

Экспертное заключение
комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области по результатам
экспертизы предложения общества с ограниченной ответственностью
«Энергоинвест» об определении долгосрочных параметров регулирования и
величины необходимой валовой выручки на 2024-2028 годы, об установлении
(корректировке) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии
по принадлежащим обществу электрическим сетям, расположенным на территории
Ленинградской области, на 2024 год

Санкт-Петербург
2023 год

Содержание

Общие положения	4
Раздел 1. Нормативно-правовая база экспертизы.....	5
Раздел 2. Общие сведения.....	6
Раздел 3. Обоснование проведенных расчетов.....	7
3.1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов).....	7
3.2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).....	8
3.3. Описание сетевого хозяйства ООО «Энергоинвест» в границах Ленинградской области	9
3.4. Структура основных производственных фондов и структура электросетевого оборудования в условных единицах ООО «Энергоинвест» в границах региона Ленинградская область.....	10
3.5. Соответствие ООО «Энергоинвест» Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	16
3.6. Баланс электрической энергии и мощности.....	17
3.7. Анализ расчета объема потерь электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест» на территории Ленинградской области	18
Раздел 4. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности, анализ основных технико-экономических показателей, анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли.....	19
4.1. Анализ финансового положения	19
4.2. Анализ финансовой устойчивости организации.....	21
4.3. Анализ ликвидности	22
4.4. Анализ эффективности деятельности организации	23
4.5. Выводы по результатам анализа.....	25
4.6. Приложения	26
Раздел 5. Расчет величины необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Энергоинвест», при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области, на базовый (первый) 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028.....	29
5.1. Расчет экономически обоснованных операционных подконтрольных расходов ООО «Энергоинвест», включаемых в необходимую валовую выручку от оказания услуги по передаче электрической энергии, на базовый (первый) 2024 год.....	30
5.1.1. по статье «Материальные затраты»	32
5.1.2. по статье «Расходы на оплату труда»	34
5.1.3. по статье «Прочие расходы».....	35
5.1.4. по статье «Внереализационные расходы».....	40
5.1.5. по статье «Расходы не учитываемые в целях налогообложения»	40
5.2. Анализ уровня неподконтрольных расходов ООО «Энергоинвест» на 2024 год.....	40

Раздел 6. Корректировка НВВ по итогам 2022 года.....	47
6.1 Расчет расходов ООО «Энергоинвест», связанных с реализацией услуг по передаче электрической энергии, выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования за 2022 год.....	47
6.2 Расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования – 2022 год, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки ООО «Энергоинвест»	50
6.3. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2022 года.....	58
Раздел 7. Величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Энергоинвест» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям на 2024 год	61
Раздел 8. Расчет долгосрочных параметров регулирования ООО «Энергоинвест» на долгосрочный период 2024-2028 гг.....	62
Раздел 9. Анализ экономической обоснованности величины расходов на покупку потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Энергоинвест».....	64
Раздел 10. Расчет уровня надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии ООО «Энергоинвест» на 2024-2028 гг.....	65
10.1. Показатели уровня надежности.....	67
10.1.1. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	68
10.1.2. Расчет показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	70
10.2. Расчет уровня качества оказываемых услуг.....	71
Раздел 11. Расчет размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области на 2024 год.....	74
Приложение 1. Расчет расходов, учитываемых в НВВ ООО «Энергоинвест» ...	76

Общие положения

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» (далее – Общество, ООО «Энергоинвест») представило в комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области (далее – ЛенРТК) тарифную заявку (исх. от 28.04.2023, №б/н, вх. ЛенРТК от 28.04.2023 № КТ-1-2562/2023), расчеты с обосновывающими материалами для установления с 01.01.2024 тарифов на передачу электрической энергии по сетям, расположенным на территории Ленинградской области. Уточненное заявление с дополнительными обосновывающими материалами ООО «Энергоинвест» направило 16.10.2023 № 239 (вх. ЛенРТК от 18.10.2023 № КТ-1-6626/2023).

Настоящая экспертиза выполнена экспертами ЛенРТК в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Согласно п. 2 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), «долгосрочный период регулирования» - период сроком не менее 5 лет, на который рассчитываются долгосрочные параметры регулирования или заключается соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

Приказом ЛенРТК от 30.12.2018 № 535-п (с последующими ред.) установлены долгосрочные параметры регулирования ООО «Энергоинвест» на период 2019-2023 гг.

В соответствии с пунктом 82 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, могут рассчитываться на основе долгосрочных параметров регулирования. Предельные уровни указанных тарифов устанавливаются на долгосрочный период регулирования, не менее чем на 5 лет, отдельно на каждый финансовый год в течение этого периода.

Для ООО «Энергоинвест» долгосрочный период 2024-2028 – это третий долгосрочный период сроком на 5 лет.

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» определено, что срок действия утвержденных цен (тарифов) не может составлять менее чем двенадцать месяцев, если иное не установлено другими федеральными законами или решением Правительства Российской Федерации.

В соответствии с п.11(1) Основ ценообразования изменение тарифов взаиморасчетов между 2 сетевыми организациями с 01.01.2024 (то есть с начала

финансового (календарного) года) является правомерным. Расчеты выполнены исходя из баланса электрической энергии (мощности) по Ленинградской области на 2024 год, прогнозируемого увеличения расходов в связи с удорожающими факторами на федеральном уровне - ростом тарифов на покупную энергию и других факторов.

По результатам экспертизы будет произведен расчет необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» на 2024 год с применением метода экономически обоснованных расходов и метода сравнения аналогов; расчет необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» на 2024-2028 гг. с применением метода долгосрочной индексации; определены экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест» на территории Ленинградской области на базовый (первый) 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028; произведен расчет долгосрочных параметров регулирования ООО «Энергоинвест» на 2024-2028 гг.

Раздел 1. Нормативно-правовая база экспертизы

При подготовке экспертного заключения по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест» на 2024 год экспертами ЛенРЭК использовалась нормативно-правовая база, состоящая из следующих документов:

1. Федеральный закон Российской Федерации от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
2. Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);
4. Налоговый кодекс Российской Федерации;
5. Гражданский кодекс Российской Федерации;
6. Постановление Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 года № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 04 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;
9. Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 06 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания № 20-э/2);
10. 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»;

11. Приказ ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала»;

12. Приказ ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов»;

13. Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;

14. Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов»;

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

16. Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

18. Приказ ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП».

Раздел 2. Общие сведения

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест».

Юридический адрес: 191015, Санкт-Петербург, ул. Шпалерная, д.51, литер А., оф.412

Фактический адрес: 195030, Санкт-Петербург, ул. Химиков, д. 28 АС бизнес-центр Н2О, оф. 409

Контактная информация: телефон: +7 (812) 648-02-47

факс: +7 (812) 648-02-84

Веб-сайт: <https://www.energoinv.com/>

E-mail: info@energoinvestspb.ru

ИНН/ КПП 4716026007/784201001.

ООО «Энергоинвест» создано и зарегистрировано 18 июля 2006 года, основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1064716014901.

Руководитель организации:

Генеральный директор – Турлов Алексей Георгиевич

Основным видом деятельности организации является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (ОКВЭД 35.12).

Страница раскрытия информации в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 находится по адресу: <https://www.energoinv.com/disclosure//>.

Раздел 3. Обоснование проведенных расчетов

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

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ и Правилами государственного регулирования ООО «Энергоинвест» представило в ЛенРТК Заявление об открытии дела (исх. от 28.04.2023 г. №125, вх. ЛенРТК от 28.04.2023 № КТ-1-2562/2023) об установлении цен (тарифов) и приложенные к нему расчеты с обосновывающими материалами для установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ООО «Энергоинвест» на территории Ленинградской области на 2024-2028 гг.

ЛенРТК, рассмотрев Заявление и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы, отмечают следующее:

- тарифное регулирование на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергоинвест» осуществляется на первый (базовый) 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг.;

- расчетный объем производства оказываемых услуг на 2024 год определен ООО «Энергоинвест» с учетом формируемого Федеральной антимонопольной службой Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - Прогнозный баланс).

В целом сведения, предоставленные ООО «Энергоинвест» оцениваются ЛенРТК как достоверные.

ЛенРТК в адрес ООО «Энергоинвест» направлено извещение об открытии дела об установлении тарифов на 2024 год от 17.05.2023 года № КТ-3-2281/2023.

Уточненное заявление ООО «Энергоинвест» об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год представило в ЛенРТК 16.10.2023 (исх. от 16.10.2023 № 239, вх. ЛенРТК от 18.10.2023 № КТ-1-6626/2023) и дополнительные материалы (вх. от 23.10.2023 № КТ-1-6789/2023; вх. от 27.10.2023 № КТ-1-7029/2023; вх. от 01.11.2023 № КТ-1-7160/2023; вх. от 01.11.2023 № КТ-1-7192/2023).

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

Рассмотрев представленные в адрес ЛенРТК заявление, расчеты и обосновывающие материалы для установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ООО «Энергоинвест» на территории Ленинградской области на 2024 г., ЛенРТК отмечает следующее:

Заявление об открытии дела об установлении цен (тарифов) и приложенные к нему расчеты с обосновывающими материалами для установления индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим ООО «Энергоинвест» на территории Ленинградской области на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг., представленное в ЛенРТК подписано руководителем и заверено печатью организации, что соответствует требованиям, предусмотренным пунктом 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Правила государственного регулирования).

Предложения Общества о размере тарифов на услуги по передаче электроэнергии размещены на сайте <https://www.energoinv.com/disclosure/> в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24. Уточненное предложение Общества размещено на сайте <https://www.energoinv.com/disclosure>.

Формы представленных расчетов долгосрочных параметров регулирования соответствуют формам, предусмотренным Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 и Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Предложения по технологическому расходу электрической энергии и мощности (потерям) в электрических сетях на 2024 год представлены Обществом в порядке и сроки, установленные приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1.

Учетной политикой Общества предусмотрено ведение отдельного бухгалтерского учета расходов и доходов по видам деятельности согласно действующему законодательству в сфере услуг по передаче электрической энергии.

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

3.3. Описание сетевого хозяйства ООО «Энергоинвест» в границах Ленинградской области

ООО «Энергоинвест», как электросетевая компания, осуществляет деятельность по оказанию услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям на территории Ленинградской области, в частности в Выборгском, Всеволожском и Тосненском районах, в соответствии с приказом ФСТ России от 03.04.2012 № 240-э о присвоении ей статуса электросетевой компании.

ООО «Энергоинвест» принадлежит на праве собственности:

- электрическая подстанция 110/10кВ № 179 «Рошинская», расположенная в п. Рошино Выборгского района ЛО в составе РУ 110кВ, 2-х трансформаторов ТРДН 40 на 40000 кВА, четырёхсекционное ЗРУ-10кВ на ячейках 1;
- электросетевой комплекс Стронгбокс в п. Рошино Выборгского р-на ЛО в составе ВЛ 10кВ, ТП 10/0,4кВ с трансформатором ТМГ 630 и КЛ 0,4кВ;
- электросетевой комплекс ТП 138 в п. Пески Выборгского района ЛО в составе ТП 10/0,4кВ с трансформатором ТМГ 100;
- электросетевой комплекс СНТ Рассказово в п. Пески Выборгского района ЛО в составе ВЛ 10кВ, ТП 10Э0,4кВ с трансформатором ТМГ 250 и ВЛ 0,4кВ;
- электросетевой комплекс СНТ «Балтийская Ривьера» в п. Пески Выборгского района ЛО в составе ВЛ и КЛ 10кВ, 3-х ТП 10/0,4кВ с трансформаторами ТМГ 250, ТМГ 250 и ТМГ 400, ВЛ 0,4кВ;
- электросетевой комплекс ЖК «Золотые купола» в г. Сертолово Всеволожского района ЛО в составе КЛ 10кВ, 3-х ТП 10/0,4кВ с трансформатором 2хТМГ 1600 в каждой ТП и КЛ 0,4кВ;
- электросетевой комплекс ЖК «Есенин вилладж» в п. Аннолово Тосненского района ЛО в составе ВЛ 10кВ, ТП 10/0,4кВ с трансформатором ТМГ 1000, ВЛ 0,4кВ.
- электросетевой комплекс расположенный в д. Новосаратовка Всеволожского района ЛО в составе ВЛ и КЛ 6 кВ, мачтовой ТП 4 6/0,4кВ (ТМГ 160 кВА), 4-х ТП 6/0,4 кВ.
- электросетевой комплекс НК С/Т «Гранит» в Выборгском районе ЛО в составе ВЛ 10 кВ ВЛ 0,4 кВ, КТП с ТМ 160/10/0,4 кВ, КТП с ТМ 250/10/0,4 кВ.

ООО «Энергоинвест» эксплуатирует по договорам аренды:

– электросетевой комплекс завода Орион в г. Сертолово Всеволожского р-на ЛО в составе КЛ 10кВ, двухсекционной РП 10кВ, трёх двухсекционных элегазовых ТП 10/0,4кВ с трансформаторами 2хТМГ 2000, 2хТМГ 1000, 2хТМГ 2000 и Односекционная ТП с трансформатором ТМГ 1000;

– электросетевой комплекс ООО «СЗЭСК» расположенный по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский р-н, Куйвозовское с.п. в составе КЛ 35 кВ общей протяженностью по трассе 12,5 км, КЛ 10 кВ общей протяженностью по трассе 0,635 км, РТП 35/10 кВ с установленным силовыми трансформаторами 35/10 кВ общей номинальной мощностью 2х6,3 МВА и расположенный по адресу: п. Стекланный, Всеволожского района Ленинградской области КЛ 10 кВ общей протяженностью по трассе 1,143 км, ТП «Стекланная» 10/0,4 с двумя установленными силовыми трансформаторами 10/0,4 кВ общей номинальной мощностью 2х0,63 МВА;

– электросетевой комплекс НК С/Т «Гранит» в Выборгском районе Ленинградской обл., уч. ж/д Ушково-Тарасовское, ж/д пл. Тарасовское в составе КЛ 10 кВ, КТП с трансформаторам ТМГ 250 10/0,4 кВ, ТМГ 160 10/0,4 кВ.

Оказание услуг по передаче электроэнергии осуществляется по договору от 01.01.2012 № 12-283 с ПАО «Россети Ленэнерго». Плата за услуги по передаче электрической энергии начисляется ПАО «Россети Ленэнерго» и учитывается при расчете единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям Ленинградской области.

ООО «Энергоинвест» осуществляет покупку потерь электроэнергии у АО «Петербургская сбытовая компания» по договору купли-продажи потерь от 01.04.2012 № 53896 и у ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по договору купли-продажи потерь в целях компенсации потерь № 3/4/5-735 от 25.01.2022

3.4. Структура основных производственных фондов и структура электросетевого оборудования в условных единицах ООО «Энергоинвест» в границах региона Ленинградская область

Для осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии Общество эксплуатирует электросетевое оборудование, находящееся в собственности и аренде на срок не менее долгосрочного периода регулирования.

При определении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест» эксперты ЛенРТК руководствовались п. 43 Методических указаний, в соответствии с которым расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям определяется исходя из стоимости работ, выполняемых организацией, эксплуатирующей на правах собственности или на иных законных основаниях электрические сети и/или устройства преобразования электрической энергии, учитывали сетевые объекты, переданные в аренду в соответствии с договорами, представленными в таблице № 1.

Таблица № 1

№	Арендодатель (Собственник)	Реквизиты
1	ООО «Энергоинвест» сетевой комплекс СНТ Балтийская Ривьера	Договор купли продажи № 03/11 от 29 октября 2020
2	ООО «Энергоинвест», сетевой комплекс «Рассказово»	Договор купли-продажи от 03.09.2018 № 2306-2017/Э
3	ООО «Энергоинвест», ПС- 179 «Рошинская»	Свидетельство о праве собственности на ЗРУ 78-АГ 868243 и на ОПУ 78-АГ 868244
4	ООО «Энергоинвест», сетевой комплекс «Золотые пески»	Договор купли-продажи № 2306-2017/Э от 23.06.2017
5	ООО «Энергоинвест», сетевой комплекс «Стронгбокс»	Собственность, акт об осуществлении технологического присоединения от 03.07.2018г. № 9471111111-ОД-32660-17/47093-Э-17-45160
6	ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ», сетевой комплекс «Золотые купола»	Договор купли-продажи от 01.10.2019 № КП/10-2019
7	ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ», сетевой комплекс ЖК Есенин Виладж	Договор купли-продажи комплекса электросетевого хозяйства от 21.04.2022 № ЭИ-040. (https://zakupki.gov.ru/epz/contractfz223/card/contract- info.html?id=13731148)
8	ООО «Энергоинвест», НК С/Т «Гранит»	Договор купли-продажи комплекса электросетевого имущества от 27.10.2023 № 10-23-ЭИ
9	ООО «Энергоинвест», ООО «ТД «МСТ»	Договор купли-продажи комплекса электросетевого хозяйства от 21.09.2023 № 8-23-ЭИ
10	НК С/Т «Гранит»	Договор аренды № ЭИ-023 от 01.06.2021, с учетом доп. соглашения от 27.10.2023 №1
11	ООО «Орион»	Договор аренды № 1-07-10/20АЭ от 07.10.2020
12	ООО «СЗЭСК»	Договор аренды №1060-10/22-СЗЭСК от 14.10.2022 (https://zakupki.gov.ru/epz/contractfz223/card/contract- info.html?id=14793165)

Согласно требованиям подпункта 16 пункта 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в обосновывающих материалах к Заявлению об установлении тарифов на 2024 год представлены однолинейные схемы электрических сетей, участвующих в передаче электрической энергии потребителям.

ЛенРТК для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год учтено электросетевое оборудование, через которое ООО «Энергоинвест» осуществляет деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, в соответствии с представленными в ЛенРТК однолинейными схемами электрических сетей.

Расчет условных единиц произведен 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 и Методических указаний по учету степени загрузки

объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2390-э.

При подсчете условных единиц эксперты ЛенРТК руководствовались позицией ФАС России, отраженной в решении ФАС России от 13.07.2022 № СП/66834/22 (резолютивная часть решения оглашена 06.07.2022), относительно количества условных единиц ООО «Энергоинвест» в 2022 году по сетевым объектам, указанным в пунктах 1-9 таблицы №2, в количестве 536,94 у.е.

Таблица № 2

№	Арендодатель (Собственник)	Реквизиты
1	ООО «Энергоинвест» сетевой комплекс СНТ Балтийская Ривьера	Договор купли продажи № 03/11 от 29 октября 2020
2	ООО «Энергоинвест», сетевой комплекс «Рассказово»	Договор купли-продажи от 03.09.2018 № 2306-2017/Э
3	ООО «Энергоинвест», ПС- 179 «Рошинская»	Свидетельство о праве собственности на ЗРУ 78-АГ 868243 и на ОПУ 78-АГ 868244
4	ООО «Энергоинвест», сетевой комплекс «Золотые пески»	Договор купли-продажи № 2306-2017/Э от 23.06.2017
5	ООО «Энергоинвест», сетевой комплекс «Стронгбокс»	Собственность, акт об осуществлении технологического присоединения от 03.07.2018г. № 94711111111-ОД-32660-17/47093-Э-17-45160
6	ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ», сетевой комплекс «Золотые купола»	Договор купли-продажи от 01.10.2019 № КП/10-2019
7	ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ», сетевой комплекс ЖК Есенин Виладж	Договор купли-продажи комплекса электросетевого хозяйства от 21.04.2022 № ЭИ-040. (https://zakupki.gov.ru/epz/contractfz223/card/contract-info.html?id=13731148)
8	НК С/Т «Гранит»	Договор аренды № 21-А-19 от 01.01.2019, с учетом доп. соглашения от 30 октября 2020, согласие собственника о продолжении договорных отношений на 2023 год (исх. №1-17-06/22 СЭ), инвентарные карточки ОС формы ОС-6
9	ООО «Орион»	Договор аренды № 1-07-10/20АЭ от 07.10.2020

Также эксперты ЛенРТК отмечают, что в соответствии п. 81 (7) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не учитываются расходы (независимо от их предназначения) на объекты электросетевого хозяйства напряжением ниже 1 кВ, расположенные внутри зданий и строений или их обособленных частей, с использованием которых осуществляется снабжение электрической энергией только энергопринимающих устройств, расположенных внутри указанных зданий и строений или их обособленных частей, за исключением распределительных устройств встроенных и пристроенных трансформаторных подстанций, а также питающих линий электропередачи от иных

трансформаторных подстанций до вводных устройств (вводно-распределительных устройств, главных распределительных щитов).

Учитывая вышеизложенное, по договору купли-продажи комплекса электросетевого хозяйства от 21.04.2022 № ЭИ-040 эксперты ЛенРТК принимают в расчет протяженность линий электропередач в размере 6,3 км (вместо 24,544 км заявляемых Обществом).

Уменьшение условных единиц у.е. по сравнению с 2023 годом (912,06 у.е.) обусловлено расторжением договора аренды между ООО «Энергоинвест» и АО «Гатчинский ККЗ».

Таким образом, электросетевое оборудование соответствует 835,31 условным единицам (таблицы № 3 и № 4), в том числе по уровням напряжения:

ВН – 148,60 у.е.;

СН-1 – 182,75 у.е.;

СН-2 – 410,88 у.е.;

НН – 93,08 у.е.

Таблица № 3 Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

1	Напряжени е, кВ	Количество о цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км		у 7 = 5 x 6/100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		0,00
	750	1	металл	600		0,00
	400 - 500	1	металл	400		0,00
			ж/бетон	300		0,00
	330	1	металл	230		0,00
			ж/бетон	170		0,00
		2	металл	290		0,00
			ж/бетон	210		0,00
	220	1	дерево	260		0,00
			металл	210		0,00
		2	ж/бетон	140		0,00
			металл	270		0,00
	110 - 150	1	ж/бетон	180		0,00
			дерево	160		0,00
		2	ж/бетон	130		0,00
			металл	190		0,00
КЛЭП	220	-	-	3000		0,00
	110	-	-	2300		0,00
ВН, всего					0	0,00
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	170		0,00
			металл	140		0,00
			ж/бетон	120		0,00
	2	металл	180		0,00	
		ж/бетон	150		0,00	
1-20	-	дерево	160	4,35	6,97	

	Напряжени е, кВ	Количество о цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	
				у/100км			У
			дерево на ж/б пасынках	140		0,00	
			ж/бетон, металл	110	6,97	7,38	
КЛЭП	27,5-60	-	-	470	12,50	58,75	
	3-10	-	-	350	18,58	65,03	
СН 1, всего					12,50	58,75	
СН 2, всего					29,64	79,38	
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260	21,53	55,99	
			дерево на ж/б пасынках	220		0,00	
			ж/бетон, металл	150	1,81	2,72	
КЛЭП	ниже 1 кВ	-	-	270	12,73	34,38	
НН, всего					36,08	93,08	
Итого по ЛЭП					Всего	78,22	231,21
					ВН	0,00	0,00
					СН1	12,50	58,75
					СН2	29,64	79,38
					НН	35,08	93,08

Таблица № 4 Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах.

N п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения (экспертное)	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5		7 = 5 x 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0,00
			750	600		0,00
			400 - 500	500		0,00
			330	250		0,00
			220	210		0,00
			110 - 150	105	1,00	105,00
			35	75	1,00	75,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		0,00
			750	43		0,00
			400 - 500	28		0,00
			330	18		0,00
			220	14		0,00
			110 - 150	7,8	2,00	15,60
			35	2,1	2,00	4,20
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1-20	1	2,00	2,00
			1150	180		0,00
			750	130		0,00
			400 - 500	88		0,00
			330	66		0,00
			220	43		0,00

N п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения (экспертное)	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед. изм.	У
			110 - 150	26		0,00
			35	11		0,00
			1-20	5,5		0,00
4	Масляный выключатель	- " -	220	23		0,00
			110 - 150	14	2,00	28,00
			35	6,4	7,00	44,80
			1-20	3,1	70,00	217,00
			400 - 500	35		0,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	330	24		0,00
			220	19		0,00
			110 - 150	9,5		0,00
			35	4,7		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,3	27,00	62,00
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	- " -	1-20	26		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20	48		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0,00
			1-20	2,4		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5	1,0	2,5
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	13,00	29,90
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	6,00	18,00
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		0,00
14	Итого		Всего	-	-	604,10
			ВН	-	-	148,60
			СН1	-	-	124,00
			СН2	-	-	331,50
			НН	-	-	0,00

Таким образом, структура электросетевого оборудования ООО «Энергоинвест» по состоянию на 01.01.2024 г., характеризуется следующими данными:

Таблица № 5 Объем условных единиц ООО «Энергоинвест» за 2020-2024 гг.

Год	ВН	СН-1	СН-2	НН	Всего
2020	148,60	0,00	245,78	88,85	483,24
2021	148,60	0,00	306,02	152,17	606,79
2022	148,60	0,00	295,09	93,25	536,94
2023	148,60	182,75	481,79	98,92	912,06
2024	148,6	182,75	410,88	93,08	835,31

3.5. Соответствие ООО «Энергоинвест» Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» утверждены критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (далее – Критерии).

Проведя анализ представленных на регулирование обосновывающих документов, подтверждающих владение на праве собственности или на ином законном основании электросетевыми объектами, через которые осуществляется оказание услуг по передаче электрической энергии потребителям Ленинградской области, ЛенРТК определил, что Общество соответствует Критериям, а именно:

1. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 30 МВА - 94 МВА.

2. Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, не менее 2 проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше, 35 кВ, 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи, сумма протяженностей которых по трассе составляет применительно к отношениям, связанным с установлением (пересмотром) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, не менее 50 км:-

- среднее второе напряжение (1-20 кВ) – 24,75 км;

- низкое напряжение (ниже 1 кВ) – 28,56 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 указано на сайте <https://www.energoinv.com/> - телефон 8 800 250-68-40.

5. Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" - <https://www.energoinv.com/>

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.

3.6. Баланс электрической энергии и мощности

Динамика показателей баланса электрической энергии за период 2021-23 гг. и предложение ЛенРГК на 2024 год представлена в таблице № 6:

Таблица № 6 Баланс электрической энергии (мощности) ООО «Энергоинвест» на плановый 2024 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2022 Год	Факт 2022 Год	План 2023 Год	План 2024 Год
1	2	3	4	5	6	7
	Электроэнергия					
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	205,0962	129,9833	123,4367	141,1126
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	1,0665	5,2699	0,6453	5,7154
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1,0665	5,2699	0,6453	5,7154
3	Относительные потери	%	0,5200	4,0543	0,5228	4,0502
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	204,0297	124,7134	122,7914	135,3972
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	204,0297	124,7134	122,7914	135,3972
	Мощность					
5	Поступление в сеть	МВт	15,8541	18,6054	17,1069	20,7997
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,1125	0,1681	0,0945	0,8424
6.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,1125	0,1681	0,0945	0,8424

7	Относительные потери	%	0,7096	0,9035	0,5522	4,0502
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	15,7416	18,4373	17,0125	19,9573
8.1	собственного потребления	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	15,7417	18,4373	17,0123	19,9573
9	Заявленная мощность	МВт	15,9918	18,9786	16,1399	19,2232
9.1	собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	15,9918	18,9786	16,1399	19,2232

Данные баланса электрической энергии Общества на 2024 год соответствуют данным прогнозного баланса, утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП».

В соответствии с Критериями отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (приложение № 3), Общество не относится к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя.

3.7. Анализ расчета объема потерь электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест» на территории Ленинградской области

Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт ч	129 983,31	119 916,46	0,00	10 066,86	0,00
из сетей ФСК	тыс. кВт ч	0,00				
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт ч	0,00				
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт ч	129 983,31	119 916,46		10 066,86	
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт ч	129 038,42			119 244,92	9 793,50
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт ч	129 983,31	119 916,46	0,00	129 311,78	9 793,50
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт ч	5 269,87	671,53		3 313,30	1 285,05
	%	4,05	0,56	0,00	2,56	13,12
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	93,71	80,00		13,71	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноцепном выражении	км	77,03	0,00	12,50	26,85	37,68
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноцепном выражении	км	30,35		0,00	7,79	22,56
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт ч/км		0,00	0,00	4 816,08	259,91
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к сумме номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт ч/МВ·А		1 498,96	0,00	9 435,37	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий	%		0,00	0,00	29,01	59,87

электропередачи в отношении выражения (доля ВЛ)						
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		3,33	0,00	6,08	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (л)	%		0,56	0,00	2,56	13,12
Плановый отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт ч	141,1126				
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт ч	5,7154				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		4,05				

Примечание: Данные о поступлении в сеть в базовом периоде принимаются в соответствии с отчетной формой № 46-ЭЭ (передача).

Таким образом, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на долгосрочный период регулирования 2024-2028 составит 4,05 %.

Раздел 4. Оценка финансового состояния по данным бухгалтерской отчетности, анализ основных технико-экономических показателей, анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли

4.1. Анализ финансового положения

Представленный в данном отчете анализ финансового состояния ООО "Энергоинвест" выполнен за период с 01.01.2022 по 31.12.2022 г. Качественная оценка финансовых показателей ООО "Энергоинвест" 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 7

Показатель	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2021	31.12.2022	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)		
1	2	3	4	5	6	7
Актив						
Внеоборотные активы	117 298	149 038	76,6	74,7	+31 740	+27,1
Оборотные, всего	35 764	50 364	23,4	25,3	+14 600	+40,8
в том числе: запасы	18 465	17 735	12,1	8,9	-730	-4
денежные средства и их эквиваленты	216	1 031	0,1	0,5	+815	+4,8 раза
Пассив						
Собственный капитал	114 988	89 345	75,1	44,8	-25 643	-22,3
Долгосрочные обязательства	32	29	<0,1	<0,1	-3	-9,4
Краткосрочные обязательства*, всего	38 042	110 028	24,9	55,2	+71 986	+189,2
в том числе: заемные средства	1 376	-	0,9	-	-1 376	-100

Валюта баланса	153 062	199 402	100	100	+46 340	+30,3
----------------	---------	---------	-----	-----	---------	-------

* Без доходов будущих периодов, включенных в собственный капитал.

Из представленных в первой части таблицы данных видно, что на последний день анализируемого периода в активах организации доля текущих активов составляет одну четвертую, а внеоборотных средств, соответственно, три четвертых. Активы организации за анализируемый период увеличились на 46 340 тыс. руб. (на 30,3%). Хотя имел место рост активов, собственный капитал уменьшился на 22,3%, что негативно характеризует динамику изменения имущественного положения организации.

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

- материальные внеоборотные активы – 25 367 тыс. руб. (53,9%);
- финансовые и другие оборотные активы – 14 515 тыс. руб. (30,8%);
- нематериальные, финансовые и другие внеоборотные активы – 6 373 тыс. руб. (13,5%).

Одновременно, в пассиве баланса прирост произошел по строке "кредиторская задолженность" (+73 362 тыс. руб., или 100% вклада в прирост пассивов организации за анализируемый период).

Среди отрицательно изменившихся статей баланса можно выделить "запасы" в активе и "капитал и резервы" в пассиве (-730 тыс. руб. и -25 643 тыс. руб. соответственно).

На 31.12.2022 собственный капитал организации составил 89 345,0 тыс. руб. Собственный капитал организации уменьшился за год на 25 643,0 тыс. руб., или на 22,3%.

4.1.2. Оценка стоимости чистых активов организации

Таблица 8

Показатель	Значение показателя				Изменение	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	± % ((гр.3-гр.2) : гр.2)
	31.12.2021	31.12.2022	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)		
1	2	3	4	5	6	7
1. Чистые активы	114 988	89 345	75,1	44,8	-25 643	-22,3

Имеющаяся величина чистых активов положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Однако необходимо отметить снижение чистых активов на 22,3% в течение анализируемого периода (2022 год). Несмотря на нормальную относительно уставного капитала величину чистых активов, их дальнейшее снижение может привести к ухудшению данного соотношения.

4.2. Анализ финансовой устойчивости организации

4.2.1. Основные показатели финансовой устойчивости организации

Таблица 9

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2021	31.12.2022		
1	2	3	4	5
1. Коэффициент автономии	0,75	0,45	-0,3	Отношение собственного капитала к общей сумме капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 0,5 и более (оптимальное 0,6-0,75).
2. Коэффициент финансового левериджа	0,33	1,23	+0,9	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: 1 и менее (оптимальное 0,33-0,67).
3. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	-0,06	-1,19	-1,13	Отношение собственных оборотных средств к оборотным активам. Нормальное значение: 0,1 и более.
4. Индекс постоянного актива	1,02	1,67	+0,65	Отношение стоимости внеоборотных активов к величине собственного капитала организации.
5. Коэффициент покрытия инвестиций	0,75	0,45	-0,3	Отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к общей сумме капитала. Нормальное значение: не менее 0,75.
6. Коэффициент маневренности собственного капитала	-0,02	-0,67	-0,65	Отношение собственных оборотных средств к источникам собственных средств. Нормальное значение: 0,1 и более.
7. Коэффициент мобильности имущества	0,23	0,25	+0,02	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Характеризует отраслевую специфику организации.
8. Коэффициент обеспеченности запасов	-0,13	-3,37	-3,24	Отношение собственных оборотных средств к стоимости запасов. Нормальное значение: 0,5 и более.
9. Коэффициент краткосрочной задолженности	1	1	-	Отношение краткосрочной задолженности к общей сумме задолженности.

Коэффициент автономии организации на 31.12.2022 составил 0,45. Данный коэффициент характеризует степень зависимости организации от заемного капитала. Полученное здесь значение показывает, что ввиду недостатка собственного капитала (45% от общего капитала) организация в значительной степени зависит от кредиторов. Коэффициент автономии за последний год сильно снизился (на 0,3).

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами за последний год резко уменьшился – с -0,06 до -1,19 (т. е. на 1,13). На последний день анализируемого периода (31.12.2022) коэффициент имеет критическое значение.

Коэффициент покрытия инвестиций за анализируемый период существенно снизился до 0,45 (-0,3). Значение коэффициента по состоянию на 31.12.2022

значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 45%).

За 2022 г. коэффициент обеспеченности материальных запасов резко уменьшился – с -0,13 до -3,37 (т. е. на 3,24). По состоянию на 31.12.2022 значение коэффициента обеспеченности материальных запасов не соответствует нормативному, находясь в области критических значений.

По коэффициенту краткосрочной задолженности видно, что величина краткосрочной кредиторской задолженности организации значительно превосходит величину долгосрочной задолженности (100% и <0,1% соответственно). При этом за период 01.01–31.12.2022 доля долгосрочной задолженности фактически не изменилась.

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

Таблица 10

Показатель собственных оборотных средств (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*	
	на начало анализируемого периода (31.12.2021)	на конец анализируемого периода (31.12.2022)	на 31.12.2021	на 31.12.2022
1	2	3	4	5
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-2 310	-59 693	-20 775	-77 428
СОС ₂ (рассчитан с учетом долгосрочных пассивов; фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-2 278	-59 664	-20 743	-77 399
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	-902	-59 664	-19 367	-77 399

*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. Более того все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период ухудшили свои значения.

4.3. Анализ ликвидности

Таблица 11

Показатель ликвидности	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2021	31.12.2022		
1	2	3	4	5
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,94	0,46	-0,48	Отношение текущих активов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение для данной отрасли: не

				менее 1,7.
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01	0,01	-	Отношение денежных средств и их эквивалентов к краткосрочным обязательствам. Нормальное значение: 0,2 и более.

По состоянию на 31.12.2022 коэффициент текущей ликвидности имеет значение ниже нормы (0,46 против нормативного значения 1,7). При этом нужно обратить внимание на имевшее место за весь рассматриваемый период негативное изменение – коэффициент текущей ликвидности снизился на -0,48.

Ниже нормы, как и первый коэффициент, оказался коэффициент абсолютной ликвидности (0,01 при норме 0,2). При этом с начала периода коэффициент остался неизменным.

4.4. Анализ эффективности деятельности организации

4.4.1. Обзор результатов деятельности организации

Ниже в таблице приведены основные финансовые результаты деятельности ООО "Энергоинвест" за 2022 г. и аналогичный период прошлого года.

Как видно из "Отчета о финансовых результатах", за год организация получила убыток от продаж в размере 32 480 тыс. руб., что составило 85,5% от выручки. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года убыток от продаж вырос на 16 248 тыс. руб., или на 100,1%.

По сравнению с прошлым периодом в текущем наблюдалось снижение выручки от продаж на 887 тыс. руб. при одновременном росте на 15 361 тыс. руб. расходов по обычной деятельности.

Таблица 12

Показатель	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Средне-годовая величина, тыс. руб.
	2021	2022	тыс. руб. (гр.3 - гр.2)	± % ((3-2) : 2)	
1	2	3	4	5	6
1. Выручка	38 868	37 981	-887	-2,3	38 425
2. Расходы по обычным видам деятельности	55 100	70 461	+15 361	+27,9	62 781
3. Прибыль (убыток) от продаж (1-2)	-16 232	-32 480	-16 248	↓	-24 356
4. Прочие доходы и расходы, кроме процентов к уплате	4 377	469	-3 908	-89,3	2 423
5. EBIT (прибыль до уплаты процентов и налогов) (3+4)	-11 855	-32 011	-20 156	↓	-21 933
6. Проценты к уплате	44	7	-37	-84,1	26
7. Налоги на прибыль (доходы)	-2 376	-6 376	-4 000	↓	-4 376
8. Чистая прибыль (убыток) (5-6-7)	-9 523	-25 642	-16 119	↓	-17 583

4.4.2. Анализ рентабельности

Таблица 13

Показатели рентабельности	Значения показателя (в %)	Изменение
---------------------------	---------------------------	-----------

	или в копейках с рубля)		показателя	
	2021	2022	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.	-41,8	-85,5	-43,7	↓
2. Рентабельность продаж по ЕБИТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	-30,5	-84,3	-53,8	↓
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 1% и более.	-24,5	-67,5	-43	↓
<i>Справочно:</i> Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	-29,5	-46,1	-16,6	↓
Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), коэфф. Нормальное значение: 1,5 и более.	-269,4	-4 573,0	-4 303,6	↓

Представленные в таблице показатели рентабельности за год имеют отрицательные значения как следствие убыточной деятельности ООО "Энергоинвест" за данный период.

Рентабельность продаж за рассматриваемый период (2022 год) составила - 85,5%. При этом имеет место падение рентабельности обычных видов деятельности по сравнению с данным показателем за такой же период прошлого года (01.01–31.12.2021) (-43,7%).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до процентов к уплате и налогообложения (ЕБИТ) к выручке организации, за период с 01.01.2022 по 31.12.2022 составил -84,3%. То есть в каждом рубле выручки ООО "Энергоинвест" содержалось -84,3 коп. убытка до налогообложения и процентов к уплате.

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

Таблица 14

Показатель рентабельности	Значение показателя, %	Расчет показателя
	2022	
1	2	3
Рентабельность собственного капитала (ROE)	-25,1	Отношение чистой прибыли к средней величине собственного капитала. Нормальное значение для данной отрасли: 9% и более.
Рентабельность активов (ROA)	-14,6	Отношение чистой прибыли к средней стоимости активов. Нормальное значение для данной отрасли: 3% и более.
Прибыль на задействованный капитал (ROCE)	-31,3	Отношение прибыли до уплаты процентов и налогов (ЕБИТ) к собственному капиталу и долгосрочным обязательствам.

За весь рассматриваемый период каждый рубль собственного капитала ООО "Энергоинвест" принес убыток в размере 0,251 руб.

За 2022 год значение рентабельности активов является крайне неудовлетворительным (-14,6%).

4.4.3. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

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

Таблица 15

Показатель оборачиваемости	Значение в днях	Кoeff. 2022
	2022	
1	2	3
Оборачиваемость оборотных средств (отношение средней величины оборотных активов к среднелюневой вырубке*; нормальное значение для данной отрасли: 120 и менее дн.)	414	0,9
Оборачиваемость запасов (отношение средней стоимости запасов к среднелюневой себестоимости проданных товаров; нормальное значение для данной отрасли: 8 и менее дн.)	—	—
Оборачиваемость кредиторской задолженности (отношение средней величины кредиторской задолженности к среднелюневой вырубке)	705	0,5
Оборачиваемость активов (отношение средней стоимости активов к среднелюневой вырубке; нормальное значение для данной отрасли: 205 и менее дн.)	1 694	0,2
Оборачиваемость собственного капитала (отношение средней величины собственного капитала к среднелюневой вырубке)	982	0,4

Оборачиваемость активов за анализируемый период показывает, что организация получает вырубку, равную сумме всех имеющихся активов за 1694 календарных дня (т.е. 5 лет).

4.5 Выводы по результатам анализа

4.5.1 Оценка ключевых показателей

По результатам проведенного анализа выделены и сгруппированы по качественному признаку основные показатели финансового положения (по состоянию на 31.12.2022) и результатов деятельности ООО "Энергоинвест" в течение анализируемого периода (2022 год).

Положительно финансовое положение организации характеризует следующий показатель – чистые активы превышают уставный капитал, однако за весь анализируемый период произошло снижение величины чистых активов.

Показатели финансового положения организации, имеющие *неудовлетворительные* значения:

- низкая величина собственного капитала относительно общей величины активов (45%);
- отрицательная динамика изменения собственного капитала организации при том что, активы ООО "Энергоинвест" увеличились на 46 340 тыс. руб. (на 30,3%).

В ходе анализа были получены следующие *критические* показатели финансового положения и результатов деятельности ООО "Энергоинвест":

- значение коэффициента обеспеченности собственными оборотными средствами (-1,19) не соответствует нормативному и находится в области критических значений;
- существенно ниже нормального значения коэффициент текущей (общей) ликвидности;
- коэффициент абсолютной ликвидности значительно ниже нормы;
- отрицательная динамика рентабельности продаж (-43,7 процентных пункта от рентабельности -41,8% за аналогичный период года, предшествующего отчётному);
- коэффициент покрытия инвестиций значительно ниже нормы (доля собственного капитала и долгосрочных обязательств в общей сумме капитала организации составляет 45% (нормальное значение: 75% и более);
- критическое финансовое положение по величине собственных оборотных средств;
- в течение анализируемого периода получен убыток от продаж (-32 480 тыс. руб.), причем наблюдалась отрицательная динамика по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (-16 248 тыс. руб.);
- убыток от финансово-хозяйственной деятельности за год составил -25 642 тыс. руб.;
- ухудшение финансового результата до процентов к уплате и налогообложения (ЕБИТ) на рубль выручки ООО "Энергоинвест" (-53,8 коп. от данного показателя за аналогичный период года, предшествующего отчётному).

4.5.2 Рейтинговая оценка финансового состояния организации

По результатам проведенного выше анализа получены следующие качественные оценки: финансовое положение ООО "Энергоинвест" – -1,54; результаты деятельности за год – -1,43. Согласно рейтинговой шкале это С (очень плохое положение) и С (очень плохие результаты) соответственно. Данные оценки произведены с учетом как значений ключевых показателей на конец анализируемого периода, так и динамики показателей, включая их прогнозируемые значения на последующий год. На основе двух указанных оценок рассчитана итоговая рейтинговая оценка финансового состояния ООО "Энергоинвест". Финансовое состояние получило оценку **С – очень плохое**.

Рейтинг "С" свидетельствует об очень плохом финансовом состоянии. Большинство финансовых показателей значительно хуже нормативных.

Следует обратить внимание на то, что данный рейтинг определен по исходным данным за год, но для получения достаточно объективного результата необходим анализ за период минимум 2-3 года.

4.6. Приложения

4.6.1 Определение неудовлетворительной структуры баланса

В приведенной ниже таблице рассчитаны показатели, рекомендованные в методике Федерального управления по делам о несостоятельности (банкротстве)

(Распоряжение N 31-р от 12.08.1994; к настоящему моменту распоряжение утратило силу, расчеты приведены в справочных целях).

Таблица 16

Показатель	Значение показателя		Изменение (гр.3-гр.2)	Нормативное значение	Соответствие фактического значения нормативному на конец периода
	на начало периода (31.12.2021)	на конец периода (31.12.2022)			
1	2	3	4	5	6
1. Коэффициент текущей ликвидности	0,94	0,46	-0,48	не менее 2	не соответствует
2. Коэффициент обеспеченности собственными средствами	-0,06	-1,19	-1,13	не менее 0,1	не соответствует
3. Коэффициент восстановления платежеспособности	x	0,11	x	не менее 1	не соответствует

Поскольку оба коэффициента на последний день анализируемого периода оказались меньше нормы, в качестве третьего показателя рассчитан коэффициент восстановления платежеспособности. Данный коэффициент служит для оценки перспективы восстановления организацией нормальной структуры баланса (платежеспособности) в течение полугода при сохранении имевшей место в анализируемом периоде тенденции изменения текущей ликвидности и обеспеченности собственными средствами. Значение коэффициента восстановления платежеспособности (0,11) указывает на отсутствие в ближайшее время реальной возможности восстановить нормальную платежеспособность. При этом необходимо отметить, что данные показатели неудовлетворительной структуры баланса являются достаточно строгими, поэтому выводы на их основе следует делать лишь в совокупности с другими показателями финансового положения организации. Кроме того, в расчете не учитывается отраслевая специфика.

4.6.2 Прогноз банкротства

Одним из показателей вероятности скорого банкротства организации является Z-счет Альтмана, который рассчитывается по следующей формуле (применительно к ООО "Энергоинвест" взята 4-факторная модель для частных непроизводственных компаний):

$$Z\text{-счет} = 6,56T_1 + 3,26T_2 + 6,72T_3 + 1,05T_4, \text{ где}$$

Таблица 17

Кэф-т	Расчет	Значение на 31.12.2022	Множитель	Произведение (гр. 3 x гр. 4)
1	2	3	4	5
T ₁	Отношение оборотного капитала к величине всех активов	-0,3	6,56	-1,96
T ₂	Отношение нераспределенной прибыли к величине всех активов	0,45	3,26	1,46
T ₃	Отношение ЕБИТ к величине всех активов	-0,16	6,72	-1,08
T ₄	Отношение собственного капитала к заемному	0,81	1,05	0,85

Z-счет Альтмана:	-0,73
------------------	-------

Предполагаемая вероятность банкротства в зависимости от значения Z-счета Альтмана составляет:

- 1.1 и менее – высокая вероятность банкротства;
- от 1.1 до 2.6 – средняя вероятность банкротства;
- от 2.6 и выше – низкая вероятность банкротства.

Для ООО "Энергоинвест" значение Z-счета на последний день анализируемого периода (31.12.2022) составило -0,73. Это означает, что существует высокая вероятность банкротства ООО "Энергоинвест". Несмотря на полученный результат следует отметить, что Z-счет Альтмана позволяет очень условно оценить вероятность банкротства организации, и окончательный вывод следует делать по результатам более глубокого анализа.

Усовершенствованной альтернативой модели Альтмана считается формула прогноза банкротства, разработанная британскими учеными Р. Таффлер и Г. Тишоу. Модель Таффлера описана следующей формулой:

$$Z = 0,53X_1 + 0,13X_2 + 0,18X_3 + 0,16X_4, \text{ где}$$

Таблица 18

Кэф-т	Расчет	Значение на 31.12.2022	Множитель	Произведение (гр. 3 x гр. 4)
1	2	3	4	5
X ₁	Прибыль до налогообложения / Краткосрочные обязательства	-0,29	0,53	-0,15
X ₂	Оборотные активы / Обязательства	0,46	0,13	0,06
X ₃	Краткосрочные обязательства / Активы	0,55	0,18	0,1
X ₄	Выручка / Активы	0,19	0,16	0,03
Итого Z-счет Таффлера:				0,04

Вероятность банкротства по модели Таффлера:

- Z больше 0,3 – вероятность банкротства низкая;
- Z меньше 0,2 – вероятность банкротства высокая.

Поскольку в данном случае значение итогового коэффициента составило 0,04, вероятность банкротства можно оценить как высокую.

Другой методикой диагностики возможного банкротства предприятий, адаптированной для условий российской экономики, является модель Р.С. Сайфуллина и Г.Г. Кадыкова. Данная пятифакторная модель выглядит следующим образом:

$$R = 2K_1 + 0,1K_2 + 0,08K_3 + 0,45K_4 + K_5, \text{ где}$$

Таблица 19

Кэф-т	Расчет	Значение на 31.12.2022	Множитель	Произведение (гр. 3 x гр. 4)
1	2	3	4	5
K ₁	Коэффициент обеспеченности собственными средствами	-1,19	2	-2,37
K ₂	Коэффициент текущей ликвидности	0,46	0,1	0,05
K ₃	Коэффициент оборачиваемости активов	0,22	0,08	0,02

К ₄	Коммерческая маржа (рентабельность реализации продукции)	-0,86	0,45	-0,38
К ₅	Рентабельность собственного капитала	-0,25	1	-0,25
Итого (R):				-2,93

Согласно модели Сайфуллина-Кадыкова, если значение итогового показателя $R < 1$ вероятность банкротства организации считается высокой, если $R > 1$, то вероятность низкая. В данном случае значение итогового показателя составило - 2,93. Это значит, что вероятность банкротства существует, финансовое положение организации неустойчивое. Однако полученный результат следует рассматривать как условный ориентир. Упрощенная модель не учитывает отраслевые особенности деятельности и не претендует на высокую степень точности прогноза.

4.6.3 Расчет рейтинговой оценки финансового состояния

Таблица 20

Показатель	Вес показателя	Оценка			Средняя оценка (гр.3 x 0,25 + гр.4 x 0,6 + гр.5 x 0,15)	Оценка с учетом веса (гр.2 x гр.6)
		прошлое	настоящее	будущее		
1	2	3	4	5	6	7
I. Показатели финансового положения организации						
Коэффициент автономии	0,25	+1	-1	-1	-0,5	-0,125
Соотношение чистых активов и уставного капитала	-	-	-	-	-	0
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,15	-1	-2	-2	-1,75	-0,263
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,3	-2	-2	-2	-2	-0,6
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,2	-2	-2	-2	-2	-0,4
Итого	0,9	Итоговая оценка (итого гр.7 : гр.2):				-1,542
II. Показатели эффективности (финансовые результаты) деятельности организации						
Рентабельность собственного капитала	0,3	-2	-2	-2	-2	-0,6
Рентабельность активов	0,2	-2	-2	-2	-2	-0,4
Рентабельность продаж	0,2	-2	-2	-2	-2	-0,4
Динамика выручки	0,1	0	0	0	0	0
Оборачиваемость оборотных средств	0,1	-2	-2	-2	-2	-0,2
Соотношение прибыли от прочих операций и выручки от основной деятельности	0,1	+1	+2	+2	+1,75	+0,175
Итого	1	Итоговая оценка (итого гр.7 : гр.2):				-1,425

Итоговая рейтинговая оценка финансового состояния ООО "Энергоинвест":
 $(-1,542 \times 0,6) + (-1,425 \times 0,4) = -1,5$ (С - очень плохое)

Раздел 5. Расчет величины необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Энергоинвест», при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям, расположенным на территории

Ленинградской области, на базовый (первый) 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028

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

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

2. 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».

3. 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 № 98-э).

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

Третий долгосрочный период регулирования ООО «Энергоинвест» установлен сроком на пять лет (2024-2028), 2024 год является базовым (первым) годом долгосрочного периода регулирования.

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

Для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год принимались во внимание только экономически обоснованные расходы, предусмотренные нормативными документами и законодательными актами Российской Федерации.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, на основании долгосрочных параметров регулирования.

По результатам рассмотрения обосновывающих материалов экспертами ЛенРТК определен уровень экономически обоснованных затрат по статьям расходов (Таблица № 1 приложения).

5.1. Расчет экономически обоснованных операционных подконтрольных расходов ООО «Энергоинвест», включаемых в необходимую валовую выручку от оказания услуги по передаче электрической энергии, на базовый (первый) 2024 год

В соответствии с разъяснениями ФАС России (№ ИА/41019/17 от 19.06.2017) вне зависимости от достижения (или не достижения) регулируемой организацией

установленных в соответствии с законодательством показателей по снижению расходов, органам регулирования следует считать максимально возможной экономически обоснованной величину операционных подконтрольных расходов (далее - ОПР) на первый год нового долгосрочного периода регулирования (далее - ДПР), определенную исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год.

Органам регулирования необходимо также учитывать, что при надлежащем исполнении сетевыми организациями ремонтных программ в течение текущего ДПР не может произойти существенного увеличения объемов ремонтных работ в первый год нового ДПР.

С учетом положений Основ ценообразования, устанавливающих приоритетность способов определения экономически обоснованной величины расходов, в которых одно из первых мест занимает определение экономически обоснованной величины на основании расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате торгов.

Эксперты ЛенРТК при расчете необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» на 2024 год, исходили из положений пункта 29 и 31 Основ ценообразования.

Тарифное регулирование на базовый (первый) год ООО «Энергоинвест» осуществляется экспертами ЛенРТК исходя из вышеизложенных положений и действующего законодательства в сфере электроэнергетики.

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

Принимая во внимание, что для обоснования расходов по статьям документы, предусмотренные пунктом 29 Основ ценообразования, ООО «Энергоинвест» представлены не в полном объеме, у ЛенРТК имелись основания для расчета планируемых на 2024 год расходов исходя из отчетных данных за 2022 год.

Указанный подход соответствует разъяснениям, сделанным в письме ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17, в соответствии с которыми в целях соблюдения основных принципов государственного регулирования цен (тарифов) и принятия взвешенного решения регулирующий орган при проведении анализа финансово-хозяйственной деятельности оценивает не только экономическую обоснованность фактически понесенных расходов, но также проводит анализ соответствия фактически понесенных расходов плановым параметрам, утвержденным регулирующим органом на соответствующий период регулирования.

Обоснованность правовой позиции ФАС России также подтверждена решением Судебной коллегии по административным делам Верховного Суда Российской Федерации от 24.11.2020 № АКПИ20-650.

Учитывая вышеизложенное, эксперты произвели расчет расходов на 2024 год исходя из величины фактических расходов за 2022 год и индекса потребительских цен (ИПЦ) на 2023 – 105,8 и на 2024 – 107,2.

5.1.1. по статье «Материальные затраты» «Вспомогательные материалы»

В соответствии со статьей 254 Налогового кодекса Российской Федерации к материальным расходам относятся следующие затраты налогоплательщика:

1) на приобретение сырья и (или) материалов, используемых в производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг) и (или) образующих их основу либо являющихся необходимым компонентом при производстве товаров (выполнении работ, оказании услуг);

2) на приобретение инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования, спецодежды и других средств индивидуальной и коллективной защиты, предусмотренных законодательством Российской Федерации; 3) на приобретение топлива, воды, энергии всех видов, расходуемых на технологические цели.

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

Величина экономически обоснованных расходов по статье «Вспомогательные материалы» заявлена ООО «Энергоинвест» в размере 349,40 тыс. руб., в том числе:

- расходы на ГСМ в сумме 168,52 тыс. руб.;
- прочие вспомогательные материалы – 180,88 тыс. руб.;

Расходы на ГСМ

В бухгалтерском учете горюче-смазочные материалы (ГСМ) относятся к материально-производственным запасам. На основании Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению, утвержденным приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н, ГСМ учитываются на субсчете 10-3 «Топливо», открываемом к счету 10 «Материалы». Здесь отражаются наличие и движение нефтепродуктов и смазочных материалов, предназначенных для эксплуатации транспортных средств.

Нормы главы 25 Налогового кодекса Российской Федерации не определяют конкретного перечня документов, необходимых для обоснования затрат на горюче-смазочные материалы, устанавливая лишь, что под документально подтвержденными расходами понимаются затраты, подтвержденные документами, оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации (пунктом 1 статья 252 Налогового кодекса Российской Федерации). Следовательно, в качестве документального подтверждения факта затрат могут выступать любые документы, подтверждающие факт приобретения материальных ценностей в виде горюче-смазочных материалов и использования их для производственных нужд (кассовые чеки, платежные поручения, накладные, талоны на топливо, лимитно-заборные карты и др.).

По данной статье Обществом заявлены расходы в сумме 168,52 тыс. руб.

Фактические расходы на приобретение ГСМ за 2022 год составили 0,00 тыс. руб.

Обосновывающие документы Обществом не представлены. Эксперты произвели расчет расходов на ГСМ на 2024 год исходя из величины фактических расходов за 2020 и 2021 годы и индекса потребительских цен (ИПЦ) на 2021, 2022, 2023 и 2024 годы.

Расходы на приобретение ГСМ на 2024 год составят 108,36 тыс. руб.

Прочие вспомогательные материалы

Расходы по данной статье заявлены Обществом на 2024 год в сумме 180,88 тыс. руб. Фактические расходы по данной статье составили за 2022 год составили 223,04 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов Обществом были представлены карточки оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 и оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2022 год.

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК принимают расходы по статье *Прочие вспомогательные материалы* на 2024 год в размере 162,15 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на приобретение вспомогательных материалов на 2024 год составят 270,91 тыс. руб.

«Работы и услуги производственного характера»

Расходы на проведение работ производственного характера заявлены Обществом на 2024 год в сумме 20 333,33 тыс. руб.

Работы и услуги производственного характера включают в себя расходы на обслуживание электронной торговой площадки (ЭТП), техническое обслуживание автотранспорта, а также работы по испытаниям, пробы масла, диагностика.

Фактические расходы на данные работы и услуги за 2022 год составляют 12 005,35 тыс. руб.

Обществом представлен договор эксплуатационного обслуживания электрооборудования от 01.08.2019 № ЭО/08-2019 с ООО «ОЭСК» (Исполнитель). В рамках данного договора Исполнитель обязуется осуществлять эксплуатационное обслуживание электрических сетей ООО «Энергоинвест», с целью поддержания оборудования в работоспособном состоянии, в соответствии с перечнем оборудования (Приложение №1/А, № 1/Б к Договору) и в соответствии с перечнем мероприятий по эксплуатационному обслуживанию электрических сетей (Приложение №2 к настоящему Договору) (далее - Электросети), а также поддерживать Электросети в исправном состоянии, производить за свой счет их текущее техническое обслуживание. Стоимость работ по эксплуатационному обслуживанию электрооборудования по данному договору (дополнительное соглашение № 7 от 26.10.2022) составляет 2 033,33 тыс. руб. в месяц, в том числе НДС – 338 888,89 тыс. руб.

Фактические данные по затратам на работы и услуги производственного характера Общества за 2020-2022 годы приведены в нижеследующей таблице № 21.

Таблица № 21,
(тыс. руб.)

Наименование	Факт 2020 г.	Факт 2021 г.	Факт 2022 г.	Прогноз 2023 г.	Заявлено ТСО на 2024 г.	Данные ЛенРТК на 2024 год
Работы и услуги производственного характера	10 496,43	9 358,70	12 005,35	16 745,38	20 333,33	13 616,18

Рассмотрев представленные обосновывающие документы и расчеты, эксперты произвели расчет расходов на работы и услуги производственного характера на 2024 год исходя из величины фактических расходов за 2022 год – 12 005,35 тыс. руб. и индекса потребительских цен (ИПЦ) на 2023 – 105,8 и на 2024 – 107,2.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на работы и услуги производственного характера на 2024 год составят 13 616,18 тыс. руб., что на 6 717,15 тыс. руб. ниже заявки компании.

Таким образом, экономически обоснованные расходы по статье «Материальные затраты» на 2024 год составят 13 887,09 тыс. руб., что на 6 795,64 тыс. руб. ниже заявки компании.

5.1.2. по статье «Расходы на оплату труда»

По предложениям ООО «Энергоинвест» по статье «Расходы на оплату труда» предусматриваются средства в сумме 23 274,87 тыс. руб., плановая численность производственного и АУП персонала по Ленинградской области – 21 чел., среднемесячная заработная плата работника на 2024 год – 92,36 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Обществом представлены:

- расчет нормативной численности руководителей, специалистов и служащих ООО «Энергоинвест»;
- оборотно-сальдовые ведомости по счету 20 за 2022 год;
- расчет расходов на оплату труда ООО «Энергоинвест» на 2024 год (таблица № П.16.2 Методических указаний 20-э);

Согласно п. 26 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Следует отметить, что в отношении ООО «Энергоинвест» действие Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2022 – 2024 годы (от 20 апреля 2022 года, зарегистрировано в Федеральной службе по труду и занятости 18.05.2022, регистрационный № 10/22-24) не распространяется и представленный ООО «Энергоинвест» для целей установления тарифов на 2024 год расчет расходов на оплату труда не основан на указанном отраслевом тарифном соглашении.

Фактические расходы на оплату труда в соответствии с представленной Обществом формой 1-РТК за 2022 год составили 14 917,09 тыс. руб., по представленным материалам фактическая численность составила 20 человек, среднемесячная заработная плата на 1 работника 62,15 тыс. руб.

Справочно: по данным Управления Федеральной службы государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников предприятий экономики Ленинградской области за январь – июнь 2023 года составила 64,54 тыс. руб., с учетом индекса потребительских цен на 2024 год – 107,2 %, опубликованным Министерством экономического развития Российской Федерации 22.09.2023, средняя ежемесячная заработная плата составит – $64,54 * 107,2\% = 69,19$ тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов по статье «Затраты на оплату труда» на 2024 год исходя из фактической численности – 20 человек и величины фактических расходов на оплату труда – 14 917,09 тыс. руб. за 2022 год и индекса потребительских цен на 2023 год – 105,8% и на 2024 год – 107,2%.

Таким образом, экономически обоснованные расходы по данной статье составят 16 918,61 тыс. руб. (70,49 тыс. руб. в месяц).

5.1.3. по статье «Прочие расходы»

5.1.3.1. «Ремонт основных фондов»

Согласно подпункту 5 пункта 18 Основ ценообразования расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают затраты на ремонт основных средств. В соответствии с подпунктом 2 пункта 12 Методических указаний по расчету тарифов при расчете базового уровня подконтрольных расходов, связанных с передачей электрической энергии, в базовом году долгосрочного периода регулирования учитываются, в том числе затраты на ремонт основных средств, определяемые в соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования.

Как следует из пункта 25 Основ ценообразования при определении затрат на ремонт основных средств учитываются нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом», и цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования.

Учитывая изложенное, регулируемым организациям надлежит обосновать необходимость учета расходов на ремонтные работы при расчете тарифов путем предоставления документов о техническом обследовании объектов (акт технического обследования, дефектная ведомость и т.п. по результатам технической инвентаризации), обосновать величину таких расходов (в соответствии с договорами на их выполнение, заключенными в результате проведения торгов, актами приемки выполненных работ, калькуляциями, локальными сметами).

Следует отметить, что по данной статье Общество планирует проведение ремонта электросетевого имущества, приобретенного по договору купли-продажи № 8-23-ЭИ от 21 сентября 2023 года, данное электросетевое имущество частично

расположено на территории соседнего субъекта Российской Федерации – г. Санкт-Петербург.

В обоснование расходов на ремонт основных средств письмом от 15.11.2023 № 268 (вх. ЛенРТК № КТ-1-7708/2023-АГ от 15.11.2023) Общество представило копию договора подряда с ООО «УСМР» от 14.10.2023 № 10-23-ЭИ на выполнение ремонтных работ: кабельно-воздушная линия 6 кВ, ТП 6 кВ, дер. Ново-Саратовка, стоимостью 17 999,99 тыс. руб., в том числе НДС – 2 999,99 тыс. руб.

В ЛенРТК не представлены:

1) Адресная программа ремонта Общества на 2024 год, утвержденная генеральным директором Общества.

2) Локальные сметы Общества на проведение работ по ремонту электросетевого имущества, находящегося на балансе компании.

3) Акты осмотра и дефектные ведомости на объекты электросетевого имущества Общества.

4) Обосновывающие документы, определенные пунктом 29 Основ ценообразования, а также мониторинг стоимости ремонтных работ электросетевого оборудования, анализа состоявшихся торгов по аналогичным работам других организаций.

Учитывая вышеизложенное, эксперты ЛенРТК пришли к выводу, что представленные документы не обосновывают надлежащим образом величину планируемых расходов на ремонт основных средств. Имеющиеся в материалах дела документы Общества не подтверждают, что проведение ремонта основных средств обусловлено техническим состоянием имущества, требованиями нормативно-технических документов по технической эксплуатации и ремонту оборудования.

Величина фактических расходов на ремонт основных фондов по данным ООО «Энергоинвест» за предыдущие годы приведена ниже в таблице № 22 (тыс. руб.).

Таблица № 22,

факт 2020 по данным ТСО»	факт 2021 по данным ТСО	факт 2022 по данным ТСО	план 2023 учтено ЛенРТК	Отчет ТСО за 9 мес. 2023	Заявлено 2024 ТСО	Предложение ЛенРТК 2024
250,00	10,00	0,00	1 451,10	347,00	14 999,99	178,60

В соответствии с разъяснениям, сделанным в письме ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17, при надлежащем исполнении сетевыми организациями ремонтных программ в течение текущего долгосрочного периода регулирования не может произойти существенного увеличения объемов ремонтных работ в первый год нового долгосрочного периода регулирования.

Учитывая вышеизложенное, эксперты произвели расчет расходов на ремонт основных фондов на 2024 год исходя из величины фактических расходов за 2020 и 2021 годы и индекса потребительских цен (ИПЦ) на 2021 – 106,7, на 2022 – 113,8 на 2023–105,8 и на 2024 – 107,2.

Таким образом, экономически обоснованные расходы на ремонт основных фондов на 2024 год составят 178,60 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК определили расходы по статье «Ремонт основных фондов» в сумме 178,60 тыс. руб., что ниже предложения ООО «Энергоинвест» на 14 821,39 тыс. руб.

5.1.3.2. «Работы и услуги непроизводственного характера»

В представленных расчетах ООО «Энергоинвест» на 2024 год предусмотрены средства на финансирование работ и услуг непроизводственного характера в размере 1 710,33 тыс. руб. Фактические расходы составили в 2022 году – 2 044,64 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования, в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются, в том числе, *расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг.*

Рассмотрев представленные Обществом обосновывающие и расчетные материалы, учитывая отсутствие обосновывающих документов, предусмотренных пунктом 29 Основ ценообразования, руководствуясь положениями пункта 31 Основ ценообразования (При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность), а также учитывая рекомендации ФАС России № ИА/41019/17 от 19.06.2017 о том, что обоснованная величина ОПР на первый год нового долгосрочного периода регулирования, определяется исходя из величины ОПР, установленной на последний год текущего ДПР, с учетом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекс потребительских цен) на соответствующий год, эксперты ЛенРТК рассчитали и скорректировали ряд статей расходов на услуги непроизводственного характера, расчет расходов представлен в таблице № 23:

Таблица 23

№ п/п	Наименование статьи	Факт организации 2022	Предложение ЛенРТК 2023	Предложение организации 2024	Предложение ЛенРТК 2024
1	Работы и услуги непроизводственного характера	2 044,64	578,59	1 710,33	669,07
1.1	Услуги связи	145,57	121,41	149,05	165,10
1.2	Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства	123,15	106,46	130,70	139,67
1.3	Расходы на юридические услуги	75,11	26,13	56,44	57,90
1.4	Расходы на информационные услуги	405,27	19,84		
1.5	Расходы на консультационные услуги	696,94	10,30	30,46	7,61
1.6	Расходы на аудиторские услуги	344,62	14,51		10,72
1.7	Транспортные услуги	3,36	12,15	14,92	3,81

1.8	Расходы на подготовку кадров	14,53	60,91	74,78	16,48
1.9	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	6,94	0,00	1 000,00	7,87
1.10	Расходы на страхование	229,16	206,88	253,98	259,91

1. по статье «Услуги связи»

Общество заявляет расходы на 2024 год в размере 149,05 тыс. руб.

Фактические расходы на услуги связи за 2022 год составили 145,57 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов компанией представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26 и 90 за 2022.

Эксперты ЛенРТК рассмотрев предоставленные обосновывающие материалы, учитывая положения пункта 31 Основ ценообразования, определили расходы на услуги связи в размере 165,10 тыс. руб., исходя из фактических затрат 2022 года (145,57 тыс. руб.) и ИПЦ на 2023 и 2024 – 105,8 и 107,2 (соответственно) по данным Минэкономразвития России от 22.09.2023

Эксперты ЛенРТК определили расходы на услуги связи в размере 165,10 тыс. руб.

2. Расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 123,15 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов компанией представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26 и 90 за 2022.

Эксперты ЛенРТК рассмотрев предоставленные обосновывающие материалы, учитывая положения пункта 31 Основ ценообразования, определили расходы на услуги связи в размере 165,10 тыс. руб., исходя из фактических затрат 2022 года (123,15 тыс. руб.) и ИПЦ на 2023 и 2024 – 105,8 и 107,2 (соответственно) по данным Минэкономразвития России от 22.09.2023

Эксперты ЛенРТК определили расходы на вневедомственную охрану, пожарную безопасность и услуги коммунального хозяйства в размере 139,670 тыс. руб.

3. Расходы на юридические и информационные услуги

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 480,38 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов компанией представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26 и 90 за 2022.

Эксперты ЛенРТК рассмотрев предоставленные обосновывающие материалы, определили фактические расходы за 2022 год по данной статье в размере 51,05 тыс. руб.

Учитывая положения пункта 31 Основ ценообразования, определили расходы по данной статье в размере 57,90 тыс. руб., исходя из фактических затрат 2022 года (51,05 тыс. руб.) и ИПЦ на 2023 и 2024 – 105,8 и 107,2 (соответственно) по данным Минэкономразвития России от 22.09.2023

4. Расходы на аудиторские и консультационные услуги

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 1 041,56 тыс. руб.

Общество не предоставило обосновывающие материалы: копии договоров, актов по оплате. Эксперты ЛенРТК учитывая положения пункта 29 Основ ценообразования, определили расходы по данной статье в размере 18,33 тыс. руб., исходя из установленных на 2022 года затрат (16,16 тыс. руб.) и ИПЦ на 2023 и 2024 – 105,8 и 107,2 (соответственно) по данным Минэкономразвития России от 22.09.2023.

Эксперты ЛенРТК определили расходы на аудиторские и консультационные услуги в размере 18,33 тыс. руб.

5. Транспортные услуги

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 3,36 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов компанией представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26 и 90 за 2022.

Эксперты ЛенРТК рассмотрев предоставленные обосновывающие материалы, учитывая положения пункта 31 Основ ценообразования, определили расходы по данной статье в размере 3,81 тыс. руб., исходя из фактических затрат 2022 года (3,36 тыс. руб.) и ИПЦ на 2023 и 2024 – 105,8 и 107,2 (соответственно) по данным Минэкономразвития России от 22.09.2023

Эксперты ЛенРТК определили расходы на транспортные услуги в размере 3,81 тыс. руб.

6. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

Общество заявляет расходы в размере 1 000,00 тыс. руб. Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 6,94 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов компанией представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26 и 90 за 2022.

Учитывая положения пункта 31 Основ ценообразования, эксперты ЛенРТК определили расходы по данной статье в размере 7,87 тыс. руб., исходя из фактических затрат 2022 года и ИПЦ на 2023 и 2024 – 105,8 и 107,2 (соответственно) по данным Минэкономразвития России от 22.09.2023.

7. Расходы на подготовку кадров

Общество заявляет расходы в размере 74,78 тыс. руб. Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 14,53 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК рассмотрев предоставленные обосновывающие материалы, учитывая положения пункта 31 Основ ценообразования, определили расходы по данной статье в размере 16,48 тыс. руб., исходя из фактических затрат 2022 года и ИПЦ на 2023 и 2024 – 105,8 и 107,2 (соответственно) по данным Минэкономразвития России от 22.09.2023.

Эксперты ЛенРТК определили расходы на подготовку кадров в размере 16,48 тыс. руб.

8. Расходы на страхование

Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 229,16 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК рассмотрев предоставленные обосновывающие материалы, учитывая положения пункта 31 Основ ценообразования, определили расходы по данной статье в размере 259,91 тыс. руб., исходя из фактических затрат 2022 года и ИПЦ на 2023 и 2024 – 105,8 и 107,2 (соответственно) по данным Минэкономразвития России от 22.09.2023.

Эксперты ЛенРТК определили расходы на страхование в размере 259,91 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК определили расходы по статье «Работы и услуги непромышленного характера» в сумме 669,08 тыс. руб.

5.1.4. по статье «Внереализационные расходы»

По данной статье ООО «Энергоинвест» заявляет расходы на услуги банков в размере 244,65 тыс. руб. Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 45,89 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК рассмотрев предоставленные обосновывающие материалы, учитывая положения пункта 31 Основ ценообразования, определили расходы по данной статье в размере 52,05 тыс. руб., исходя из фактических затрат 2022 года и ИПЦ на 2023 и 2024 – 105,8 и 107,2 (соответственно) по данным Минэкономразвития России от 22.09.2023.

Эксперты ЛенРТК определили расходы на страхование в размере 52,05 тыс. руб.

5.1.5. по статье «Расходы не учитываемые в целях налогообложения»

По данной статье ООО «Энергоинвест» заявляет расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли) в размере 5 167,59 тыс. руб. Фактические расходы по данной статье за 2022 год составили 0,00 тыс. руб.

Обосновывающие материалы Обществом не представлены. Эксперты ЛенРТК определили расходы по данной статье в размере 0,00 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертов ЛенРТК экономически обоснованный уровень операционных подконтрольных расходов ООО «Энергоинвест», связанных с передачей электрической энергии, в базовом - 2024 году долгосрочного периода регулирования составит 31 705,42 тыс. руб.

5.2. Анализ уровня неподконтрольных расходов ООО «Энергоинвест» на 2024 год

Общество предлагает учесть в составе НВВ неподконтрольные расходы в сумме 33 975,22 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК, проанализировав представленные расчетные и обосновывающие материалы, считают данные расходы экономически необоснованными и предлагают произвести корректировку расходов по следующим статьям затрат:

- по статье «Плата за аренду имущества и лизинг»

Обществом по данной статье заявлены расходы на оплату арендных платежей в сумме 12 611,31 тыс. руб., в том числе: аренда электросетевого оборудования 10 671,49 тыс. руб., аренда помещений 1 222,62 тыс. руб., аренда земельного участка 712,20 тыс. руб.

Фактические расходы Общества, принятые ЛенРТК в 2022 году составили 2 189,99 тыс. руб., в т. ч.: аренда электросетевого оборудования 988,15 тыс. руб., аренда зданий и помещений 603,44 тыс. руб., аренда земельного участка 598,40 тыс. руб.

подстатья «аренда электросетевого имущества»

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования, расходы на аренду определяются исходя из величины амортизации и налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

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 качестве обосновывающих материалов организацией представлено:

1. По аренде электросетевого комплекса «Орион»:

- договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 07.10.2020 №1-07-10/20АЭ с перечнем объектов электросетевого хозяйства;
- расчет арендной платы ООО «Орион» на 2024 год;
- налоговые декларации по налогу на имущество за 2022 год;
- письмо ООО «Орион» в адрес ООО «Энергоинвест» (исх. от 07.08.2022 № 1-17-08/23 СЭ о подтверждение намерений сохранения договорных отношений на 2024 год;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2022 год по статье «Аренда имущества;
- инвентарные карточки учета объектов основных средств формы ОС-6;
- схема электроснабжения завода «Орион» 10 кВ, утвержденная Генеральным директором ООО «Энергоинвест» А.Г. Турловым.

2. По аренде электросетевого комплекса ООО «СЗЭСК»:

- договор аренды комплекса электросетевого хозяйства от 14.10.2022 № 1060-10/22-СЗЭСК с 01.01.2023 приложением перечня оборудования, формы акта приема-передачи имущества, протокола согласования договорной цены от 14.10.2022;

- утвержденные и подписанные схемы электроснабжения подстанции 35/10 кВ «Лесное» и 10/0,4 кВ НБ «Стеклянная»;
- инвентарные карточки учета объектов основных средств формы ОС-6;
- письмо ООО «СЗЭСК» в адрес ООО «Энергоинвест» (от 14.08.2023 № ИС-СЗ-1373-08/23) о подтверждении намерений сохранения договорных отношений на 2023 год, подписанное Генеральным директором ООО «СЗЭСК» Кондилеевым Ю.Н.

Таблица 24. Сводная таблица объектов электросетевого имущества, принятых в аренду ООО «Энергоинвест» на 2024 год

№ п/п	Наименование договора	Предложения ЛенРТК без учета НДС	Примечание
1	«Орион», договор аренды объектов электросетевого хозяйства от 07.10.2020 №1-07-10/20АЭ	208,33	-
2	«СЗЭСК», договор аренды комплекса электросетевого хозяйства от 14.10.2022 № 1060-10/22-СЗЭСК	7 313,00	определено исходя из величины амортизации и налога на имущество, налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду (пп. 5 п. 28 Основ ценообразования)
	Итого аренда электросетевого оборудования	7 521,33	-

Таким образом, затраты на аренду электросетевого имущества составят 7 521,33 тыс. руб.

подстатья «аренда помещений»

По статье «аренда помещений» Общество представило следующие обосновывающие документы: договор аренды нежилого помещения от 20.03.2023 № Н20/03/03/23 общей площадью 56 м², данные по рыночным ценам за аренду аналогичных помещений.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, а именно исходя из:

- установленных на очередной период регулирования цен (тарифов) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных

программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

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

ООО «Энергоинвест» прилагает в качестве обосновывающих материалов данные по рыночным ценам за аренду аналогичных помещений, заверенные электронной подписью Генеральным директором ООО «Энергоинвест» А.Г. Турловым.

Таблица 25. Рыночные цены за аренду помещений, приведенные ООО «Энергоинвест» в предложении на 2024 год.

Район	Адрес	Класс БЦ	Площадь, кв. м.	Арендная плата, руб. с НДС в мес.	Стоимость аренды руб./кв. м.	Источник
Красногвардейский	Химиков ул, 28АС	Класс В+	56	67 200	1 200	Бюллетень недвижимости

Эксперты ЛенРТК рассмотрев обосновывающие документы отмечают, что цена за 1 м² не превышает рыночных значений в Красногвардейском районе. Расчет стоимости аренды произведен с учетом исключения НДС из арендной платы.

Таким образом, расходы на аренду офиса составят 672,00 тыс. руб.

подстатья «аренда земельных участков»

По статье «аренда земельного участка» Общество заявляет расходы в размере 717,20 тыс.руб.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178.

По статье «аренда земельного участка» Общество представило:

- договор от 25.12.2009 № 9022-09 (с учетом уведомления об изменении арендной платы за земельный участок за 2019 год) с Администрацией МО «Выборгский район» Ленинградской области на сумму 579,08 тыс. руб.;

- договор аренды от 18.07.2018 № 18-2/050 с ООО «Стронгбокс» на сумму 19,33 тыс. руб. (без НДС).

Эксперты ЛенРТК принимают расходы на аренду земельных участков в размере 598,40 тыс. руб.

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают учесть средства на оплату арендных платежей и лизинга в сумме 8 791,73 тыс. руб.

Увеличение размера арендной платы связано с принятием в аренду объектов электросетевого хозяйства у ООО «СЗЭСК» с 01.01.2023

- по статье «Налоги, всего»

Фактические расходы за 2022 по данным ООО «Энергоинвест» составили 627,95 тыс. руб.

Обществом по данной статье заявлены расходы на оплату налогов в размере 771,75 тыс. руб., в том числе:

а) «налог на имущество» - 664,15 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов по статье «налог на имущество» организацией представлено:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2022 год на сумму 519,099 тыс. руб.;

- налоговая декларация по налогу на имущество организаций в налоговый орган (код – 4706) за 2022год на сумму 162,80 тыс. руб.;

- налоговая декларация по налогу на имущество организаций в налоговый орган (код – 4704) за 2022 год на сумму 306,913тыс. руб.

б) «прочие налоги и сборы» – 127,59 тыс. руб.

По подстатье «налог на прибыль» обществом расходы не заявлены.

Рассмотрев обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК принимают размер расходов организации по статье «налоги» в размере **469,71 тыс. руб.**

Эксперты ЛенРТК по статье «Налоги» принимают расходы в размере 469,71 тыс. руб.

- по статье «Отчисления на социальные нужды»

Общество предложило принять расходы по данной статье на 2024 год в размере 7 075,56 тыс. руб. из расчета предлагаемых расходов по статье «Затраты на оплату труда» в сумме 23 274,87 тыс. руб. и отчислений на уплату страховых взносов в размере 30,4%.

Представленные Обществом обосновывающие документы не подтверждают плановую величину тарифа страховых взносов на 2024 год 30,4%, так как не представлен расчет тарифа страховых взносов исходя из планируемых сумм выплат и иных вознаграждений в пользу физических лиц (каждого сотрудника) на 2024 год.

Эксперты ЛенРТК скорректировали сумму расходов по данной статье, исходя из экономически обоснованного размера фонда оплаты труда - 16 918,61 тыс. руб. (согласно расчету подконтрольных расходов) и отчислений на социальные нужды в размере 17,59 %.

Таким образом, эксперты ЛенРТК считают экономически обоснованные расходы по данной статье, в размере 2 975,98 тыс. руб.

- по статье «Амортизация»

Общество предложило принять расходы по данной статье на 2024 год в размере 12 493,87 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, считают экономически обоснованными расходы на амортизационные отчисления на 2024 год в размере 12 493,87 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК считают, что экономически обоснованные расходы по статье «Амортизация основных средств» составят 12 493,87 тыс. руб., что соответствует предложению организации.

- по статье «выпадающие доходы»

Общество предложило принять выпадающие доходы в необходимой валовой выручке в составе неподконтрольных расходов на 2024 год в размере 1 022,74 тыс. руб.

Территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям. На основе представленных сведений исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода сравнения аналогов и устанавливают не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде формулы платы за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, предусмотренному методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В связи с тем, что Общество не представило обосновывающие материалы по данной статье расходов в установленном порядке, ЛенРТК не согласовывает расходы по данной статье.

Расчет неподконтрольных расходов ООО «Энергоинвест» на плановый 2024 год приведен в следующей таблице:

Таблица 26. Сводная таблица расчета неподконтрольных расходов
ООО «Энергоинвест».

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Предложение ООО «Энергоинвест» на 2024 год	Предложение ЛенРТК на 2024 год
1	2	3	4	5
1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00
2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00
3	Плата за аренду имущества и лизинг, в т.ч.	тыс.руб.	12 611,30	8 791,73
3.1	аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	10 671,49	7 521,33
3.2	аренда помещений	тыс.руб.	1 222,62	672,00
3.3	аренда автотранспортных средств(лизинг)	тыс.руб.	0,00	0,00
3.4	Аренда земельного участка	тыс.руб.	717,20	598,40
4	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	771,75	469,71
4.1.	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	0,00	0,00
4.2.	<i>транспортный налог</i>	тыс.руб.	0,00	0,00
4.3.	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	127,59	0,00
4.4.	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	644,15	469,71
4.5	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00
10	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	7 075,56	2 975,98
11	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00
11.1	% за пользование кредитом	тыс.руб.	0,00	0,00
11.2	другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00
13	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	1 022,74	0,00
14	Амортизация	тыс.руб.	12 493,87	12 493,87
14.1.	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	12 493,87	12 493,87
14.2.	Амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	0,00	0,00
15	Погашение заёмных средств	тыс.руб.	0,00	0,00
16	Капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	33 975,22	24 731,29

Раздел 6. Корректировка НВВ по итогам 2022 года

6.1 Расчет расходов ООО «Энергоинвест», связанных с реализацией услуг по передаче электрической энергии, выявленных по итогам истекшего года долгосрочного периода регулирования за 2022 год

Последний истекший год долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения это - 2022 год, он является пятым годом долгосрочного периода регулирования ООО «Энергоинвест» (2019-2023).

Корректировка валовой выручки ООО «Энергоинвест» на 2024 год, исходя из фактических отчетных данных за 2022 год, определяется в соответствии с формулой:

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

где:

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

$$V_i^{\text{инд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + ПО_i \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - 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;

$\Delta НР_i$ - 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, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям";

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

$ПО_i$ - 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;

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{\text{расх.факт}} - НР_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7),$$

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1)$$

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.

$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.ф}}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в $(i-2)$ -том году долгосрочного периода регулирования;

Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при

установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $V_i^{\text{коррИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$) и фактических ($ИП_{i-2}^{\text{факт}}$) 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.

Величина $V_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле (9):

$$V_i^{\text{коррИП}} = \sum_{i-1}^2 НР_{i-2}^{\text{ИП}} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{\text{факт}}}{ИП_{i-2}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}} \quad (9),$$

где:

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

$ИП_{i-2}^{\text{заяв}}$ - 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;

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

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

$V_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на $(i-1)$ год корректировка необходимой валовой выручки на $(i-2)$ -ой год долгосрочного периода

регулируемая, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на i-1 год;

$K_{над}$ - коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году i, осуществляемой в соответствии с Основами ценообразования, и определяемый в процентах.

6.2 Расчет расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования – 2022 год, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки ООО «Энергоинвест»

I. Расчет корректировки подконтрольных расходов ООО «Энергоинвест» за 2022 год

Общество предлагает учесть корректировку подконтрольных расходов в размере 1 948,83 тыс. руб. (со знаком «плюс»).

Таблица № 27

	Показатели	Ед. изм.	2021 год	2022 год план	2022 год факт
УЕ	Количество условных единиц	у.е.	895,37	536,94	895,37
ИКА	Индекс изменения количества активов,	%			
ПР	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	18 691,01	21 792,36	25 078,16
Кинд	Коэффициент индексации	%		0,905	1,081
Х	Индекс эффективности подконтрольных расходов	%	5	5	5
I	Индекс потребительских цен	%		4,3	13,8
Кэл	Индекс эластичности расходов по активам	%	0,75	0,75	0,75
ΔПР	Корректировка подконтрольных расходов за 2022 год $\Delta ПР_1 = ПР_{1-3} \times (K_{инд1-2}^{\phi} - K_{инд1-2})$	тыс.руб.			3 285,80

При расчете условных единиц использовалось фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации.

II. Расчет корректировки неподконтрольных расходов

Таблица № 28

	Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
НР	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	19 521,71	18 044,62
ΔНР	Корректировка неподконтрольных расходов за 2022 год $\Delta НР = НРф - НРп$	тыс.руб.		-1 477,09

Неподконтрольные расходы 2022 года ООО «Энергоинвест»:

Таблица № 29

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 год утверждено	2022 год факт данные ООО «Энергоинвест»	Принято ЛенРТК
1	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	2 744,33	2 732,72	2 189,99
1.1	Аренда электросетевого оборудования	тыс. руб.	1 556,98	979,83	988,15
1.2	Аренда зданий и помещений	тыс. руб.	603,44	1 104,80	603,44
1.3	Арендная плата за землю	тыс. руб.	606,22	648,09	598,40
2	Налоги	тыс. руб.	600,93	627,95	469,71
2.1	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Налог на землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.3	Налог на имущество	тыс. руб.	586,34	627,95	469,71
3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 497,43	2 624,66	1 662,94
4	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	66,27	0,00
5	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00	756,82	0,00
6	Амортизация	тыс. руб.	13 679,02	18 827,70	13 721,98
7	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	19 521,71	25 635,39	18 044,62

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 19 521,71,25 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 статье «Амортизация» 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 29.10.2021 № 93 (в ред. распоряжения комитета по ТЭК от 31.10.2022 № 78) и рассматриваются с учетом корректировки НВВ, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год (в подразделе 5. настоящего раздела).

- по статье «плата за аренду имущества и лизинг»:

По подстатье «аренда электросетевого оборудования»:

По итогам 2022 года Обществом по данной статье заявлены расходы в размере 2 732,71 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Обществом представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за 2022 год и договора аренды электросетевого имущества.

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 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расходы, связанные с договорами аренды между арендатором – ООО «Энергоинвест» и арендодателями – ООО «Орион» и НК С/Т «Гранит» приняты в размере 308,33 тыс. руб. в год.

Аренда по договору от 01.10.2019 № А/10-2019 между арендодателем ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ» и арендатором ООО «Энергоинвест» по объекту электросетевого комплекса «Есенин» рассчитана по апрель 2022 года. ООО «Энергоинвест» по ДКП от 21.04.22 №ЭИ-040 приобрело электросетевой комплекс «Есенин».

Таким образом, рассмотрев представленную отчетную информацию по данной подстатье фактические расходы за 2022 год составили **988,15 тыс. руб.**

Таблица № 30

Наименование договора аренды	Стоимость аренды в год, тыс.руб. (без НДС)	Срок договора
договору аренды с НК С/Т «Гранит» от 01.06.21 № ЭИ-023	100,00	На 11 месяцев с пролонгацией
договору аренды с ООО «Орион» от 07.11.20 № 1-07-10/20АЭ	208,33	На 11 месяцев с пролонгацией
договору аренды с ООО «РУСЭНЕРГОСЕТЬ» от 01.10.2019 № А/10-2019	679,82	По апрель 2022 года (ДКП от 21.04.22 №ЭИ-040)
Всего	988,15	

- по подстатье «аренда помещений»:

По итогам 2022 года Обществом по данной статье заявлены расходы в размере 1 104,80 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов Обществом представлено:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2022 год, по статье на аренду имущества на общую сумму 1 125,252 тыс. руб.;

- сводная информация о рыночных ценах по аренде нежилых помещений по состоянию на 25.04.2022, подписанная ЭЦП А.Г. Турлова, с величиной месячной арендной платы 102,92 тыс. руб. (без учета НДС).

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, а именно исходя из:

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

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

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

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

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

Таким образом, рассмотрев представленную ООО «Энергоинвест» расчетную информацию по данной подстатье, величина фактических расходов по аренде помещений за 2022 год составит **603,44 тыс. руб.**

- по подстатье «аренда земельного участка»:

По статье «аренда земельного участка» Общество заявляет расходы в размере 648,085 тыс.руб.

В качестве обосновывающих документов ООО «Энергоинвест» прилагает оборотно-сальдовую ведомость по счету 20 за 2022 год по данной статье расходов в размере 648,085 тыс. руб.

В соответствии с пп. 5 п. 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178.

По статье «аренда земельного участка» Общество также представило следующие обосновывающие документы:

- договор от 25.12.2009 № 9022-09 (с учетом уведомления об изменении арендной платы за земельный участок за 2019 год) с Администрацией МО «Выборгский район» Ленинградской области на сумму 579,08 тыс.руб.;

- договор аренды от 18.07.2018 № 18-2/050 с ООО «Стронгбокс» на сумму 19,33 тыс.руб. (без НДС).

Эксперты ЛенРТК принимают расходы Общества на аренду земельных участков в размере 598,40 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК принимают расходы Общества на аренду имущества, лизинг в размере 2 189,99 тыс. руб.

- по статье «налоги»:

ООО «Энергоинвест» по данной статье заявлены расходы на оплату налогов в сумме 627,95 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов по подстатье «налог на имущество» организацией представлено:

- оборотно-сальдовая ведомость по счету 26 за 2022 год на сумму 519,099 тыс. руб.;

- налоговая декларация по налогу на имущество организаций в налоговый орган (код – 4706) за 2022год на сумму 162,80 тыс. руб.;

- налоговая декларация по налогу на имущество организаций в налоговый орган (код – 4704) за 2022 год на сумму 306,913тыс. руб.

По подстатье «налог на прибыль» обществом расходы не заявлены.

Рассмотрев обосновывающие документы, эксперты ЛенРТК принимают размер расходов организации по статье «налоги» по итогам 2022 года в размере **469,71 тыс. руб.**

Эксперты ЛенРТК по статье «Налоги» принимают расходы в размере 469,71 тыс. руб. по итогам 2022 год.

- по статье «отчисления на социальные нужды»:

Общество предложило принять расходы по данной статье за 2022 год в размере 2 624,66 тыс. руб. исходя из фактического объема фонда оплаты труда в размере 14 917,09 тыс. руб. и ставки тарифного взноса в размере 17,59 %

Эксперты ЛенРТК скорректировали сумму расходов по данной статье, исходя из экономически обоснованного размера фонда оплаты труда 9 453,89 тыс. руб. (согласно расчету подконтрольных расходов по факту 2022 года) и фактической ставки отчислений на социальные нужды на уровне – 17,59 %

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают учесть корректировку по данной статье расходов в размере 1 662,94 тыс. руб.

- по статье «амортизация»:

Общество предложило принять расходы по данной статье за 2022 год в размере 18 827,70 тыс. руб.

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 качестве обосновывающих материалов представлены:

- ведомость амортизации основных средств за 2022 год на сумму 18 827,70 тыс. руб.;

- инвентарные карточки учета объектов основных средств формы ОС-6.

В соответствии с Основами ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В силу пункта 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Согласно пункту 18 Основ ценообразования амортизация включается в расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности.

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.

При учете суммы амортизации основных средств в необходимую валовую выручку регулируемой организации ЛенРТК руководствуется, в том числе, нормами Налогового кодекса Российской Федерации.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев представленные обосновывающие материалы, произвели расчет амортизационных отчислений за 2022 год исходя из фактических расходов на амортизационные отчисления основных производственных фондов за 12 месяцев 2022 года, а также с учетом максимального срока полезного использования основных производственных фондов.

Экономически обоснованные расходы на амортизационные отчисления за 2022 год определены в размере 13 721,98 тыс. руб.

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают учесть корректировку по данной статье расходов в размере 13 721,98 тыс. руб.

- по статье «Другие прочие неподконтрольные расходы»:

Общество предложило принять расходы по данной статье за 2022 год в размере 66,27 тыс. руб.

Обосновывающих документов Обществом не представлено.

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают учесть корректировку по данной статье расходов в размере 0,00 тыс. руб.

- по статье «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования»

Общество предложило принять расходы по данной статье за 2022 год в размере 756,82 тыс. руб.

В связи с тем, что Общество не представило обосновывающие материалы по данной статье расходов в установленном порядке, ЛенРТК не согласовывает расходы по данной статье.

Расходы по данной статье за 2022 году приняты ЛенРТК в размере 0,00 тыс. руб.

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

Таблица № 32

	Показатели	Единица измерения	2022 год план	2022 год факт
<i>Э_{отп}</i>	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн.кВт.ч	205,096	126,612
<i>ЦП</i>	Цена покупки потерь	руб./МВт.ч.	3 126,81	2 816,43
<i>N</i>	Величина технологического расхода потерь	%	0,52%	4,05%
	Величина фактических потерь электрической энергии в сетях	млн.кВт.ч	1,07	5,20
<i>ПО</i>	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2019 год	тыс.руб.	- 1 480,46	

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составляет 1 480,46 тыс. руб. (со знаком «минус»).

IV. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

Плановая необходимая валовая выручка на 2022 год, в части содержания электрических сетей, Общества составляет 40 407,20 тыс. руб., оплата технологического расхода (потерь) электрической энергии – 3 334,75 тыс. руб.

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год 2022 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам) составил 37 290,65 тыс. руб.

Таблица № 33

	Показатели	Единица измерения	2022 год
<i>HBB_{i-2}</i>	необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год 2022	тыс. руб.	43 741,95
<i>HBB^ф_{i-2}</i>	фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год 2022 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам)	тыс. руб.	37 290,65

ΔHBB_i	Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год $\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi}$	тыс. руб.	6 451,30
----------------	--	-----------	----------

Таким образом, корректировка Общества по доходам от осуществления регулируемой деятельности составляет 6 451,30 тыс. руб. (со знаком «плюс»).

V. Расчет корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ РФ от 17.02.2012 № 98-э, $B_i^{корр\text{ИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год). При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год $B_i^{корр\text{ИП}}$ рассчитывается исходя из суммарных плановых ($ИП_{i-2}^{пл}$) 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».

Итого:

Таблица № 34

№ п/п	Наименование статьи	Предложение экспертов ЛенРЭК
1	Корректировка подконтрольных расходов ($\Delta ПРi$)	3 285,80
2	Корректировка неподконтрольных расходов, ($\Delta НРi$)	-1 477,09
3	Корректировка по полезному отпуску ($ПОi$)	- 1 480,46
4	Корректировка по доходам ($\Delta НВВ$)	6 451,30
5	Корректировка в связи с уровнем исполнения ИП	0,0

6	Итого	6 828,92
7	Корректировка с учетом ИПЦ 2023 г. (5,8 %), 2024 г. (7,2 %)	7 745,19

6.3. Корректировка необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» с учетом надежности и качества реализуемых услуг, выявленная по итогам истекшего 2022 года

Расчет корректировки необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» 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» и исходя из следующих данных 2022 года:

Таблица № 35

Наименование	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), шт.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)
Утвержденные плановые значения 2022 года*	1,58020	0,22380	1,28
Фактические значения 2022 года	3,54138	0,46931	1,0

*) Плановые показатели надежности и качества, оказываемых ООО «Энергоинвест» услуг по передаче электрической энергии на территории Ленинградской области утверждены Приказом ЛенРТК от 29.11.2022 № 540-п.

По отчетным данным, предоставленным ООО «Энергоинвест» за 2022 год:

I. Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}).

Фактическое значение показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ООО «ЭНЕРГОИНВЕСТ» за 2022 год равно 3,54138.

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

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

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

$$P_{t,saidi} > P_{t,saidi}^{пл} \times (1 + K_m);$$

$$3,54138 > 1,58020 \times (1 + 0,3);$$

$$0,11797 > 2,05426.$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым территориальной сетевой организацией – $K_{над1} = -1$.

II. Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}).

Фактическое значение показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки за 2022 год равно 0,46931.

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

$$P_{t.saifi} > P_{плt.saifi} \times (1 + K_m);$$

$$0,46931 > 0,2238 \times (1+0,3);$$

$$0,46931 > 0,29094.$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг считается не достигнутым территориальной сетевой организацией со значительным улучшением – $K_{над2} = -1$.

III. Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$).

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

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.

$$P_{тпр} \leq P_{тпр}^{пл} \times (1+K)$$

$$1,0 \leq 1,28 \times (1+34\%)$$

$$1,0 \leq 1,7152$$

Следовательно, плановое значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения достигнуто – $K_{кач1} = 0$

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

ООО «Энергоинвест» исполнило требования приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186.

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

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

$$K_{\text{об}} = \alpha 1 \times K_{\text{над1}} + \alpha 2 \times K_{\text{над2}} + \beta 1 \times K_{\text{кач1}} + \beta 2 \times K_{\text{кач3}},$$

где:

$\alpha 1$ и $\alpha 2$, $\beta 1$ и $\beta 2$ - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$$\alpha 1 = 0,30 \text{ и } \alpha 2 = 0,30, \beta 1 = 0,30 \text{ и } \beta 2 = 0,1;$$

$$K_{\text{об2022}} = 0,30 \cdot (-1) + 0,30 \cdot (-1) + 0,30 \cdot 0 + 0,1 \cdot 0 = -0,6$$

Расчет понижающих (повышающих) коэффициентов производится по следующей формуле:

$$КНК_i = K_{\text{об}_i} \cdot П_{\text{кор}_i},$$

$$КНК_{2022} = -0,6 \cdot 2\% = -0,012$$

Таким образом, при расчете НВВ ООО «Энергоинвест» на 2024 год экспертами ЛенРТК учитывается сумма равная - 484,87 тыс. руб., рассчитанная исходя из следующих данных:

НВВ сод_{2022 план} = 40 407,20 тыс. руб.;

Коэффициент КНК₂₀₂₂ = - 0,012.

40 407,20 * (- 0,012) = - 484,87 тыс. руб.

Таким образом, эксперты ЛенРТК предлагают при расчете НВВ 2024 года, учесть корректировку необходимой валовой выручки ООО «Энергоинвест» с учетом надежности и качества реализуемых услуг в размере 484,87 тыс. руб. (со знаком «минус»), выявленную по итогам истекшего 2022 года,

Таблица №36

№ п/п	Наименование статьи	Предложение экспертов ЛенРТК
1	Корректировка $B_i^{\text{инд}}$	7 745,19
2	Корректировка (КНК)	- 484,87
3	Итого	7 260,32

Эксперты ЛенРТК при расчете необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Энергоинвест» на 2024 год предлагают учесть компенсацию незапланированных расходов в сумме 7 260,32 тыс. руб. (со знаком «плюс»), выявленную по итогам истекшего 2022 года, за который

известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов. (без учета выпадающих доходов от технологического присоединения п. 87 Основ ценообразования).

Раздел 7. Величина необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «Энергоинвест» при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии по сетям на 2024 год

В представленных на экспертизу документах ООО «Энергоинвест» величина НВВ на содержание электрических сетей на регулируемый период составляет 100 055,36 тыс. руб.

По расчету экспертов ЛенРТК НВВ на содержание электрических сетей ООО «Энергоинвест» по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2024 год составят 76 227,57 тыс. руб.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, эксперты ЛенРТК рассчитали необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей ООО «Энергоинвест» на 2024 год.

Таблица № 37

№ п/п	Показатель	2024 год заявка ООО «Энергоинвест»	2024 год предложения ЛенРТК	Отклонения предложений ЛенРТК от заявки компании
1	Подконтрольные расходы	66 080,14	31 705,42	-34 374,74
2	Неподконтрольные расходы	33 975,22	24 731,29	-9 243,93
3	Корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с МУ 98-э	11 400,00	7 745,19	-3 654,81
4	Корректировка КНК	0,00	- 484,87	- 484,87
5	Итого необходимая валовая выручка на содержание сетей	111 455,36	63 697,03	-47 758,35

Подробный расчет НВВ на содержание электрических сетей ООО «Энергоинвест» на 2024 год приведен в Приложении 1.

По результатам проведенного анализа обосновывающих материалов эксперты ЛенРТК определили НВВ ООО «Энергоинвест» с учетом величины подконтрольных и неподконтрольных расходов и корректировки НВВ на 2024 год в размере 63 697,03 тыс. руб., что ниже предложений Общества на - 47 758,35 тыс. руб.

Раздел 8. Расчет долгосрочных параметров регулирования ООО «Энергоинвест» на долгосрочный период 2024-2028 гг.

При расчете долгосрочных параметров регулирования ООО «Энергоинвест» базовым периодом признается 2024 год.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулирующими органами определяются на основании следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

- 1) базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами – 31 705,42 тыс. руб.;
- 2) индекс эффективности подконтрольных расходов – 1 %;
- 3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 75 %;
- 4) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям 5,7154 млн. кВт ч (4,05 %);
- 5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) - рассчитан в разделе 10 настоящего экспертного заключения.

Эксперты ЛенРТК на основе долгосрочных параметров регулирования рассчитали необходимую валовую выручку ООО «Энергоинвест» на 2024 год и необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) на 2024-2028.

На 2025-2028 годы уровень НВВ определен путем индексации подконтрольных расходов на ИПЦ 104,2 на 2025 и 104,0 на 2026, 2027, 2028 гг. на основании показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации от 22.09.2023, неподконтрольные расходы приняты на уровне первого (базового) 2024 года (с пересчетом отчислений во внебюджетные фонды исходя из ФОТ на каждый год ДПР), расходы, учтенные на 2024 год, связанные с компенсацией незапланированных расходов 2022 года не приняты в расчет уровня НВВ 2025, 2026, 2027, 2028 гг.

Таблица № 31

Необходимая валовая выручка ООО «Энергоинвест»							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 предложение ЛенРТК	2025 предложение ЛенРТК	2026 предложение ЛенРТК	2027 предложение ЛенРТК	2028 предложение ЛенРТК
1.1	инфляция	%	7,20	4,20	4,00	4,00	4,00
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
1.3	количество активов	у.е.	835,31	835,31	835,31	835,31	835,31
1.4	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
1.5	итого коэффициент индексации			1,0296	1,0296	1,0296	1,0296
Расчёт подконтрольных расходов							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 предложение ЛенРТК	2025 предложение ЛенРТК	2026 предложение ЛенРТК	2027 предложение ЛенРТК	2028 предложение ЛенРТК
2.1	Материальные затраты	тыс. руб.	13 887,09	14 298,15	14 721,37	15 157,13	15 605,78
2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	270,91	278,93	287,19	295,69	304,44

2.1.1.1	GSM	тыс.руб.	108,76	111,98	115,29	118,71	122,22
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс. руб.	162,15	166,95	171,89	176,98	182,22
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	13 616,18	14 019,22	14 434,19	14 861,44	15 301,34
2.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	16 918,61	17 419,40	17 935,02	18 465,89	19 012,48
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	847,67	872,76	898,59	925,19	952,58
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	178,60	183,89	189,33	194,93	200,70
2.3.2	Работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	669,07	688,87	709,27	730,26	751,88
2.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	165,10	169,99	175,02	180,20	185,53
2.3.2.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс. руб.	139,67	143,80	148,06	152,44	156,96
2.3.2.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.					
2.3.2.4	Расходы на юридические услуги	тыс. руб.	57,90	59,61	61,38	63,20	65,07
2.3.2.5	Расходы на информационные услуги	тыс. руб.					
2.3.2.6	Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	7,61	7,84	8,07	8,31	8,55
2.3.2.7	Расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.	10,72	11,04	11,36	11,70	12,05
2.3.2.8	Расходы на сертификацию	тыс. руб.					
2.3.2.9	Транспортные услуги	тыс. руб.	3,81	3,92	4,04	4,16	4,28
2.3.2.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	7,87	8,10	8,34	8,59	8,84
2.3.2.11	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.					
2.3.2.12	Расходы на подготовку кадров (прочие косвенные расходы)	тыс. руб.	16,48	16,97	17,47	17,99	18,52
2.3.2.13	Расходы на страхование	тыс. руб.	259,91	267,60	275,52	283,68	292,08
2.3.2.14	Целевые средства на НИОКР	тыс. руб.					
2.3.2.15	Содержание управляющей компании	тыс. руб.					
2.3.2.16	Прочие подконтрольные услуги	тыс. руб.					
2.3.2.16	Другие прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.					
3.	Внебюджетные расходы	тыс. руб.	52,05	53,59	55,18	56,81	58,49
3.1	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	52,05	53,59	55,18	56,81	58,49
3.2	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс. руб.					
3.3	Другие обоснованные внебюджетные расходы	тыс. руб.					
4.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения	тыс. руб.					
4.1	Дивиденды	тыс. руб.					
4.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.					
4.3	Резервный фонд	тыс. руб.					
4.4	Прочие расходы из прибыли	тыс. руб.					
5.	Электрическая энергия на хол. пужды	тыс. руб.					
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	31 705,42	32 643,90	33 610,16	34 605,02	35 629,33
Расчёт неподконтрольных расходов							
№ п/п	Показатель	Единица измерения	2024 предложение ЛенРТК	2025 предложение ЛенРТК	2026 предложение ЛенРТК	2027 предложение ЛенРТК	2028 предложение ЛенРТК
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.					
5.2	Теплоэнергия	тыс. руб.					
5.3	Плата за аренду имущества и лифтинг	тыс. руб.	8 791,73	9 051,97	9 319,90	9 595,77	9 879,81
5.3.1	аренда электросетевого оборудования	тыс. руб.	7 521,33	7 743,96	7 973,18	8 209,19	8 452,18
5.3.2	аренда зданий и помещений	тыс. руб.	672,00	691,89	712,37	733,46	755,17
5.3.3	аренда автотранспортных средств	тыс. руб.					
5.3.4	Прочая аренда (аренда земли)	тыс. руб.	598,40	616,11	634,35	653,13	672,46

5.4	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	469,71	483,61	497,93	512,67	527,84
5.4.1	плата за землю	тыс. руб.					
5.4.2	транспортный налог	тыс. руб.					
5.4.3	прочие налоги и сборы	тыс. руб.					
5.4.4	налог на имущество	тыс. руб.	469,71	483,61	497,93	512,67	527,84
5.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 975,98	3 064,07	3 154,77	3 248,15	3 344,30
5.6	Другие прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.					
5.7	Налог на прибыль	тыс. руб.					
5.8	Энергосбережение	тыс. руб.					
5.9	Амортизация	тыс. руб.	12 493,87	12 863,69	13 244,45	13 636,49	14 040,13
5.9.1	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс. руб.					
5.9.2	Амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс. руб.					
5.10	Погашение займных средств	тыс. руб.					
5.11	Капитальные вложения	тыс. руб.					
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	24 731,29	25 463,34	26 217,05	26 993,08	27 792,07
Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов							
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 предложение ЛенРТК	2025 предложение ЛенРТК	2026 предложение ЛенРТК	2027 предложение ЛенРТК	2028 предложение ЛенРТК
	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс. руб.	7 260,32				
	Необходимая валовая выручка на содержание сетей, всего	тыс. руб.	63 697,03	58 107,24	59 827,21	61 598,10	63 421,40

Таблица № 32

Наименование	Год	НВВ без учета оплаты потерь, тыс. руб.
ООО «Энергоинвест»	2024	63 697,03
	2025	58 107,24
	2026	59 827,21
	2027	61 598,10
	2028	63 421,40

Раздел 9. Анализ экономической обоснованности величины расходов на покупку потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Энергоинвест»

По расчету ООО «Энергоинвест» расходы на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери), необходимые для оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям Общества, расположенным на территории Ленинградской области, в 2024 году составят 19 813,52 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК произвели расчет расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях ООО «Энергоинвест» с учетом:

- годового расхода электрической энергии на технологические нужды (потери) на 2024 год на уровне 5,7155 млн. кВт. ч, утвержденного приказом ФАС от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на

2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП»;

- расчетной стоимости на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) в размере 3 389,15 рублей за 1 МВт.ч электрической энергии в 2024 г.

Таким образом, расходы на покупку электрической энергии на технологические нужды (потери) для передачи электрической энергии сторонним потребителям в 2024 году составят 19 370,69 тыс. руб.

Раздел 10. Расчет уровня надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии ООО «Энергоинвест» на 2024-2028 гг.

Для электросетевых организаций показатели надежности и качества услуг определяются в отношении оказываемых электросетевыми организациями услуг по передаче электрической энергии, а также осуществляемого технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства соответствующей электросетевой организации энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства электросетевых организаций и иных лиц.

ООО «Энергоинвест» предлагает установить следующие плановые значения показателей надежности и качества услуг на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы.

Таблица № 34

Показатель	Годы				
	2024	2025	2026	2027	2028
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saidi}), час.	3,9015	3,8235	3,7470	3,6721	3,5986
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P_{saifi}), шт.	0,5170	0,5067	0,4965	0,4866	0,4769
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения ($P_{тпр}$)	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27

Плановые значения показателей надежности и качества устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

Расчет уровня надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций производится в соответствии с «Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по

управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 (далее - Методические указания № 1256).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.09.2016 № 990 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" приказом от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» утверждены Базовые значения показателей надежности, значения коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов (далее – Базовые значения показателей надежности).

В соответствии с пунктом 4.1.1 Методических указаний № 1256 плановые значения показателей надежности и качества услуг определяются:

- для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг, начинающиеся с 2018 года и позднее определяются как минимальное значение из фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг в последнем отчетном периоде регулирования и средних фактических значений показателей уровня надежности и качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования, с применением темпа улучшения показателей надежности и качества услуг (p);

- для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования плановые значения ($\Pi_{t,i}^{III}$) показателей надежности и качества услуг определяются для каждого i -го показателя из числа показателей надежности и качества услуг, определенных по формулам (4) и (12) для долгосрочных периодов регулирования, начинающихся с 2018 года, на каждый расчетный период (t) в пределах долгосрочного периода регулирования по следующей формуле:

$$\Pi_{t+1,i}^{III} = \Pi_{t,i}^{III} \times (1 - p), (15)$$

где:

$(\Pi_{t,i}^{пл})$ - устанавливаемое регулирующим органом плановое значение по каждому показателю надежности и качества услуг (i) на расчетный период регулирования (t);

p - темп улучшения показателей надежности и качества услуг.

10.1. Показатели уровня надежности

Для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии уровень надежности оказываемых услуг определяется показателем средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, определяемым в соответствии с формулой (2), и показателем средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, определяемым в соответствии с формулой (3).

В соответствии с пунктом 4.2.1 Методических указаний плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

- фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в разделе 2.2 Методических указаний, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на момент установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

- принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний;

- динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 4.2.4.

В соответствии с пунктом 4.2.2 для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i-го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), плановые значения $(\Pi_{t,i}^{пл})$ определяются исходя из:

- минимального значения $(\Pi_{t,i}^{пл})$ из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не более трех расчетных периодов, имеющих на момент установления плановых значений;

- единоразового улучшения минимального значения ($P_{t,i}^{nn}$) с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 настоящих Методических указаний.

10.1.1. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

По принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, для определения Базового значения показателя средней продолжительности прекращений передачи электроэнергии (P_{saidi}), час, Эксперты ЛенРТК определили, что ООО «Энергоинвест» относится к 5 группе исходя из следующих данных: протяженность ВЛ – 34,66 км, протяженность КЛ – 43,81 км, количество точек присоединения потребителей – 1336 шт.

Таблица 35

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций <2>	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности
1	2	3	4
5	ЛЭП 10 км и более и менее 7500 км, доля КЛ 30% и более	2,33098	0,21968

В соответствии с представленными ООО «Энергоинвест» данными по форме 8.1 - журнал учёта данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2020, 2021 и 2022 годы и показатели средней продолжительности прекращений передачи электроэнергии (P_{saidi}) за 2020-2022 годы составили:

Таблица № 36

		2020 год	2021 год	2022год
1	$\sum T_j \times N_j$, где:	155,83	125,751	3814
	T_j - продолжительность j-го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках	95,83	59,169	19,5

	технологического нарушения, час;			
	N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;	26	18	417
2	N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования, шт.;	499	1066	1336
3	Сумма произведений по столбцу 9 и столбцу 13 формы 8.1, деленная на значение пункта 1 Формы 1.3 ($\sum_{j=1}^j T_j \times N_j$) / пункт 1 формы 1.3. При этом учитываются только события, по которым значения в столбце 8 равны "В", а в столбце 27 равны "1" <i>Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($Psaidi$) определяется по формуле:</i>			
	$Psaidi = \frac{\sum_{j=1}^j T_j \times N_j}{N_t}$	0,312285	0,117965	2,852655
	Среднее значение показателя уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более трех лет ($Psaidi$)	1,094302		

Среднее значение $Psaidi$ за 2024-2028 годы составило 1,094302 час.

Минимальное значение $Psaidi$ из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за 2021 год и среднего значения фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за 2020-2022 годы составляет 0,117965 час.

Плановое значение показателя уровня надежности оказываемых услуг $Psaidi$ в размере 0,117965 час., рассчитанное для 2024 года – базового (первого) расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 гг., ниже базового значения показателя уровня надежности $Psaidi$.

Темп улучшения $Psaidi$ составит 0,015.

$Psaidi$ на 2024 год с учетом единого разового улучшения составит 0,102965 час.

Эксперты ЛенРТК предлагают установить на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. следующие значения показателя средней продолжительности прекращений передачи электроэнергии ($Psaidi$)

Таблица № 37

Наименование показателя	Значение				
	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
$Psaidi$, час	0,102965	0,101421	0,099899	0,098400	0,096926

10.1.2. Расчет показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки

В соответствии с пунктом 2.2.3. Методических указаний, показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P_{saifi} , шт.) определяется по формуле:

$$P_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_t}, (3)$$

По принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, для определения Базового значения показателя средней продолжительности прекращений передачи электроэнергии на точку поставки (P_{saifi} , шт.), ООО «Энергоинвест» относится к 7 группе утвержденных Базовых значений показателей надежности.

Таблица № 38

№ пп	Группы территориальных сетевых организаций <2>	Базовые значения показателей надежности	Максимальная динамика улучшения плановых показателей надежности
1	2	3	4
7	ЛЭП от 10 км и более и менее 100 км	0,78503	0,24091

В соответствии с представленными ООО «Энергоинвест» данными, показателя средней продолжительности прекращений передачи электроэнергии на точку поставки (P_{saifi} , шт.) за 2020-2022 годы составили:

Таблица № 39

	2020 год	2021 год	2022 год

1	$\sum N_j$	26	18	417
2	N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t-й расчетный период регулирования, шт.;	499	1066	1336
3	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ($Psaifi$) определяется по формуле: $Psaifi = \frac{\sum_{j=1}^j N_j}{N_t}$			
4	Среднее значение показателя уровня надежности оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более трех лет ($Psaifi$)	0,126961		

Среднее значение $Psaifi$ за 2020-2022 годы составило 0,126967 шт.

Минимальное значение $Psaifi$ из фактического значения показателей $Psaifi$ за 2022 год и среднего значения фактических значений показателей $Psaifi$ за 2020-2022 годы составляет 0,016885 шт.

Плановое значение показателя $Psaifi$ в размере 0,016885 час., рассчитанное на 2024 год – базового (первого) расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования 2024-2028 годы, ниже базового значения показателя уровня надежности $Psaifi$.

Темп улучшения показателя уровня надежности оказываемых услуг (r_{mi}) равняется 0,015.

$Psaifi$ на 2024 год с учетом единоразового улучшения составит 0,001885 шт.

Эксперты ЛенРПК предлагают установить на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы следующие значения показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки $Psaifi$, шт.

Таблица № 40

Наименование показателя	Значение				
	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
$Psaifi$, шт.	0,001885	0,001857	0,001829	0,001802	0,001775

10.2. Расчет уровня качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии

В соответствии с пунктом 3.3.1. Методических указаний, для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии уровень качества оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{\text{тпр}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{тпр}} = 0.5 \times P_{\text{заяв_тпр}} + 0.5 \times P_{\text{ис_тпр}}, \quad (12)$$

где:

$P_{\text{заяв_тпр}}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$P_{\text{ис_тпр}}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

Расчет среднего фактического значения показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{\text{тпр}}$) за 2020-2022 годы представлен в нижеследующей таблице.

Таблица № 41

		2020 год	2021 год	2022 год
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ($N_{\text{заяв_тпр}}$)	12	2	12
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ($N_{\text{ис_заяв_тпр}}$)	0	0	0
3	<i>Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$)</i> $P_{\text{заяв_тпр}} = N_{\text{заяв_тпр}} / \max(1, N_{\text{заяв_тпр}} - N_{\text{ис_заяв_тпр}})$	1	1	1
4	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ($N_{\text{исд_тпр}}$)	0	12	5

5	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ($N_{иссд_тпр}$)	0	0	0
6	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($\Pi_{ис_тпр}$)	1	1	1
	$\Pi_{ис_тпр} = N_{иссд_тпр} / \max(1, N_{сд_тпр} - N_{иссд_тпр}^{ис})$			
	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($\Pi_{тпр}$) $\Pi_{тпр} = 0.5 \times \Pi_{заяв_тпр} + 0.5 \times \Pi_{ис_тпр}$	1	1	1
Среднее значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($\Pi_{тпр}$)		1		

Среднее фактическое значение показателей $\Pi_{тпр}$ за 2020-2022 годы составляет 1.

В соответствии с пунктом 3.3.1.4. Методических указаний № 1256 значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ($\Pi_{тпр} = 1$), является неулучшаемым значением.

Эксперты ЛенРТК предлагают установить следующие показатели уровня качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы, а именно:

Таблица № 42

Наименование показателя	Значение				
	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
$\Pi_{тпр}$	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Учитывая вышесказанное эксперты ЛенРТК предлагают установить для ООО «Энергоинвест» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы следующие показатели надежности и качества:

Таблица № 43

№ п/п	Год	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения реализуемых товаров (услуг),
-------	-----	---	---	--

		(Π_{saidi}), час	(Π_{saifi}), шт.	Пппр
1.	2024	0,102965	0,001885	1,00
2.	2025	0,101421	0,001857	1,00
3.	2026	0,099899	0,001829	1,00
4.	2027	0,098400	0,001802	1,00
5.	2028	0,096926	0,001775	1,00

Раздел 11. Расчет размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энергоинвест», расположенным на территории Ленинградской области на 2024 год

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергоинвест» на 2024 год произведен экспертами ЛенРТК в соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э.

Эксперты ЛенРТК, рассмотрев материалы, представленные ООО «Энергоинвест», по результатам анализа считают экономически обоснованным объем необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии сторонним потребителям в сумме 83 067,72 тыс. руб., в том числе на содержание электрических сетей – 63 697,03 тыс. руб., на покупку электроэнергии на технологические нужды - 19 370,69 тыс. руб.

Эксперты ЛенРТК предлагают установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2024 год в следующих размерах (тарифы указываются без учета НДС):

Таблица № 44

№ п/п	Расчет тарифа на 2024 год ООО «Энергоинвест»	Ед. измер.	2024 год	1 полугодие 2024 год	2 полугодие 2024 год
1	Отпуск электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч.	141,1126	76,8201	64,2925
2	Потери электрической энергии в сети	млн. кВт.ч.	5,7155	4,2887	1,4268
3	Относительные потери	%	4,0503%	5,5828%	2,2192%
4	Полезный отпуск Э/ЭНЕРГИИ	млн. кВт.ч.	135,3972	72,5315	62,8657
5	Заявленная МОЩНОСТЬ потребителям	МВт	19,2232	19,2232	19,2232
6	Тариф на оплату тех.расхода (потерь)	руб./МВт ч	3 389,15	3 338,55	3 541,25
7	НВВ на компенсацию потерь	тыс. руб.	19 370,69	14 318,04	5 052,66
8	НВВ на содержание	тыс. руб.	63 697,03	34 675,94	29 021,09
9	НВВ, всего	тыс. руб.	83 067,72	48 993,98	34 073,75
10	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт ч	137,27	186,38	78,59
11	Ставка на содержание эл.сетей	руб./МВт в мес.	276 129,87	300 643,92	251 615,82
12	Одноставочный тариф	руб./кВт ч	0,58866	0,63778	0,52998

Соответственно эксперты ЛенРЭК предлагают установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергоинвест» на 2024 год:

Таблица № 45

Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2024 года			2 полугодие 2024 года		
	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)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
1	2	3	4	5	6	7
Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест» - публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	300 643,92	186,38	0,63778	251 615,82	78,59	0,52998

ПОДГОТОВЛЕНО

Уполномоченный по делу ведущий специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию



М.И. Лосюков

СОГЛАСОВАНО

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



А.И. Градобоев

Начальник департамента регулирования тарифов организаций коммунального комплекса и электрической энергии



С.Н. Ермолаев

Заместитель председателя комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области



Е.Б. Прудникова

Приложение 1. Расчет расходов, учитываемых в НВВ ООО «Энергоинвест»

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год, согласовано ЛенРТК	2022 год, согласовано ЛенРТК	2023 год, согласовано ЛенРТК	Энергоинвест факт 2022 (1 РТК)	ЛенРТК факт 2022	Энергоинвест план 2024	ЛенРТК план 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1	инфляция	%	3,6	4,3	6		13,8	4,4	7,2
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	5	5	5		5	1	1
1.3	количество активов	у.е.	606,79	536,94	912,06	895,37	536,94	1140,43	835,31
1.4	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75

Расчёт подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год, согласовано ЛенРТК	2022 год, согласовано ЛенРТК	2023 год, согласовано ЛенРТК	Энергоинвест факт 2022 (1 РТК)	ЛенРТК факт 2022	Энергоинвест план 2024	ЛенРТК план 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	12 247,25	12 124,70	18 607,01	12 228,39	13 952,82	20 682,74	13 887,00
2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	187,33	185,46	284,61	223,04	213,42	349,40	270,91
2.1.1.1	ГСМ	тыс.руб.	90,35	89,45	137,27	0,00	102,93	168,52	108,76
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.	96,98	96,01	147,34	223,04	110,49	180,88	162,15
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	11 021,90	10 911,62	16 745,38	12 005,35	12 556,84	20 333,33	13 616,18
2.1.3	Обслуживание оборудования систем коммерческого учёта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00				
2.1.4	Обслуживание устройств ТМ и связи	тыс.руб.	1 038,01	1 027,62	1 577,03		1 182,57		
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 298,25	8 215,22	12 607,38	14 917,09	9 453,89	23 274,87	16 918,61
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	1 335,95	1 322,58	2 029,69	2 044,65	1 577,00	16 710,32	847,67
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	955,12	945,56	1 451,10	0,00	1 088,13	14 999,99	178,60
2.3.2	Работы и услуги непроизводственного	тыс.руб.	380,82	377,02	578,59	2 044,65	433,86	1 710,33	669,07

4.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 167,59	0,00
4.3	Резервный фонд	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	22 012,62	21 792,3638	33 443,37	29 236,02	25 078,16	66 080,16	31 705,42	

Расчёт неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год, согласовано ЛенРТК	2022 год, согласовано ЛенРТК	2023 год, согласовано ЛенРТК	Энергоинвест факт 2022 (1 РТК)	ЛенРТК факт 2022	Энергоинвест план 2024	ЛенРТК план 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Плата за аренду имущества и лизинг, в т.ч. аренда электросетевого оборудования	тыс.руб.	2 744,33	2 744,33	1 1409,08	2 732,72	2 189,99	12 611,31	8 791,73
	аренда помещений	тыс.руб.	603,44	603,44	603,44	1 104,80	603,44	1 222,62	672,00
	аренда автотранспортных средств(лизинг)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Аренда земельного участка	тыс.руб.	583,91	606,22	583,91	648,09	598,40	717,20	598,40
9	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	600,93	600,93	384,11	627,96	469,71	771,74	469,71
9.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2.	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	122,22		127,59	0,00
9.4.	Налог на имущество	тыс.руб.	600,93	586,34	384,11	505,74	469,71	644,15	469,71
10	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	2 522,67	2 497,43	3832,64	2 624,66	1 662,94	7 075,56	2 975,98
11	Прочие неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	% за пользование кредитом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.2	другие прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	66,27	0,00	0,00	0,00
12	Налог на прибыль	тыс.руб.	46,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

13	Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования	тыс.руб.	33,81	0,00	0,00	0,00	756,82	0,00	1 022,74	0,00	0,00
14	Амортизация	тыс.руб.	12 916,06	13 679,02	12 493,87	13 721,98	18 827,70	13 721,98	12 493,87	12 493,87	12 493,87
14.1.	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	12 916,06	13 679,02	12 493,87	13 721,98	18 827,70	13 721,98	12 493,87	12 493,87	12 493,87
14.2.	Амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Погашение займов средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	18 863,80	19 521,71	28 119,70	18 044,62	25 636,13	18 044,62	33 975,22	33 975,22	24 731,29

Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021 год, согласовано ЛенРТК	2022 год, согласовано ЛенРТК	2023 год, согласовано ЛенРТК	Энергоинвест факт 2022 (1 РТК)	ЛенРТК факт 2022	Энергоинвест план 2024	ЛенРТК план 2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток	тыс.руб.				0,00	0,00	11 400,00	7 260,32
7	Необходимая валовая выручка на содержание сетей, всего	тыс.руб.				54 872,15	43 122,78	111 455,38	63 697,03
8	Покупка потерь электроэнергетики	тыс.руб.				14 688,70		19 813,52	19 370,69
9	Всего необходимая валовая выручка	тыс.руб.				69 560,85	43 122,78	131 268,90	83 067,72