22-094790-160-046, заключенный с ПАО «Россети Ленэнерго» на сумму 3 179 800,92 руб. (включая НДС 20% в сумме 529 966,82 руб.) в целях осуществления технологического присоединения для электроснабжения объекта «ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения заявителей АО «Оборонэнерго» - двух общежитий №1 и №2» расположенного (которое будет располагаться) по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский р-н, п.Лемболово, кадастровый номер 47:07:0157001:72. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств – 202,5 кВт. Максимальная мощность ранее присоединяемых энергопринимающих устройств отсутствует.

3. Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 29.11.2022 № № 22-081357-161-046, заключенный с ПАО «Россети Ленэнерго» на сумму 36 396,00 руб. (включая НДС 20% в сумме 6 066,00 руб.) в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения заявителей АО «Оборонэнерго», расположенных по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский муниципальный р-н, кадастровые номера 47:07:0941001:5, 47:07:0941001:9, 47:07:0941001:10, 47:07:0941001:13. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств – 1269 кВт. Максимальная мощность ранее присоединяемых энергопринимающих устройств 669 кВт.

Рассмотрев обосновывающие материалы, ЛенРТК не согласовывает расходы на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации по договору от 13.04.2023 № 22-094790-160-046.

Согласно распоряжению ЛенРТК от 29.03.2023 № 48-р «Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по заявлению Акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» в составе платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту стоимостью 20492641,35 руб. (без НДС) учтены расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации в сумме 2 649 834,10 руб. (без НДС).

Эксперты ЛенРТК учитывают в составе НВВ на 2024 год расходы по статье «Технологическое присоединение к сетям ССО» в сумме 9 002,34 тыс.руб., что ниже предложения Общества на 2 649,83 тыс.руб.

6.2.12. Прочие внебюджетные расходы

По данной статье Общество заявило расходы в сумме 1 672,00 тыс.руб. на оплату госпошлины за регистрацию перехода прав собственности.

Общество представило следующие обосновывающие материалы:

- копию распоряжения Правительства Российской Федерации № 1265-р от 20.05.2022;

- копию приказа Министра обороны Российской Федерации от 08.12.2022 № 761;
- копию договора передачи акций от 12.04.2023 № 15-2023, заключенного Минобороны России с АО «Оборонэнерго» (в соответствии с которым Минобороны России принимает акции дополнительного выпуска ценных бумаг Общества);
- копию экспертного заключения № 1029/2022 от 27.09.2022 на отчет об оценке № Е-37263/2022;
- перечень объектов ЭСХ, подлежащих приватизации в 2024 году;
- расчет затрат на оплату госпошлины за регистрацию перехода прав собственности на 2024 год.

Согласно распоряжению 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 проведен в 2023 году.

По первому этапу приватизации Общество представило следующую информацию:

- копию распоряжения АО «Оборонэнерго» «О проведении инвентаризации и отражении в учете имущества, Министерства обороны Российской Федерации передаваемого в уставный капитал АО «Оборонэнерго»
- копии актов приема-передачи движимого имущества (за исключением транспортных средств) за май 2023 года;
- копии выписок из ЕГРН от 06.09.2023, от 07.09.2023.

Второй этап приватизации имущества запланирован на 2024 год.

В 2024 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 2024 год расходы по статье «Прочие внереализационные расходы» в сумме 1672,00 тыс.руб.

Величина неподконтрольных расходов Общества, связанных с передачей электрической энергии, на пятый год (2024 год) третьего долгосрочного периода регулирования составит 166 854,17 тыс. руб., что ниже предложения Общества на 4 706,97 тыс.руб.

6.3. Сводный расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей Общества на 2024 год

По расчету экспертов ЛенРТК объем НВВ на содержание электрических сетей Общества на 5-й год третьего долгосрочного периода регулирования составит **311 992,54** тыс. руб.

Таблица №35

Показатель	Ед. изм.	2024 год
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	131 460,33
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	166 854,17
Корректировка расходов по итогам 2022 года	тыс. руб.	13 678,04
ИТОГО	тыс. руб.	311 992,54

Сводный расчет необходимой валовой выручки Общества в части содержания электрических сетей на 2024 год представлен в Приложении 1.

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 2024 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 5-й год третьего долгосрочного периода регулирования рассчитана экспертами ЛенРТК исходя из прогнозной цены покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2023 году, объема потерь электрической энергии в сетях по данным утвержденного Сводного прогнозного баланса электрической энергии и мощности по Ленинградской области на 2024 год (Приказ ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП).

Размер годового расхода электрической энергии на потери в электрических сетях Общества запланирован на 2024 год на уровне 32,2680 млн. кВт.ч., в том числе:

1 полугодие 2024 года – 17,3710 млн. кВт.ч.,

2 полугодие 2024 года – 14,8970 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 3432,13 руб./МВт.ч., в том числе:

1 полугодие 2024 года – 3 338,55 руб. МВт.ч.,

2 полугодие 2024 года – 3 541,25 руб. МВт.ч.

В таблице произведен расчет затрат на потери электрической энергии в сетях Общества на 2024 год.

Таблица №36

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023год	2024 год		
				год	1-полугодие	2 полугодие
1	Расходы на компенсацию технологического расхода	тыс. руб.	105 572,17	110 747,95	57 993,95	52 754,00
1.1.	Объем потерь	млн.кВт.ч.	31,7931	32,2680	17,3710	14,8970
1.2.	Цена потерь	руб./МВт.ч.	3 320,60	3432,13	3 338,55	3 541,25

Эксперты ЛенРТК определили объем средств на 2024 год, используемый Обществом на оплату электрической энергии на потери в электрических сетях Общества в размере 110 747,95 тыс. руб.

Таким образом эксперты ЛенРТК определили НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в сумме 422 740,49 тыс.руб.

Раздел 7. Расчет размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Общества, расположенных на территории Ленинградской области на 2024 год

Размер ставок на содержание электрических сетей Общества на 2024 год рассчитан исходя из принятого для целей регулирования баланса электрической энергии (мощности) и объема необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей, определенного экспертами ЛенРТК.

В соответствии с договором оказания услуг по передаче электрической энергии с АО «Оборонэнерго» от 01 декабря 2016 года № ДОУ-2016/04 (в ред. соглашения от 01.12.2023) ООО «ПЭС» - «Заказчик» (плательщик), АО «Оборонэнерго» - «Исполнитель». Исполнитель оказывает услуги по передаче электрической энергии Заказчику.

В соответствии с данным договором ООО «ПЭС» оплачивает услуги по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго», расходы на оплату услуг включены в расчет НВВ ООО «ПЭС» в сумме 77,89 тыс.руб.

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год представлен в Приложении 2.

Эксперты ЛенРТК предлагают установить с 1 января 2024года по 31 декабря 2024 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между АО «Оборонэнерго» - ООО «Подпорожские электрические сети» в следующих размерах:

Таблица №37

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) – Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	956 568,25	0,00	0,96880	966 453,32	0,00	0,98550

Эксперты ЛенРТК предлагают установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный) – Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
	637239,56	339,86	1,30866	649014,82	354,64	1,34014

ПОДГОТОВЛЕНО

Уполномоченный по делу
главный специалист отдела
регулирования тарифов
на электрическую энергию



Е.Н. Конощенко

СОГЛАСОВАНО

Начальник отдела регулирования цен
(тарифов) в сфере электроэнергетики



А.И. Градобоев

Начальник департамента регулирования
тарифов организаций коммунального
комплекса и электрической энергии



С.Н. Ермолаев

Заместитель председателя комитета
По тарифам и ценовой политике
Ленинградской области

Е.Б. Прудникова

Приложение 1

Расчет расходов по оказанию услуг по передаче электроэнергии на 2024 год

Индекс	Индикатор	Единица измерения	План 2021 год (принято ЛенРТК)	Факт 2021 год (принято ЛенРТК)	План 2022 год (принято ЛенРТК)	Факт 2022 год (принято ЛенРТК)	План 2023 год (принято ЛенРТК)	Факт 9 месяцев 2023 год (принято ЛенРТК)	План 2024 год предложение АО "Оборонэнерго"	2024 год (принято ЛенРТК)
Расчет коэффициента инфляции	Инфляция	%	3,60%	6,70%	4,30%	13,80%	6,00%		7,20%	7,20%
	Индекс эффективности операционных расходов	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%		2,00%	2,00%
	Количество активов, всего	у.е.	11 054,63	11 368,96	11 335,915	11 631,769	11 760,3458	11 840,7000	11 853,3000	11 853,3000
	Индекс изменения количества активов	%	0,0971%	2,2324%	1,91%	1,7337%	2,81%			
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75
	Итого коэффициент индексации		1,0162656	1,0690037	1,041646	1,0831827	1,0679705			
	Материальные затраты	тыс.руб	17 101,45	17 988,75	17 813,79	19 485,32	19 024,5024	19 822,4500	20 524,0100	20 524,0100
	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	13 329,39	14 021,11	13 884,51	15 187,42	14 828,2510	7 353,9200	17 555,8800	17 555,8896
	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	3 772,09	3 967,84	3 929,18	4 297,89	4 196,2524	2 328,5300	4 968,1500	4 968,1479
	Расходы на оплату труда	тыс.руб	61 662,49	64 862,40	64 230,50	70 257,83	68 596,2767	69 173,4800	81 214,4700	81 214,4776
Расчет подконтрольных расходов	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб	17 697,59	18 615,99	18 434,63	20 164,51	19 687,6370	4 048,9200	23 309,1600	23 309,1517
	Ремонт основных фондов	тыс.руб	11 621,25	12 224,32	12 105,23	13 241,17	12 928,0274	0,0000	15 306,1300	15 306,1222
	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб	2 473,90	2 602,28	2 576,93	2 818,75	2 752,0863	1 533,3500	3 288,3100	3 258,3292
	Услуги связи	тыс.руб	440,23	463,07	458,56	501,59	489,7275	401,8000	579,8100	579,8123
	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб	377,91	397,52	393,65	430,59	420,4033	147,9900	497,7400	497,7360
	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб	29,07	30,58	30,28	33,13	32,3433	284,2900	38,2900	38,2928
	Расходы на юридические услуги	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Расходы на информационные услуги	тыс.руб	1 250,85	1 315,76	1 302,94	1 425,21	1 391,5036	284,0400	1 647,4700	1 647,4690
	Расходы на консультационные аудиторские услуги	тыс.руб	33,96	35,73	35,38	38,70	37,7817	23,4300	44,7300	44,7316

Расходы на техническую эксплуатацию и гос. регистрацию	1.3.1.1	тыс.руб	341,88	359,62	356,12	389,54	180,3268	391,8000	450,2900	450,2874
Расходы на сертификацию	1.3.1.2	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Транспортные услуги	1.3.1.3	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1.3.1.5	тыс.руб	1 972,55	2 074,92	2 054,70	2 247,51	2 194,5613	1 313,0200	2 598,0100	2 598,0114
Расходы на командировки и представительские	1.3.1	тыс.руб	427,20	449,37	444,99	486,75	475,2412	192,5800	562,6700	562,6612
Расходы на подготовку кадров	1.3.5	тыс.руб	227,86	239,69	237,35	259,63	253,4875	106,3400	300,1200	300,1162
Расходы на страхование	1.3.6	тыс.руб	166,48	175,12	173,42	189,69	185,2031	82,7000	219,2700	219,2710
Целевые средства на НИОКР	1.3.6	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Содержание управляющей компании	1.3.7	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Другие прочие расходы	1.3.8	тыс.руб	808,34	850,28	842,00	921,01	899,2302	820,9300	1 064,6300	1 064,6425
Электронергия на хот. нужды	1.4	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<i>Внебюджетные расходы</i>	1.5	тыс.руб	30,86	32,46	32,14	35,16	34,3274	39,0300	40,6400	40,6419
Расходы на услуги банков	1.5.1	тыс.руб	30,86	32,46	32,14	35,16	34,3274	39,0300	40,6400	40,6419
% за пользование кредитом	1.5.2	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	1.5.3	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Прочие внебюджетные расходы	1.5.4	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Подконтрольные расходы из прибыли, в т.ч.	1.6	тыс.руб	3 319,48	3 491,74	3 457,72	3 782,19	3 692,7437	3 848,3200	4 372,0300	4 372,0194
Дивиденды	1.6.1	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1.6.2	тыс.руб	3 295,47	3 466,49	3 432,72	3 754,84	3 666,0420	3 848,3200	4 340,4100	4 340,4059
Резервный фонд	1.6.3	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Прочие подконтрольные расходы из прибыли	1.6.4	тыс.руб	24,00	25,25	25,00	27,35	26,7018	0,0000	31,6200	31,6135
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб	99 811,89	104 991,53	103 968,69	113 725,01	111 035,4883	86 792,2000	131 460,3300	131 460,3300
Оплата услуг ПАО "Россети"	2.1	тыс.руб	949,09	975,55	1 025,88	1 028,63	921,5865	707,3203	1 046,0000	916,6502
в том числе	2.1.1	тыс.руб	466,88		498,92					441,8860
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" I полугодие										

Расчет
подконтрольн
ых расходов

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	504,04	399,76	395,3000	276,6500	452,5300		452,5300
Аренда, всего		тыс.руб	2.3	1 852,17	2 065,62	1 739,34	1 724,88	2 043,2000	1 182,1000	2 295,5200		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	21,9800	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	3 252,4700	4 049,0700		4 049,9200
плата за землю		тыс.руб	2.4.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	11,8500	0,0000		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	3 104,9900	3 809,0700		3 809,9200
Прочие налоги и сборы		тыс.руб	2.4.3	121,59	159,34	168,28	143,48	138,0400	135,6500	240,0000		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	20 718,1000	25 176,4900		23 674,0202
Прочие неподконтрольные расходы		тыс.руб	2.6	0,00	0,00	12 056,0073	7 793,35	6 988,8500	12 658,1700	5 650,2800		5 483,4500
Налог на прибыль		тыс.руб	2.7	21 675,48	0,00	0,00	3 130,47	0,0000	0,0000	3 130,4700		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	38 480,4700	53 470,4000		53 470,4100
Амортизация ОС*		тыс.руб	2.9	20 651,15	25 867,74	29 208,80	24 860,80	30 451,7000	0,0000	47 366,2000		42 366,2000
Лизинг		тыс.руб	2.10	0,00	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		20 600,0000
Технологическое приспособление к сетям смежной сетевой организации		тыс.руб	2.12	0,00	1 300,20	0,00	31,14	0,0000	0,0000	11 652,1700		9 002,3400
Прочие операционные расходы		тыс.руб	2.13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0000	0,0000	1 672,0100		1 672,0100
Электроэнергия нахоз. нужды		тыс.руб	2.14	2 371,61	0,00	0,00	0,00	0,0000	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		0,0000
Итого неподконтрольных расходов		тыс.руб		78 174,41	54 226,74	133 594,40	94 737,44	124 186,5365	77 275,2600	171 561,1400		166 854,1704
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка		тыс.руб	3	23 252,48		-43 471,71		41 232,4746		30 139,2500		13 678,0395
Итого НДС за содержание сетей		тыс.руб	4	201 238,79	159 218,27	194 091,37	208 462,45	276 454,4994	164 067,4600	333 160,7200		311 992,5399

Приложение 2

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год

Основные показатели	Расчет тарифов по АО "Оборонэнерго" (в целом по компании)	Расчет тарифа для взаиморасчетов АО "Оборонэнерго" - ООО "ПЭС"				Расчет тарифа для взаиморасчетов АО "Оборонэнерго" - ПАО "Детэнерго"				
		2024 год	I полугодие 2024 год	II полугодие 2024 год	2024 год	2024 год	I полугодие 2024 год	II полугодие 2024 год	2024 год	
Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч.	319,4757	170,6812	148,7945	0,0797	0,0391	0,0406	319,3960	170,6421	148,7539
Потери электрической энергии в сети	млн. кВт.ч.	32,2680	17,3710	14,8970	0,0000	0,0000	0,0000	32,2680	17,3710	14,8970
Относительные потери	%	10,10%	10,18%	10,01%	0,00%	0,00%	0,00%	10,10%	10,18%	10,01%
Полезный отпуск Э/ЭНЕРГИИ	млн. кВт.ч.	287,2077	153,3102	133,8975	0,0797	0,0391	0,0406	287,1280	153,2711	133,8569
Заявленная МОЩНОСТЬ потребителям	МВт	40,4488	43,2447	37,6528	0,0109	0,0066	0,0069	40,4420	43,2381	37,6459
Тариф на оплату тех.расхода (потерь)	руб./МВт ч	3432,13	3338,55	3541,25	3432,13	3338,55	3541,25	3432,13	3338,55	3541,25
НВВ на компенсацию потерь	тыс. руб.	110747,95	57993,95	52754,00	0,00	0,00	0,00	110747,95	57993,95	52754,00
НВВ на содержание	тыс. руб.	311992,54	165356,05	146636,49	77,89	37,88	40,01	311914,65	165318,17	146596,48
НВВ, всего	тыс. руб.	422740,49	223350,00	199390,50	77,89	37,88	40,01	422662,60	223312,12	199350,48
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	346,66	339,78	354,51	0,00	0,00	0,00	346,74	339,86	354,64
Ставка на содержание эл.сетей	руб./МВт в мес.	642 773,34	637 288,29	649 072,99	595 499,01	956 568,25	966 453,32	642 720,13	637 239,56	649 014,82
Одноставочный тариф	руб./кВт ч	1,32323	1,30858	1,34004	0,97731	0,96880	0,98550	1,32332	1,30866	1,34014