

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по расчету необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС», принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2026 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности ООО «ИВЭЛС» на 2026-2030 годы

16 декабря 2025 г.

г. Иваново

Экспертной группой Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Экспертная группа), созданной приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 04.06.2015 № 55-п, проведена экспертиза материалов по расчету необходимой валовой выручки (далее – НВВ) ООО «ИВЭЛС» (далее – Заявитель) на 2026 год – первый год долгосрочного периода регулирования – 2026-2030 гг. Расходы ООО «ИВЭЛС» на первый (базовый) 2026 год определены методом экономически обоснованных расходов.

При проведении экспертизы Экспертная группа руководствовалась требованиями следующих нормативных документов:

- Федерального закона «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003;
- постановления Правительства Российской Федерации «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» от 29.12.2011 № 1178 ((далее – Основы ценообразования, Правила государственного регулирования);
- постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»;
- приказа ФСТ России от 06.08.2004г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке»;
- приказа ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (Методические указания);
- приказа ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»;
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций»;
- приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;
- прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, разработанного Минэкономразвития России.

Предметом экспертизы является размер НВВ на содержание электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС», которая участвует в расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ИВЭЛС» и системообразующей территориальной сетевой организацией.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС» на 2026-2030 гг. осуществлен методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

ООО «ИВЭЛС» осуществляет следующие виды регулируемой деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии, технологическое присоединение к электрическим сетям.

Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оценка финансового состояния ООО «ИВЭЛС» проведена Экспертной группой на основании годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2023-2024 гг., состоящей из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств. Бухгалтерский баланс характеризует финансовое положение предприятия на отчетную дату. По балансу оценивается состояние материальных запасов, расчетов, наличие денежных средств, инвестиций. Данные баланса необходимы для оценки финансовой устойчивости предприятия.

<i>Наименование показателя</i>	<i>Код строки</i>	<i>За 2024 г.</i>	<i>За 2023 г.</i>
2	3	4	5
Выручка ²	2110	194 400	154 460
Передача и распределение электроэнергии		141 059	119 915
Эксплуатация объектов электросетевого		48 652	32 138
Прочие услуги		3 417	886
Техприсоединение энергопринимающих		1 272	1 521
Себестоимость продаж	2120	(173 996)	(129 172)
Техприсоединение энергопринимающих		(273)	(342)
Эксплуатация объектов электросетевого		(3 105)	(2 162)
Прочие услуги		(8 089)	(469)
Передача и распределение электроэнергии		(162 529)	(126 198)
Валовая прибыль (убыток)	2100	20 404	25 288
Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
Управленческие расходы	2220	(23 862)	(25 763)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	(3 458)	(475)
Проценты к получению	2320	241	10
Проценты к уплате	2330	(389)	(153)
Прочие доходы	2340	349	405
Прочие расходы	2350	(545)	(839)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(3 802)	(1 052)
Налог на прибыль ³	2410	176	(449)
в т.ч.:	2411	(0)	(172)
отложенный налог на прибыль ⁴	2412	173	(294)
Прочее	2460	(4)	(17)
Чистая прибыль (убыток)	2400	(3 630)	(1 518)
Результат от переоценки внеоборотных	2510	0	11 403
Результат от прочих операций, не	2520	-	-
Налог на прибыль от операций, результат	2530	-	-
Совокупный финансовый результат периода⁵	2500	(3 630)	9 885

Данные показатели отражают как финансовое положение ООО «ИВЭЛС», так и эффективность управления хозяйственной деятельностью, имеющимися активами и вложенным собственным капиталом.

В соответствии с таблицей № 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям», согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-

диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585, убыток ООО «ИВЭЛС» за 2024 год по регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии (мощности) по распределительным сетям» составил (- 44 718) тыс. руб.

Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

В соответствии с требованием пункта 23 Правил государственного регулирования, Экспертной группой проведен анализ основных технико-экономических показателей ООО «ИВЭЛС» за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.

Основные технико-экономические показатели включают в себя отпуск электрической энергии в сеть, технологический расход электрической энергии при ее передаче по сетям (потери) и полезный отпуск потребителям.

Структура полезного отпуска электроэнергии и мощности через сети, обслуживаемые ООО «ИВЭЛС», приведена в таблицах:

Технико-экономический показатель	Ед. изм	План 2023 год	2023 год факт	План 2024 год	Факт 2024 год	План 2025 год	План 2026 год
Электрическая энергия							
Поступление в сеть	млн.кВтч	202,84	211,97	207,08	240,03	363,80	370,36
Потери в электрической сети	млн.кВтч	8,46	15,78	8,64	18,15	15,17	32,00
Относительные потери	%	4,17	7,44	4,17	7,56	4,17	8,64
Отпуск из сети (полезный отпуск)	млн.кВтч	194,38	196,20	198,45	221,88	348,63	338,36
Мощность							
Поступление в сеть	МВт	23,40	26,36	23,9142	26,36	41,61	42,38
Потери в электрической сети	МВт	0,98	1,962	0,9972	1,96	1,735	3,662
Относительные потери	%	4,17	7,44	4,17	7,44	4,17	8,64
Отпуск из сети (полезный отпуск)	МВт	22,42	24,40	22,917	8,28	39,876	38,72
Заявленная мощность	МВт	22,42	24,40	22,917	8,28	39,876	38,72

Анализ основных показателей балансов электрической энергии (мощности) ООО «ИВЭЛС» за 2023 - 2024 гг. проведен на основании формы статистической отчетности № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2023 - 2024 гг.

Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах субъекта Российской Федерации, предусмотренным приложением № 3(1) к Основам ценообразования, а также соответствия организации условиям преимущественного использования объектов электросетевого хозяйства для удовлетворения собственных производственных нужд.

ООО «ИВЭЛС» соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии ТСО):

- владение на праве собственности трансформаторными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, непосредственно соединенными с линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), сумма номинальных мощностей которых составляет 156,72МВА;

- владение на праве собственности воздушными и кабельными линиями электропередачи, расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах Ивановской области, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 Критериев ТСО, сумма

протяженностей которых по трассе составляет 323,711 км, следующих проектных номинальных классов напряжения: 1-20 кВ – 129,232 км, ниже 1 кВ- 194,479 км - трехфазных участков линий электропередачи.

- наличие выделенного абонентского номера – 8-800-100-93-35;

- наличие официального сайта в сети «Интернет» <http://ivels.ru/>;

- отсутствие за 5 предшествующих расчетных периодов регулирования 5 фактов применения Департаментом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных ООО «ИВЭЛС», 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

- отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах Ивановской 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 Ивановской 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,

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

У заявителя отсутствуют объекты электросетевого хозяйства, собственник которых является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства.

Сетевая организация ООО «ИВЭЛС» не является моносетевой организацией, так как не соответствует Критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, установленным в приложении № 3 к Основам ценообразования.

ООО «ИВЭЛС» не относится к крупнейшей территориальной сетевой организации в административных границах Ивановской области.

ООО «ИВЭЛС» не соответствует условиям преимущественного использования объектов электросетевого хозяйства для удовлетворения собственных производственных нужд.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней.

Предложение о размере цен (тарифов) на 2026 год ООО «ИВЭЛС» опубликовано в порядке, установленном Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты раскрытия информации), на официальном сайте: <http://ivels.ru/>. Данное предложение соответствует предложению, представленному в Департамент.

Заявление об установлении тарифов на передачу электрической энергии (мощности) на 2026-2030 гг. от ООО «ИВЭЛС» (исх. от 28.04.2025 № б/н) представлено в Департамент 28.04.2025 (вх-1569-018/1-1-07 от 28.04.2025). Извещение об открытии дела направлено от 20.05.2025 № исх-926-018/2-1-09.

Уточненное заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2026-2030 годы ООО «ИВЭЛС» представило в Департамент № вх-2874-018/1-1-07 от 06.08.2025 (реквизиты письма организации № 337 от 06.08.2025).

Повторно уточненное заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2026-2030 годы ООО «ИВЭЛС» представило в Департамент 12.12.2025 № вх-4530-018/1-1-07 (реквизиты письма организации исх. № 543 от 12.12.2025).

Заявление организации, представленное до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования и уточненные заявления подписаны директором ООО «ИВЭЛС» Лизуновым И.А.

Поскольку расчетные материалы ООО «ИВЭЛС» заверены подписями уполномоченных лиц, ответственных за предоставление соответствующей достоверной информации, Экспертная группа считает их достоверными.

Ответственность за достоверность представленной в Департамент информации несут уполномоченные лица ООО «ИВЭЛС».

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

В целом произведенный ООО «ИВЭЛС» расчет тарифов на 2026 год по передаче электрической энергии (мощности), а также формы представления вышеуказанных предложений соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23.4 Закона об электроэнергетике орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и территориальная сетевая организация могут заключать соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

Соглашение об осуществлении регулируемых видов деятельности между Департаментом и ООО «ИВЭЛС» не заключалось.

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

Прибыль на капитальные вложения в соответствии с утвержденной инвестиционной программой ООО «ИВЭЛС» на 2025-2029 годы (от 27.11.2025 № 55-ип(э)/1 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ИВЭЛС» на 2025-2029 годы») в составе НВВ на 2026-2030гг. отсутствует.

Расчетная предпринимательская прибыль учету в НВВ ООО «ИВЭЛС» на 2026 год не подлежит в соответствии с пунктом 34 Основ ценообразования.

Экспертная группа рассмотрела представленные ООО «ИВЭЛС» расчетные материалы. По результатам проведения экспертизы Экспертная группа вносит следующие предложения по величине расходов по статьям затрат и прибыли для включения в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год.

Экспертная группа при расчете подконтрольных расходов ООО «ИВЭЛС» на 2026 год учитывает положения постановления Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 в части соблюдении условия непревышения удельной величины подконтрольных расходов (рассчитанных с применением метода экономически обоснованных затрат в случае, если 2026 год или 2027 год является первым годом долгосрочного периода регулирования территориальной сетевой организации) в расчете на единицу количества активов, необходимых для осуществления

регулируемой деятельности ООО «ИВЭЛС», над удельной величиной подконтрольных расходов территориальной сетевой организации, которая соответствует на очередной период регулирования критериям отнесения территориальной сетевой организации к крупнейшей территориальной сетевой организации (далее – крупнейшая ТСО) в административных границах Ивановской области.

На 2026 год на территории Ивановской области критериям крупнейшей ТСО соответствует филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».

Удельная величина подконтрольных расходов ООО «ИВЭЛС» на 2026 год в расчете на единицу количества активов (18,284 тыс. руб./ у.е.), необходимых для осуществления регулируемой деятельности, не превышает удельную величину подконтрольных расходов крупнейшей территориальной сетевой организации Ивановской области - филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» (29,343 тыс. руб./ у.е.) в 2026 году.

Постановлением Правительства РФ от 23.10.2025 № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций» внесены изменения по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций.

Положения данного постановления и изменения, утвержденные настоящим постановлением, в части определения операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением эталонов затрат территориальных сетевых организаций не распространяются до 2028 года на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых без учета расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций на 2025 год составила менее 5 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций без учета расходов на оплату потерь, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Таким образом, вышеуказанное постановление не распространяется на ООО «ИВЭЛС».

Объем условных единиц ООО «ИВЭЛС» на 2026 год принят Экспертной группой в соответствии с методическими указаниями № 20-э/2, исходя из представленных организацией данных о владении на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, а также действующих схем соединений электрической сети.

ООО «ИВЭЛС» на 2026 год заявлен уточненный объем обслуживаемого оборудования в количестве 9 150,08 условных единиц (согласно письму ООО «ИВЭЛС» исх. № 543 от 12.12.2025).

Согласно экспертным заключениям системообразующей территориальной сетевой организации (далее - ТСО) от 01.11.2025 № МР7-ИВЭ/25-2/6332, от 25.12.2025 № МР7-ИВЭ/25-2/7572 количество условных единиц ООО «ИВЭЛС» составило 9 049,14 у.е. Экспертиза ТСО приобщена к материалам тарифного дела ООО «ИВЭЛС».

Объем условных единиц электросетевого хозяйства ООО «ИВЭЛС» на 2026 год Экспертной группой принимается в размере 8 661,88 у.е.

Расхождение условных единиц по экспертизе ТСО в отношении линий электропередачи обусловлено тем, что на представленных схемах электроснабжения не обозначены отдельные участки линий электропередачи, построенные в рамках мероприятий технологического присоединения к сетям ООО «ИВЭЛС». Данная протяженность в материалах тарифного дела подтверждена актами технологического присоединения, а также паспортами на линии электропередачи.

Результаты расчета условных единиц в соответствии с формами таблиц П. 2.1. и П. 2.2 Методических указаний № 20-э/2 приведены в Приложении к Экспертному заключению.

Базовый уровень подконтрольных расходов ООО «ИВЭЛС» на долгосрочный период 2026-2030 гг. рассчитан с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 98-э в размере 158 376,28 тыс. руб. При установлении базового уровня подконтрольных расходов учтены результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования.

Экспертная группа отмечает, что по заявленным статьям затрат проводился анализ цен на соответствие требованиям пункта 29 Основ ценообразования, в том числе: установленных на очередной период регулирования цен (тарифов), расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов, рыночных цен, статистической информации, а также проводился анализ информации, размещенной на официальном сайте Единой информационной системы в сфере закупок.

Подконтрольные расходы

1. Затраты на материалы:

По данной статье ООО «ИВЭЛС» заявлены расходы в сумме 48 560,73 тыс. руб., в том числе по статьям: аварийно-восстановительный запас, материалы для ремонта (трансформаторное масло), инструменты, приборы и лабораторное оборудование, мебель, оргтехника.

Аварийно-восстановительный запас

Величина расходов по данной статье Экспертной группой определена в сумме 1 115,39 тыс. руб., вместо заявленной ООО «ИВЭЛС» величины - 11 037,80 тыс. руб.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой на основании средних фактических расходов по использованию аварийного запаса за 2021-2024 гг., приведенных к базовому 2025 году с учетом соответствующих индексов согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации до 2028 года, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2026 год – 1,051, которые составляют 407,16 тыс. руб., а также с учетом доукомплектования аварийного запаса до нормативных значений на основании расчета ООО «ИВЭЛС» (без учета объектов основных средств и уже укомплектованных по факту позиций).

Материалы для ремонта, масло трансформаторное

Организацией заявлены расходы в размере 6 443,45 тыс. руб. Расходы по данной статье Экспертной группой определены в сумме 5 352,68 тыс. руб., в том числе:

Расходы на материалы Экспертной группой определены на основании представленных организацией обосновывающих документов и расчета потребности на 2026 год и приняты в размере 4 090,20 тыс. руб. Указанные расходы обоснованы и рассчитаны организацией в соответствии с представленным графиком текущих ремонтов электросетевого оборудования на долгосрочный период 2026-2030 гг., выполняемых хоз. способом, актами обследования электросетевого хозяйства и составом электросетевого оборудования.

Согласно п. 665 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. № 1070, в сетевых организациях должно быть обеспечено формирование и хранение запаса трансформаторного масла в количестве не менее 2% залитого в оборудование.

Расходы на трансформаторное масло Экспертной группой приняты в размере 1 262,48 тыс. руб. согласно расчету представленному ООО «ИВЭЛС».

Инструменты, оснастка, инвентарь и т.п.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 532,36 тыс. руб. на основании обосновывающих документов в материалах тарифного дела ООО «ИВЭЛС» и расчета потребности на 2026 год, вместо предложенных ООО «ИВЭЛС» расходов в размере 20 067,08 тыс. руб.

Экспертной группой исключены заявленные плановые расходы на приобретение:

- воздухонагреватель прямого нагрева OKLIMA SD 380 070046 в сумме 600 тыс. руб.;
- гидравлический аккумуляторный пресс КБТ ПГРА-240 68078 в сумме 273,66 тыс. руб.;
- инверторный бензиновый генератор Honda EU30iS1RGA6 в сумме 538,18 тыс. руб.;
- лазерный сварочный аппарат KDM CM-2000R 4640159980394 в сумме 1 082,50 тыс. руб.;
- мини экскаватор QUADTRAC E13 PRO в сумме 1 690,625 тыс. руб.;
- моторизированная лебедка для раскатки СИП (LM 2060) с тросом в сумме 1 107,321 тыс. руб.;
- набор инструментов KNIPEX KN-002120 в сумме 430,63 тыс. руб.;
- набор электроинструмента Dewalt 18 в сумме 451,67 тыс. руб.;
- обжимной портативный беспроводной инструмент на аккумуляторных батареях KLR KLR-E-BL400C 9900600 в сумме 314,96 тыс. руб.;
- оптоволоконный лазер MetalMaster MLF-3015R 3000B 20654 в сумме 552,54 тыс. руб.;
- перфоратор Milwaukee K850 S 4933464896 в сумме 234,76 тыс. руб.;
- поршневой компрессор с бензиновым приводом FINI Warrior 113-5.5S HONDA 100344234 в сумме 193,24 тыс. руб.;
- пресс для гибки шин на ребро и на плоскость КБТ ШГР-125 62454 в сумме 179,53 тыс. руб.;
- промышленный строительный пылесос High Tech Grinding HTG IVC-45L IVC45L в сумме 416,43 тыс. руб.;
- шинообрабатывающий станок 3в1 SHTOK СРШ-150 21002 в сумме 1 124,428 тыс. руб.;
- штроборез EIBENSTOCK EMF 180.2 0672C000 в сумме 262,83 тыс. руб.

ввиду того, что с учетом стоимости вышеуказанных приборов данные расходы экономически обоснованно списывать через амортизационные отчисления объектов основных средств.

Также Экспертной группой не учтены расходы по ряду заявленных позиций по причине их задвоения по другим статьям расходов либо недостаточности экономического обоснования.

Расходы на приборы и лабораторное оборудование

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 180,450 тыс. руб. (1/5 от общей величины заявленных плановых расходов в размере 902,25 тыс. руб. в целях исключения дублирования расходов в течение долгосрочного периода регулирования), на основании обосновывающих документов в материалах тарифного дела ООО «ИВЭЛС» и расчета потребности на 2026 год, вместо предложенных ООО «ИВЭЛС» расходов в размере 4 177,29 тыс. руб.

Экспертной группой исключены заявленные плановые расходы на приобретение:

- прибор для измерения параметров силовых трансформаторов в сумме 310,44 тыс. руб.;
- многофункциональный измеритель параметров электробезопасности электроустановок MPI-502 (Sonel) в сумме 156,91 тыс. руб.;
- измеритель параметров изоляции ТАНГЕНС-2000 в сумме 1 122,636 тыс. руб.;
- многофункциональный испытательный комплекс РЕТОМ-21 в сумме 1 103,550 тыс. руб.;
- измеритель параметров электроизоляции ТМ-2501 (мегаомметр) в сумме 108,673 тыс. руб.;
- микропроцессорный терминал Сириус-2Л в сумме 236,41 тыс. руб.

ввиду того, что с учетом стоимости вышеуказанных приборов данные расходы экономически обоснованно списывать через амортизационные отчисления объектов основных средств.

Основные средства стоимостью до 40 тыс. рублей (мебель)

Расходы по данной статье приняты Экспертной группой в сумме 176,21 тыс. руб., исходя из ожидаемых результатов за 2025 год (на основании фактических расходов ООО «ИВЭЛС» за период 9 месяцев 2025 года) с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2026 год – 1,051, принятого согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, разработанного Минэкономразвития России, вместо предложенных ООО «ИВЭЛС» расходов в размере 1 925,26 тыс. руб.

Основные средства стоимостью до 40 тыс. рублей (оргтехника)

Расходы по данной статье приняты Экспертной группой в сумме 288,47 тыс. руб., исходя из ожидаемых результатов за 2025 год (на основании фактических расходов ООО «ИВЭЛС» за период 9 месяцев 2025 года) с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2026 год – 1,051, принятого согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, разработанного Минэкономразвития России, вместо предложенных ООО «ИВЭЛС» расходов в размере 4 909,85 тыс. руб.

2. Работы и услуги производственного характера.

Ремонт основных средств

Расходы на ремонт основных средств определяется на основании пункта 25 Основ ценообразования. По данной статье ООО «ИВЭЛС» на 2026 год заявлены расходы в размере 187 688,72 тыс. руб.

В обосновании плановых затрат на ремонтные работы ООО «ИВЭЛС» представило, в том числе, пояснительную записку, план капитального и текущего ремонта по объектам электроснабжения, участвующим в передаче электрической энергии на 2026-2030 гг., акты обследования, сметные расчеты.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 32 412,13 тыс. руб. (с учетом распределения заявленной суммы на 5 лет (сметные расчеты предоставлены только в отношении первого года долгосрочного периода регулирования)).

При этом Экспертной группой исключены расходы, относящиеся к реконструкции объектов основных средств, так как экономически обоснованно их финансирование осуществлять за счет источников инвестиционной программы.

Расходы на услуги по ТО и эксплуатацию основных средств.

Расходы на услуги по ТО и эксплуатацию основных средств Экспертной группой приняты в размере 4 884,55 тыс. руб. согласно предложению ООО «ИВЭЛС» и на основании обосновывающих материалов, представленных в материалах тарифного дела ООО «ИВЭЛС».

Метрология.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 436,77 тыс. руб. исходя из заявленного количества (реестра) приборов учета (измерительных трансформаторов) с истекшим МПИ и сроком службы, вместо заявленных расходов ООО ИВЭЛС в сумме 1 009,36 тыс. руб.

Затраты на проведение хроматографического анализа растворенных газов в масле и физико-химического анализа трансформаторного масла Экспертной группой определены в размере 328,85 тыс. руб. согласно предложению ООО ИВЭЛС на основании обосновывающих документов.

Техническое освидетельствование зданий и сооружений.

Заявленные организацией расходы на техническое освидетельствование зданий и сооружений, находящихся в эксплуатации более 25 лет, в размере 1 902,11 тыс. руб. приняты Экспертной группой на 2026 год в размере 1/5 от заявленных расходов и составили 380,42 тыс. руб., поскольку базовый уровень подконтрольных расходов является долгосрочным параметром

регулирования, который в течение долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг. не меняется, таким образом, в целях исключения дублирования расходов, заявленные расходы распределены на 5 лет.

Расходы на мероприятия по энергоэффективности.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 8,00 тыс. руб. (замена ламп на светодиодные в соответствии с программой энергосбережения) согласно предложению ООО «ИВЭЛС».

Услуги спец.техники.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой на основании средних фактических расходов за 2021-2024 гг., приведенных к базовому 2025 году с учетом соответствующих индексов и с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2026 год – 1,051, принятого согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, разработанного Минэкономразвития России, в сумме 1 749,14 (вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» расходов в размере 2 834,60 тыс. руб.).

Транспортные услуги.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в сумме 3 923,07 тыс. руб. (вместо заявленных ООО ИВЭЛС» расходов 9 745,80 тыс. руб.) исходя из ожидаемых результатов за 2025 год (на основании фактических расходов ООО «ИВЭЛС» за период 9 месяцев 2025 года) с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2026 год – 1,051, принятого согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, разработанного Минэкономразвития России, а также с учетом прироста условных единиц в 2026 году по сравнению с 2025 годом.

Данные расходы требуются, в том числе для обслуживания сетей, доставки инструментов, СИЗ, снятия показаний приборов учета электроэнергии.

Сертификация электроэнергии.

Расходы по данной статье приняты Экспертной группой в сумме 525,13 тыс. руб. исходя из ожидаемых результатов за 2025 год (на основании фактических расходов ООО «ИВЭЛС» за период 9 месяцев 2025 года) с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2026 год – 1,051, принятого согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, разработанного Минэкономразвития России, вместо предложенных ООО «ИВЭЛС» расходов в размере 2 980,60 тыс. руб.

В соответствии с подпунктами 1, 3.2, 4.1, 6.13 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58289-2018 «Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии», утвержденного приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 29.11.2018 № 1038-ст, сетевая организация, передающая электрическую энергию потребителям в точках поставки, обязана ее сертифицировать.

Неотъемлемой частью процедуры сертификации электрической энергии является инспекционный контроль сертифицированной продукции.

Инспекционный контроль проводится в течение всего срока действия сертификата соответствия в форме систематического отслеживания и анализа информации о сертифицированной продукции, в том числе сообщений заявителя об изменениях, вносимых в продукцию или в производственные процессы, и в форме инспекционных проверок (плановых или внеплановых), включающих процедуры, предусмотренные схемой сертификации.

Таким образом, затраты на сертификацию электрической энергии носят постоянный характер в течении всего долгосрочного периода.

Расходы на оплату труда.

ООО «ИВЭЛС» заявлены расходы на оплату труда в сумме 167 660,89 тыс. руб. Организацией представлен расчет в соответствии с формой №П1.16 Методических указаний № 20-э/2, расчет нормативной численности персонала ООО «ИВЭЛС», копии штатного расписания.

Плановый фонд оплаты труда на 2026 год определен Экспертной группой для ООО «ИВЭЛС» в размере 90 668,13 тыс. руб.

Численность персонала по виду деятельности «передача электрической энергии» по ООО «ИВЭЛС» на 2026 год составила 122,91 единицы (на основании фактических данных за 9 месяцев 2025 года, прироста объема условных единиц электросетевого оборудования 2026/2025 гг. (в отношении расчета численности производственных рабочих), ограничения нормативной численностью плановой численности административно-управленческого аппарата – фактическая численность АУП превышает нормативную), в том числе численность административно-управленческого аппарата – 54,57 единицы, производственных рабочих – 68,34 единицы.

Принятая в расчет планового фонда оплаты труда на 2026 год численность персонала по обслуживанию электрических сетей ООО «ИВЭЛС» в количестве 122,91 человек не превышает норматив численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, определенного Экспертной группой в количестве 136,57 человек (в том числе численность административно-управленческого аппарата – 54,57 единицы, производственных рабочих – 82 единицы) на основании расчета нормативной численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, утвержденного ОАО «ЦОТЭНЕРГО» РАО «ЕЭС России» от 03.12.2004 № б/н.

Спецодежда и СИЗ.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 6 005,40 тыс. руб. (вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» расходов на 2026 год в размере 23 423,93 тыс. руб.) на основании представленных организацией обосновывающих документов в материалах тарифного дела и расчета потребности на 2026 год, скорректированного Экспертной группой с учетом принятой экономически обоснованной нормативной численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей ООО «ИВЭЛС» на 2026 год и в соответствии с Приказом Минтруда России от 29.10.2021 № 767н «Об утверждении Единых типовых норм выдачи средств индивидуальной защиты и смывающих средств».

Инструменты, оборудование, приборы (СИЗ).

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 700,03 тыс. руб. (вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» расходов на 2026 год в размере 3 616,53 тыс. руб.) на основании представленных организацией обосновывающих документов в материалах тарифного дела.

Расходы приняты Экспертной группой на 2026 год в размере 1/5 от заявленных расходов поскольку базовый уровень подконтрольных расходов является долгосрочным параметром регулирования, который в течение долгосрочного периода регулирования 2026-2030 гг. не меняется, таким образом, в целях исключения дублирования расходов, заявленные расходы распределены на 5 лет.

Во избежание двойного учета Экспертной группой исключен ряд расходов по данной статье затрат, в том числе на защитные каски (строительные), диэлектрические перчатки, диэлектрические галоши, диэлектрические боты, защитные щитки или очки, предохранительный пояс ввиду того, что данные расходы учтены в статье затрат «Спецодежда и СИЗ».

Печатная продукция, спецлитература.

Заявленные расходы в размере 17,30 тыс. руб. признаны Экспертной группой экономически не обоснованными ввиду того, что содержащаяся в периодических изданиях информация размещена в свободном доступе в интернет источниках. Кроме того, в НВВ ООО ИВЭЛС учтены

затраты на обеспечение доступа к справочно-правовым системам (ГАРАНТ), которые содержат наряду с нормативно-правовыми актами также и аналитические материалы.

Медосмотр.

По данной статье запланированы периодические медицинские осмотры работников ООО «ИВЭЛС».

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 172,05 тыс. руб. (вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» расходов на 2026 год в размере 520,25 тыс. руб.) на основании представленных организацией обосновывающих документов в материалах тарифного дела и расчета потребности на 2026 год, скорректированного Экспертной группой с учетом принятой экономически обоснованной нормативной численности персонала ООО «ИВЭЛС» на 2026 год и в соответствии с Приказом Минздрава России от 28.01.2021 № 29н «Об утверждении Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров работников, предусмотренных частью четвертой статьи 213 Трудового кодекса Российской Федерации, перечня медицинских противопоказаний к осуществлению работ с вредными и (или) опасными производственными факторами, а также работам, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры».

Расходы на аттестацию рабочих мест и создание санитарно-бытовых условий.

В соответствии с положениями части 4 статьи 8 Федерального закона «О специальной оценке условий труда» от 28.12.2013 № 426-ФЗ специальная оценка условий труда на рабочем месте проводится не реже чем один раз в пять лет.

Указанные расходы были приняты Экспертной группой в размере 1/5 общей величины плановых расходов в размере 34,88 тыс. руб. (в целях исключения дублирования расходов в течение долгосрочного периода регулирования) и скорректированы с учетом нормативной численности работников (вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» 144,72 тыс. руб.).

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ.

По данной статье организацией заявлены расходы на моющие и дезинфицирующие средства, СИЗ от комаров, огнетушители и аптечки для электротехнического персонала.

Экспертной группой расходы по данной статье определены с учетом принятой экономически обоснованной нормативной численности персонала ООО «ИВЭЛС» на 2026 год, на основании представленных организацией обосновывающих документов в материалах тарифного дела и расчета потребности на 2026 год в размере 402,82 тыс. руб. (вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» расходов в размере 635,91 тыс. руб.).

Расходы на обучение.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 146,44 тыс. руб. (вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» расходов на 2026 год в размере 1 496,53 тыс. руб.) на основании представленных организацией обосновывающих документов в материалах тарифного дела и расчета потребности на 2026 год, скорректированного Экспертной группой с учетом принятой экономически обоснованной нормативной численности персонала ООО «ИВЭЛС» на 2026 год и экономически обоснованных направлений обучения.

Командировочные.

По расчету Экспертной группы экономически обоснованные расходы по статье «Расходы на командировки» на 2026 год определены в размере 29,65 тыс. руб.

Командировочные расходы заявлены ООО «ИВЭЛС» на 2026 год исходя из плановых ожидаемых данных по служебным командировкам и составляют 128,37 тыс. руб.

Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности).

По данной статье затрат Экспертной группой учтены затраты в размере 3 937,06 тыс. руб., вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» - 32 740,40 тыс. руб. Экспертной группой по данной статье учтены расходы в соответствии с представленным ООО «ИВЭЛС» расчетом, исходя из

заявленного количества (реестра) приборов учета (измерительных трансформаторов) с истекающим МПИ и сроком службы, на:

- замену приборов учета потребителей-юридических лиц в связи с истечением межповерочного интервала приборов учета и (или) измерительных трансформаторов;
- замену приборов учета потребителей-юридических лиц в связи с выходом из строя приборов учета;
- замену приборов учета бытовых потребителей в связи с истечением межповерочного интервала приборов учета;
- замену приборов учета бытовых потребителей в связи с выходом из строя приборов учета;
- замену приборов учета в точках с нижестоящими ТСО.

Согласно пункту 2 постановления Правительства РФ от 19.06.2020 № 890 «О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)» (вместе с «Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)») установлено, что если приборы учета электрической энергии, допущенные сетевыми организациями к эксплуатации после проведения поверки в соответствии с абзацем вторым пункта 80(1) и абзацем первым пункта 80(2) Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 г. № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» и абзацем четырнадцатым пункта 136 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», то по таким приборам учета электрической энергии сетевая организация не обязана обеспечивать безвозмездное предоставление субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии (мощности), в отношении которых они обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности), минимального набора функций интеллектуальных систем учета.

Таким образом, с учетом положений вышеуказанного постановления и отсутствия в материалах тарифного дела дополнительных обоснований необходимости замены прибора учета вместо его поверки, а также с учетом фактических данных за предыдущие периоды регулирования Экспертной группой принято решение учесть по данной статье стоимость материалов на замену приборов учета электроэнергии, у которых на основании предоставленных данных истек срок службы, а сам прибор учета не является электронным.

По остальным приборам учета электрической энергии с истекающим в период 2026-2030 гг. межповерочным интервалом Экспертная группа учитывает расходы исходя из стоимости поверки данных приборов учета.

Услуги связи.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 247,11 тыс. руб. на основании предложения и обосновывающих документов в материалах тарифного дела ООО «ИВЭЛС» на 2026 год, что не превышает ожидаемых расходов за 2025 год.

Расходы на услуги вневедомственной и пожарной охраны.

Расходы по данной статье приняты Экспертной группой в сумме 693,45 тыс. руб. исходя из ожидаемых результатов за 2025 год (на основании фактических расходов ООО «ИВЭЛС» за период 9 месяцев 2025 года) с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2026 год – 1,051, принятого согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации

на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, разработанного Минэкономразвития России, вместо предложенных ООО «ИВЭЛС» в размере 18 810,34 тыс. руб.

Расходы на юридические и информационные услуги.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в сумме 39,45 тыс. руб. (вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» расходов в размере 1 509,45 тыс. руб.).

В данную статью затрат входят, в том числе, следующие услуги: нотариальное удостоверение копий документов, нотариальное удостоверение доверенности без распорядительных функций, свидетельство подлинности подписи.

Экспертной группой исключены расходы на постановку на кадастровый учет созданных (образованных) объектов недвижимости с регистрацией права, регистрацию перехода прав на недвижимое имущество, регистрацию изменений прав на недвижимое имущество ввиду того, что затраты на оплату госпошлины за регистрацию прав недвижимости учитываются в составе неподконтрольных расходов и будут учтены в последующие периоды на основании экономически обоснованных фактически понесенных расходов.

Также Экспертной группой исключены расходы на оплату госпошлины по исковым заявлениям в суд, поскольку указанные расходы подлежат взысканию с проигравшей стороны, а при необоснованности исковых требований относятся к расходам, связанным с необоснованным принятым управленческим решением.

Почтовые расходы.

Расходы по данной статье приняты Экспертной группой в сумме 38,56 тыс. руб. исходя из ожидаемых результатов за 2025 год (на основании фактических расходов ООО «ИВЭЛС» за период 9 месяцев 2025 года) с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2026 год – 1,051, принятого согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, разработанного Минэкономразвития России, вместо предложенных ООО «ИВЭЛС» расходов в размере 105,36 тыс. руб.

Канцелярские расходы.

Расходы по данной статье приняты Экспертной группой в сумме 161,83 тыс. руб. исходя из ожидаемых результатов за 2025 год (на основании фактических расходов ООО «ИВЭЛС» за период 9 месяцев 2025 года) с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2026 год – 1,051, принятого согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, разработанного Минэкономразвития России, вместо предложенных ООО «ИВЭЛС» расходов в размере 390,17 тыс. руб.

Программные продукты.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 1 557,95 тыс. руб. на основании обосновывающих документов в материалах тарифного дела ООО «ИВЭЛС» и расчета потребности на 2026 год, вместо предложенных ООО «ИВЭЛС» расходов в размере 4 157,55 тыс. руб.

Экспертной группой исключены расходы на покупку операционной системы Microsoft Windows 11 Pro, 64 bit, Rus, DVD, OEM, офисное приложение Microsoft Office для дома и бизнеса 2021, Kaspersky Endpoint Security для бизнеса Стандартный, как экономически необоснованные затраты.

Расходы из прибыли на социальные выплаты.

Анализируя планируемые и фактические расходы по данной статье выявлено, что за период 2021-2024 гг. ООО «ИВЭЛС» использовано 40,48 тыс. руб. (10,12 тыс. руб. в среднем за год).

Таким образом, расходы по данной статье определены Экспертной группой по пункту 31 Основ ценообразования от фактически понесенных затрат за период 2021-2024 гг. С учетом применения ИПЦ (на 2022 год – 113,8 %, на 2023 год – 105,9 %, на 2024 год – 108,5 %, на 2025 год

– 109,0 %, 2026 год – 105,1 %) расходы принимаются в размере 13,95 тыс. руб. (вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» расходов в сумме 9 304,19 тыс. руб.).

Расходы услуги банка.

Расходы по данной статье приняты Экспертной группой в сумме 472,85 тыс. руб. исходя из ожидаемых результатов за 2025 год (на основании фактических расходов ООО «ИВЭЛС» за период 9 месяцев 2025 года) с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2026 год – 1,051, принятого согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027 и 2028 годов, разработанного Минэкономразвития России, вместо предложенных ООО «ИВЭЛС» расходов в размере 526,98 тыс. руб.

Другие расходы из прибыли (новогодние подарки).

Расходы на новогодние подарки Экспертной группой приняты в размере 57,00 тыс. руб. согласно предложению ООО «ИВЭЛС». В соответствии с пунктом 10.1.4.2 положения об оплате труда, компенсациях и льготах ООО «ИВЭЛС» детям работников в возрасте до 14 лет включительно предоставляется подарки к новому году.

Коммунальные услуги, в том числе:

Электроэнергия.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 207,62 тыс. руб. на основании предложения ООО «ИВЭЛС» и обосновывающих документов в материалах тарифного дела ООО «ИВЭЛС» на 2026 год.

Техническое обслуживание газового оборудования.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 17,17 тыс. руб. на основании предложения ООО «ИВЭЛС» и обосновывающих документов в материалах тарифного дела ООО «ИВЭЛС» на 2026 год.

Учитываемые расходы на коммунальные услуги в целом не превышают ожидаемые фактические расходы за 2025год с учетом соответствующих индексов роста.

Эксплуатация зданий.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в размере 479,26 тыс. руб. на основании предложения ООО «ИВЭЛС» и обосновывающих документов в материалах тарифного дела ООО «ИВЭЛС» на 2026 год.

Неподконтрольные расходы.

По результатам проведенной экспертизы Экспертная группа учитывает следующие предложения по величине неподконтрольных расходов на 2026 год.

Отчисления на социальные нужды.

Фактические расходы за 2024 год составили 9 399,22 тыс. руб. Плановые расходы на 2026 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере 50 968,91 тыс. руб.

Согласно пункту 10(4) Основ Ценообразования для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования

Таким образом, плановые расходы по статье «отчисления на социальные нужды» на 2026 год приняты Экспертной группой в размере 10 767,65 тыс. руб., рассчитанные из фактических данных за 2024 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития

Российской Федерации на текущий (2025 год) и очередной (2026 год) периоды регулирования, а именно 1,090 и 1,051.

Амортизация.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, при условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования или проекта инвестиционной программы на очередной период регулирования.

Инвестиционная программа ООО «ИВЭЛС» на 2025-2029 годы утверждена постановлением Департамента от 27.11.2025 № 55-ип(э)/1 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ИВЭЛС» на 2025-2029 годы».

Согласно данной инвестиционной программе, утвержденный план финансирования на 2026 год составляет 10 110,42 тыс. руб. (без НДС) за счет амортизации основных средств, что не превышает рассчитанные в соответствии с положениями пункта 27(1) Основ ценообразования амортизационные отчисления на 2026 год в сумме 11 728,06 тыс. руб.

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

Таким образом, на основании пункта 27(1) Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов учитываются Экспертной группой в размере амортизационных отчислений, предусмотренных источником финансирования утвержденной в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования, что составляет 10 110,42 тыс. руб., вместо заявленных ООО «ИВЭЛС» расходов в сумме 21 636,39 тыс. руб.

Арендная плата.

Фактические расходы по данной статье за 2024 год составили 6 849,88 тыс. руб. Плановые расходы на 2026 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере **52 058,88** тыс. руб.

Аренда электросетевого хозяйства.

Фактические расходы по данной статье за 2024 год составили 5 402,57 тыс. руб. Плановые расходы на 2026 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере 47 039,99 тыс. руб.

В целях обоснования фактически понесенных затрат за 2024 год по статье «Аренда сетевых объектов (сторонние организации)» регулируемой организацией предоставлены следующие документы:

- договоры аренды (субаренды);
- оборотно-сальдовые ведомости (заверенные собственниками электрооборудования);
- реестр договоров;
- инвентарные карточки (заверенные собственниками электрооборудования).

Фактические затраты по данной статье понесены в результате аренды электросетевого имущества (трансформаторные подстанции, распределительные подстанции, воздушные и кабельные линии электропередачи и другие сетевые объекты).

Расходы Экспертной группой определены в соответствии с Основами ценообразования, исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных

законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

При этом расходы на амортизационные отчисления определены в соответствии с пунктом 27(1) Основ ценообразования. Пунктом 27(1) Основ ценообразования определено, что расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета, на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых основных средств и нематериальных активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. При этом не учитываются обесценение основных средств, затраты на ремонт, техническое обслуживание и технический осмотр, а также амортизация прав пользования активами, отраженными в составе основных средств, которые предусмотрены нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

По факту 2024 года Экспертной группой принимаются экономически обоснованные расходы в размере 5 402,57 тыс. руб. на основании представленных в рамках анализа бухгалтерских документов, подтверждающих начисление собственником объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, амортизации, уплату налогов и других обязательных платежей. Плановые расходы на 2026 год определены в размере 29 110,44 тыс. руб.

Кроме того, при расчете расходов по данной статье Экспертная группа выбирала минимальное значение из величины арендной платы по условиям каждого договора и расчетной величины арендной платы с учетом ограничений в соответствии с п. 28 Основ ценообразования. Также, в случае если ранее какие-либо объекты учитывались в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии с меньшей балансовой стоимостью и ее увеличение не подтверждено документами о проводимых на объектах модернизации или реконструкции, то в расчете амортизации Экспертной группой использовалась меньшая величина балансовой стоимости, чем заявлено в материалах тарифного дела.

Расшифровка расчета величины плановых расходов ООО «ИВЭЛС» на аренду объектов электросетевого хозяйства приведена в таблице ниже:

Номер Договора / Дополнительного соглашения	Дата договора/ Дополнительного соглашения	Стоимость в год, руб. без НДС	Организация	Принято ДЭИТ
15/03/17-1	15.03.2017	360,00	Митрофанов А.В. ИП	0,00
ДС к договору 2/1-634/2016	10.04.2017	80 029,20	Терминал ООО	49 134,67
ДС к договору 2/1-825/2016	10.04.2017	600 000,00	Управляющая Компания Огни Москвы ООО	365 678,90
ДС к договору 2/1-891/2016	10.04.2017	1 283,52	Ивановоглавснаб ОАО	1 226,31
ДС к договору 2/1-890/2016	10.04.2017	3 200,04	Снабсервис ООО	3 200,00
21/09/2017	21.09.2017	49 723,74	Шаров В.А. ИП	0,00
21/09/2017	21.09.2017	49 723,74	Киришкин С.Н. ИП	0,00

30/11/2017	30.11.2017	303 672,00	Инвест Холл ООО	150 000
79	15.11.2017	18 348,96	Ивановская областная типография - ИОТ ООО	14 101,00
111	01.01.2018	177 745,92	Копнышев С.Б. ИП	125 000,00
AP0403-2022ЛС	18.03.2022	500 000,04	Жеглов А.А. ИП	500 000,00
б/н	01.03.2018	831 600,00	Красный Октябрь ООО	9 300,00
№2	01.04.2020	78 000,00	Рычов Д.Д., Кулагин О.В., Скворцов В.В., Кирюшкин С.Н., Лукьянов А.В., Федотовский В.Ю.	0,00
б/н	21.05.2018	12,00	Динамо ИРО ВФСО	0,00
б/н	21.05.2018	13,56	гр. Столбов А.В.	0,00
№АПЛ-2	01.01.2019	6 982,80	Автопластик ООО	0,00
№б/н	01.09.2018	123 780,24	СП КОМПЛЕКТ ООО	0,00
№б/н	01.09.2018	123 780,36	гр. Макаров В.В.	0,00
№б/н	02.09.2018	123 780,36	гр. Кисляков Н.В.	0,00
№1-НОВ	01.01.2019	282 938,88	Новация ООО	0,00
№СТР-3	01.01.2019	14,40	Струна ЗАО	0,00
№КТП-К78	01.01.2019	274 999,80	Кеворкян А.Ю., Буравлев С.А., Цупко С.В.	0,00
№1	01.10.2019	53 038,68	СК Европейский стиль ООО	53 038,68
№ AP0103-2022СК	01.03.2022	249 999,96	Восток ООО	249 999,96
№А21-10-2020	21.10.2020	254 148,48	СЗ Строй-сервис	0,00
№18-2	12.04.2018	47 273,64	Электроснаб-2010 ООО	0,00
№AP0306-2021СК	01.03.2021	307 761,48	Кисляков Н.В. ИП	0,00
№AP0202-2021СК	01.02.2021	1 200,00	СКС ООО	0,00
№12/01/2021	12.01.2021	120 000,00	Победа ООО	73 333,33
№ AP0304-2021СК	01.03.2021	117 941,88	Завод подъемников ООО	0,00
№AP0403-2021СК	08.04.2021	12,00	Тверской М.Ю. ИП	0,00
№AP0106-2021СК	17.06.2021	12,00	Тверской М.Ю. ИП	0,00
№AP0402-2021СК	08.04.2021	12,00	Кенгуру ООО	0,00
№AP0401-2021СК	08.04.2021	12,00	Вейсман М.Е. ИП	0,00
№AP0706-2022СК	21.06.2022	153 762,24	ОУК Ивановской области ООО	153 762,24
№AP0105-2023ЛС	04.05.2023	16 242,48	ОБУЗ ИОНД	0,00
№ AP0108-2022ЛС	08.08.2022	140 156,14	Подросток ООО	0,00
№ AP0109-2023ЛС	25.09.2023	300 000,00	Промресурс ООО	987,34
№ AP0108-2023ЛС	04.08.2023	12,00	Интернационалист СНТ	0,00
№ AP1002-2024ЛС	26.02.2024	213 684,00	МП ГРИНВИЛЛЬ ПАРК ООО	0,00
№AP0802-2024ЛС	27.02.2024	204 000,00	Дюков Ручей ЖСК	204 000,00
№РЦЦ/21736/24	07.06.2024	1 771 443,80	Тандер ООО	1 616 867,08
№AP0302-2024ЛС	26.02.2024	1 247 004,00	Техснабинвест ООО	450 611,10
№AP0108-2024ЛС	01.08.2024	12,00	Вавилон ООО	0,00
№AP0402-2024ЛС	26.02.2024	2 631 670,00	Лидер Текс ООО	103 508,86
№AP0104-2025ЛС	04.04.2025	12 000,00	Ивстройкерамика АО	0,00
№AP0204-2025ЛС	21.04.2025	3 000,00	Фурмановская фабрика №2 ООО	0,00
№AP0506-2025ЛС	17.06.2025	44 532,24	НСК ООО	44 532,24
№AP0406-2025ЛС	17.06.2025	477 938,16	МРСК ТК АО	477 938,16
№AP0306-2025ЛС	17.06.2025	3 064,68	МРСК ТК АО	3 064,68
№AP0408-2025ЛС	26.08.2025	527 149,92	МРСК ТК АО	527 149,91
№AP0109-2025ЛС	04.09.2025	267 412,60	МРСК ТК АО	267 412,60

№АР1410-2025ЛС	13.10.2025	1 282,03	МРСК ТК АО	0,00
№АР1510-2025ЛС	13.10.2025	12,00	НСК ООО	0,00
№АР0209-2025ЛС	04.09.2025	12 000,00	ИП Абрамов В.А.	0,00
АР0309-2025ЛС	26.09.2025	175 336,56	Алекс Хауз ООО	175 336,56
01/03/17-2	01.03.2017	360,00	Найденев Е.А. ИП	0,00
ДС к договору 2/1-918/2016	16.05.2017	519 866,64	ЖСК ООО	0,00
20/09/17-1	20.09.2017	414 567,15	Лиматон Недвижимость ООО	33 900,00
9/09	18.09.2017	587 127,36	Электроснаб-2010 ООО	60 629,35
18/09/17	18.09.2017	4 228,60	Ивановоискож АО	0,00
01/01/20	04.03.2019	448 251,50	Славянский дом ООО	0,00
АР0201-2021ЛС	01.02.2021	72 083,30	Премиум ТекстильООО	0,00
№1/11/18	01.11.2018	193 586,88	Хромцовский карьер ООО	0,00
№442кот	19.11.2018	114 193,44	Тейковская котельная ООО	114 193,44
№1-АР	26.02.2020	1 777 846,56	БАС ООО	32 500
№31/12/19	31.12.2019	3 395,04	Волков М.Е. ИП	0,00
№30-04-20	30.04.2020	1 966,68	Солидарность ООО, Абдул-Каюмов, Корешков, Макаревич, Шипилов	0,00
№22/09/20	22.09.2020	801 548,76	Славянский дом ООО	801 548,76
№14.08.20	14.08.2020	45 000,00	Шуйская водка АО	35 092,41
№АР0201-2021СК	01.02.2021	565 919,76	РУССКИЙ МАНЧЕСТЕР ООО	360 773,90
№ АР0305-2021СК	01.03.2021	12,00	Круглов А.В. ИП	0,00
№ АР1001-2021СК	13.10.2021	120 000,00	Бугрова М.А. ИП, Бугров А.А. ИП	0,00
№ АР0106-2022ЛС	01.06.2022	13,56	гр. Левинская Т.В.	0,00
№АР0601-2021СК	01.06.2021	16 239,00	Ивановоискож АО	5815,57
№03/23-3У от 01.03.2023	15.03.2022	120 000,00	ТД Ивановский трикотаж ООО	0,00
№ АР0107-2023ЛС	26.07.2023	1 333 992,00	СХС ООО	0,00
№ АР0110-2023ЛС	01.10.2023	548 272,08	ПРОМГРУПП ООО	511,79
№1	15.02.2024	11 826 060,24	МРСК ТК АО	11 370 252,52
№АР0202-2024ЛС	26.02.2024	3 168 660,00	Ивановская домостроительная компания ОАО	3 168 660,00
№АР102-2024ЛС	26.02.2024	1 316 246,04	Электро-Сервис ООО	1 247 234,61
№АР171-2024ЛС	26.02.2024	1 444 178,60	ЭнергоСтройИнжиниринг ООО	1 444 178,60
№ АР0112-2024ЛС	28.12.2024	160 382,40	ТЦ Воздвиженка	0,00
№АР1202-2024ЛС	26.02.2024	12,00	Управляющая компания 37 ООО	0,00
№АР0902-2024ЛС	26.02.2024	264 000,00	СМУ-1 АО	264 000,00
№АР1502-2024ЛС	28.05.2024	732 071,28	"ПС фирма СТАРТ" ООО	732 071,28
№АР1602-2024ЛС	28.05.2024	606 544,56	ИСК ООО	440 842,09
№АР1102-2024ЛС	28.05.2024	264 000,00	ИП Кузнецов, ИП Спиридонова	205 643,15
№АР0107-2024ЛС	01.07.2024	13,56	Букин А.А. гр.РФ	0,00
№1	02.09.2024	2 245 951,10	АО "Юрьевецкие электрические сети"	1 160 347,27
№2	02.09.2024	3 620 591,50	АО "Юрьевецкие электрические сети"	1 938 967,28
№1-361/24	25.05.2024	3 364,55	КУМИ г/о Вичуга	3 364,55
№1-362/24	25.05.2024	1 100,88	КУМИ г/о Вичуга	1 100,88
№1-363/24	25.05.2024	237,87	КУМИ г/о Вичуга	237,87
№1-364/24	19.08.2024	629,56	КУМИ г/о Вичуга	629,56
№1 от 01.04.2024	30.06.2024	19 200,00	Родиков Д.С.	19 200,00

№153/2009	18.08.2009	11 127,20	КУМИ г.Иваново	11 127,20
№165/2010	20.07.2010	14 117,60	КУМИ г.Иваново	14 117,60
№209/2009	07.12.2009	16 914,07	КУМИ г.Иваново	16 914,07
№39/2010	07.04.2010	3 497,92	КУМИ г.Иваново	3 497,92
№АР1103-2025ЛС	28.03.2025	318 500,04	Мега ООО	0,00
№АР0103-2025ЛС	01.03.2025	144 000,00	ШХБ ОАО	2 616,78
№АР0304-2025ЛС	21.04.2025	7 000,00	Фурмановская фабрика №2 ООО	0,00
№АР0108-2025ЛС	01.07.2025	180 000,00	ОАО "ИЗТС"	1285,18

Аренда нежилого помещения.

Фактические расходы по данной статье за 2024 год составили 1 447,32 тыс. руб. Плановые расходы на 2026 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере 2 192,43 тыс. руб.

Фактические и плановые затраты по данной статье заявлены на аренду административного здания (за 2024 год и на 2026 год) в городе Иваново.

Величина фактических расходов за 2024 год по статье «Аренда нежилого помещения» Экспертной группой принята с учетом договора аренды № б/н от 01.02.2019 г., заключенного между ООО «ИВЭЛС» и ООО «Управление недвижимостью» (площадью 406,10 кв.м.), на сумму 1 996,10 тыс. руб. Экспертной группой признана необоснованно завышенной вышеуказанная сумма расходов. Таким образом, Экспертной группой произведен альтернативный расчет в соответствии с требованием п. 29 Основ ценообразования, исходя из фактической численности за 2024 год персонала (АУП) в количестве 45 чел., площади на одно рабочее место в соответствии с п. 249 Постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 № 40 «Об утверждении санитарных правил СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда», а именно, 6 кв.м. на стоимость за 1 кв.м. в месяц. Кроме того, в расчете также принята площадь общего пользования (20,30 кв.м.), площадь для складского помещения (39,5 кв.м.), площадь ЦОП (20 кв.м.).

Стоимость 1 кв метра в месяц	кол-во сотрудников (факт из таб 1.6 раздельный учет) АУП	норматив на 1 сотрудника, м2	Необходимая площадь, кв.м.	Расчет ДЭИТ на ФАКТ 2024	кол-во сотрудников (план из ШР) АУП	Расчет ДЭИТ план 2026
354,24	43,1	6	258,6	91606,55	54,6	115977,17
354,24			22,37	7925,83		7925,83
354,24			39,5	13992,49		13992,49
354,24			20	7084,81		7084,81
				1447,32		1739,76
Сумма по договору аренды недвижимого имущества от 01.02.2019 в год составляет :				1996,10		

Проведенный Экспертной группой сравнительный анализ аналогичных предложений по аренде схожих нежилых помещений показал, что стоимость аренды по вышеуказанному договору ниже имеющихся рыночных предложений. Итого фактические расходы приняты в размере 1 447, 32 тыс.

1	2	3
Офис 180 м² за 126 000 руб./мес. Включая НДС 21 000 руб. 8 400 руб. за м² в год	Офисы 140 – 287 м² от 112 000 Р/мес. от 9 600 Р/м² в год	Офис 175,1 м² за 113 815 руб./мес. 7 800 руб. за м² в год
Иваново Ивановская область, Иваново, р-н Фрунзенский, улица 13-я Березниковская, 1А	Иваново Ивановская область, Иваново, р-н Ленинский, улица 3-я Полетная, 2 1 этаж	Иваново Ивановская область, Иваново, р-н Фрунзенский, улица Наговицыной-Икряннистовой, 6
стоимость за 1 кв. 1 м без НДС 583,33	стоимость за 1 кв. 1 м без НДС 666,67	стоимость за 1 кв. 1 м без НДС 541,67

Величина плановых расходов на 2026 год по данной статье затрат принята Экспертной группой исходя из численности (согласно представленному в материалах тарифного дела на 2026 год штатному расписанию с учетом ограничения на норматив численности) в количестве 54,6 человек (АУП), площади на одно рабочее место в соответствии с п. 249 Постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 02.12.2020 № 40 «Об утверждении санитарных правил СП 2.2.3670-20 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда», а именно, 6 кв.м. на стоимость за 1 кв. м. в месяц. Кроме того, в расчете также принята площадь общего пользования (20,30 кв.м.), площадь для складского помещения (39,5 кв.м.), площадь ЦОП (20 кв.м.).

Плановые расходы на 2026 год определены Экспертной группой в размере 1 739,76 тыс. руб.

Аренда склада.

Плановые расходы на 2026 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере 2 794,42 тыс. руб. Экспертная группа исключает данные расходы в полном объеме, как экономически необоснованные, ввиду отсутствия фактических затрат, понесенных организацией по данной статье за 2025 год и предыдущие периоды регулирования, а также отсутствия обоснования площади арендуемого помещения (склада).

Коммунальные услуги.

По результатам проведенной экспертизы обосновывающих материалов Экспертной группой принимаются экономически обоснованные расходы по данной статье за 2024 год в размере 128,39 тыс. руб., а именно:

Месяц	ГАЗ	ВОДА	ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ	Плата за негативное воздействие на работу ЦСВ	ТКО
январь	14817,42	529,76	15922,59	116,69	3374,32
февраль	11273,38	529,76	14507,12	116,69	3374,32
март	9185,95	529,76	13084,62	116,69	3374,32
апрель	5491,05	605,44	14597,57	133,36	3374,32
май	4103,36	491,92	11397,14	108,36	3374,32
июнь	1158,28	529,76	12276,90	116,69	3374,32
июль	957,06	535,08	11609,56	117,85	3671,24
август	1078,85	740,88	12707,91	163,17	3671,24
сентябрь	2096,02	740,88	14826,69	163,17	3671,24
октябрь	6380,4	699,72	14734,01	154,11	3671,24
ноябрь	8768,73	782,04	19626,64	172,24	3671,24
декабрь	11655,27	782,04	19685,97	172,24	3671,24
сумма	76,97	7,50	174,98	1,65	42,27
ИТОГО					128,39

«Коммунальные услуги - вода и водоотведение». Фактические затраты по данной статье понесены в результате обеспечения потребностей ООО «ИВЭЛС» в водоснабжении,

водоотведении, согласно договору аренды имущества с ООО «Управление недвижимостью» от 01.02.2019 и приняты в размере 7,50 тыс. руб.

Плановые затраты Экспертной группой определены в размере 10,95 тыс. руб. согласно предложению ООО «ИВЭЛС».

Коммунальные услуги - Оплата за газ.

Фактические затраты по данной статье понесены в результате обеспечения потребностей по отоплению здания и приняты исходя из фактических понесенных расходов, подтвержденных платежными поручениями, в размере 76,97 тыс. руб.

Расходы по данной статье затрат на 2026 год определены Экспертной группой в размере 98,76 тыс. руб., согласно предложению ООО «ИВЭЛС».

Налог на имущество.

Фактические расходы ООО «ИВЭЛС» за 2024 год составили 2 116,52 тыс. руб. Плановые расходы на 2026 год заявлены ООО «ИВЭЛС» в размере 1 218,01 тыс. руб.

В целях обоснования фактически понесенных затрат за 2024 год по статье «Налог на имущество» ООО «ИВЭЛС» предоставлены следующие документы:

- налоговые декларации по налогу на имущество;
- оборотно - сальдовая ведомость.

Расходы по данной статье определены Экспертной группой в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – Налоговый кодекс). Статьей 374 Налогового кодекса определено, что объектами налогообложения для российских организаций признается недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета, если иное не предусмотрено статьями 378, 378.1 и 378.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Статьей 380 Налогового кодекса определено, что налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации и не могут превышать 2,2 процента.

Законом Ивановской области от 24.11.2003 № 109-ОЗ «О налоге на имущество организаций» налоговая ставка установлена в размере 2,2%, в отношении объектов недвижимого имущества, налоговая база в отношении которых определяется как кадастровая стоимость, налоговая ставка установлена в размере 2%. По итогам проведенного Экспертной группой анализа расходы за 2024 год признаны экономически обоснованными в полном объеме (2 116,52 тыс. руб.).

При определении плановых расходов на 2026 год учтены положения пункта 21.1 статьи 381 Налогового кодекса, в соответствии с которым с 1 января 2025 года вводится налоговая льгота по налогу на имущество на определенное электросетевое имущество (Федеральный закон от 29.10.2024 № 362-ФЗ). В связи с этим из плановых расходов на 2026 год исключены расходы по налогу на имущество электросетевых объектов классом напряжения до 35 кВ включительно, а также кабельных линий электропередачи и оборудования, предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи.

Экспертной группой произведен расчет плановых расходов ООО «ИВЭЛС» по статье «Налог на имущество» на 2026 год исходя из состава имущества, учитываемого на балансе ООО «ИВЭЛС» в качестве объектов основных средств, и рассчитана исходя из данных бухгалтерского учета в соответствии с действующим законодательством.

При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации.

Плановые расходы на 2026 год определены Экспертной группой в размере 1 218,01 тыс. руб.

Расчет «Налога на имущество» с расшифровкой затрат по объектам налогообложения на 2026 годы представлен в таблице, прилагаемой к настоящему экспертному заключению.

Налог на землю.

Фактические расходы за 2024 год составили 11,45 тыс. руб. Плановые расходы на 2026 год заявлены в размере 14,29 тыс. руб.

В целях обоснования фактически понесенных затрат за 2024 год по статье «Налог на землю» регулируемой организацией предоставлены следующие документы: оборотно - сальдовая ведомость; расшифровка по статье «Налог на землю» за 2024 год.

Ставки земельного налога соответствуют ставкам, установленным органами местного самоуправления.

По итогам проведенного Экспертной группой анализа расходы за 2024 год приняты в размере 11,45 тыс. руб.

Величина налога на землю на 2026 год определена Экспертной группой в размере 13,53 тыс. руб. на основании расчета исходя из стоимости принадлежащих на законном основании ООО «ИВЭЛС» земельных участков и ставки налога на землю в размере 1,5 % (вместо заявленной величины в размере 14,29 тыс. руб.).

Наименование	Кадастровая стоимость	Доля в праве	Земельный налог 1,5%
Земельный участок кадастровый номер 37:05:021323:285	268 493,75	1/20	201,37
Земельный участок кадастровый номер 37:05:021323:380	1 161 713,14	1/20	871,28
Земельный участок кадастровый номер 37:05:021323:381	120 160,24	1/20	90,12
Земельный участок кадастровый номер 37:24:010276:1444	608 388,36	1,00	9 125,83
Земельный участок кадастровый номер 37:23:060605:120	7 569,00	1,00	113,54
Земельный участок кадастровый номер 37:20:010308:873	208 497,52	1,00	3 127,46
Итого земельный налог			13,53

Налог на прибыль.

Расходы на оплату налога на прибыль в составе НВВ ООО «ИВЭЛС» на 2026 год определены Экспертной группой в размере 0,0 тыс. руб.

Заявленные ООО «ИВЭЛС» расходы по налогу на прибыль в размере 2 472,04 тыс. руб. признаны Экспертной группой экономически необоснованными.

В соответствии с таблицей № 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям», согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» приложения № 1 к Порядку ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденному Приказом Минэнерго РФ от 13.12.2011 № 585, убыток ООО «ИВЭЛС» за 2024 год по регулируемому виду деятельности «Передача электрической энергии (мощности) по распределительным сетям» составил (-44 718) тыс. руб.

Согласно данным раздельного учета за 2024 год у ООО «ИВЭЛС» убыток всего по предприятию составил (- 3 630 тыс. руб.), в том числе по виду деятельности «передача электрической энергии» (-44 718тыс. руб.), «технологическое присоединение к электрическим сетям» 1 тыс. руб. Также отсутствует факт оплаты налога на прибыль за 2024 год.

В соответствии с пунктом 8 статьи 274 Налогового кодекса Российской Федерации в случае, если в отчетном (налоговом) периоде налогоплательщиком получен убыток - отрицательная разница между доходами, определяемыми в соответствии с главой 25, и расходами, учитываемыми в целях налогообложения в порядке, предусмотренном главой 25, в данном отчетном (налоговом) периоде налоговая база признается равной нулю.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования.

Проценты за пользование кредитом (для инвестиционной деятельности).

Ввиду отсутствия факта за 9 месяцев 2025 года расходы за пользование кредитом для ООО «ИВЭЛС» на 2026 год определены Экспертной группой в размере 0,00 тыс. руб., вместо заявленной суммы 107,34 тыс. руб.

Мероприятия по исполнению ФЗ № 35-ФЗ «О противодействии терроризму» (установка на подстанциях защитных комплексов Барьер РИ и «Дарвин-Э Макс»).

Заявленные расходы в размере 42 170,77 тыс. руб. признаны Экспертной группой экономически не обоснованными ввиду того, что с учетом стоимости оборудования, которое входит в вышеуказанную статью затрат данные расходы экономически обоснованно списывать через амортизационные отчисления объектов основных средств.

По результатам проведения экспертизы Экспертная группа учитывает общую величину неподконтрольных расходов на 2026 год в размере 53 069,50 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы организации ООО "ИВЭЛС" на 2026 год					
№ п.п.	Наименование	Ед. изм	2025	2026	2026
			Утверждено	План ТСО	Утверждено
1	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	24 277,14	50968,91	10767,65
2	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00	21636,39	10110,42
3	Коммунальные услуги, в том числе:	тыс.руб.	148,67	860,06	109,71
3.1.	Водоснабжение и водоотведение	тыс.руб.	7,88	10,95	10,95
3.2.	ВДГО	тыс.руб.	0,00	17,17	0,00
3.3.	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	207,62	0,00
3.4.	ТКО	тыс.руб.	40,85	46,30	
3.5.	Прочие коммунальные услуги	тыс.руб.	99,93	578,02	
3.5.1.	Уборка	тыс.руб.	0,00	479,26	0,00
3.5.2.	Газоснабжение	тыс.руб.	99,93	98,76	98,76
4	Налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	1264,50	3704,35	1231,52
4.1	Земельный налог	тыс.руб.	14,29	14,29	13,51
4.2	Транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4.3	Налог на имущество	тыс.руб.	1250,21	1218,01	1218,01
	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	2472,04	0,00
5	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб.	36424,27	52026,84	30850,20
5.1.	Аренда офиса	тыс.руб.	1401,93	2192,43	1739,76
5.2.	Аренда склада	тыс.руб.	0,00	2794,42	0,00
5.3.	Аренда спец.техники	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5.4.	Аренда ЭСХ	тыс.руб.	35022,33	47039,99	29110,44
6	Технологическое присоединение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
7	Прочие всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	107,34	0,00
7.1.	% за пользование кредитом (для инвестиционной деятельности)	тыс.руб.	0,00	107,34	0,00
8	Мероприятия по исполнению ФЗ №35 "О противодействии терроризму"	тыс.руб.	0,00	42170,77	0,00
ИТОГО		тыс.руб.	62 114,57	171 474,64	53 069,50

Анализ экономической обоснованности подконтрольных расходов, понесенных/не понесенных в предыдущем долгосрочном периоде регулирования (за 2021 – 2024 гг.).

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов на очередной долгосрочный период регулирования учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в долгосрочном периоде регулирования, предшествующем очередному расчетному периоду регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий. Пунктом 7 Основ ценообразования предусмотрено также, что при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Исходя из указанных требований, в том числе в целях корректного формирования базового уровня подконтрольных расходов на очередной долгосрочный период 2026-2030 гг., Экспертной группой проведен анализ фактических подконтрольных расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования за каждый год, за который имеются отчетные данные - 2021-2024 гг.

Исходя из положений пункта 9 и пункта 11 Методических указаний № 98-э при проведении анализа фактического освоения подконтрольных расходов плановые подконтрольные расходы на каждый год предшествующего долгосрочного периода регулирования (2021 - 2024 гг.) приняты с учетом ежегодной корректировки подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета (отклонением фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов), проводимой органом регулирования в соответствии с формулой (5) п.11 Методических указаний № 98-э, за исключением первого года долгосрочного периода – 2021 года.

В силу требований пункта 7 Основ ценообразования выявленные экономически необоснованные расходы, а также расходы, учтенные в НВВ, но фактически не понесенные организацией в предыдущем периоде регулирования, подлежат исключению.

По итогам проведенной экспертизы НВВ ООО «ИВЭЛС» предлагается учесть результаты анализа обоснованности подконтрольных расходов, понесенных в предшествующем долгосрочном периоде регулирования 2021-2025 гг. в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, п. 7 Основ ценообразования – (-22 499,58) тыс. руб.

Год	2021	2021	2021	2022	2022	2022	2023	2023	2023	2024	2024	2024
	план	факт	кор-ка	план	факт	кор-ка	план	факт	кор-ка	план	факт	кор-ка
Подконтрольные расходы	36 328,94	35 401,88	-	39 496,48	36 563,76	2 827,52	64 518,78	55 595,84	2 733,54	75 156,07	76 082,25	5 081,97
			-927,07			-5760,24			-11 656,48			-4 155,80

III. Корректировка НВВ на основании фактических данных.

Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2024 год принята Экспертной группой в размере **5 065,52 тыс. руб.** (формула 9.9 Методических указаний № 98-э):

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

$\text{Min}(18\,152,58; 4,17\% * 240\,028,77) * 3,34723 - 207\,082,52 * 4,17\% * 3,37649 * 1,090 * 1,051$
 $= 5\,065,52 \text{ тыс. руб.}$

Фактический уровень потерь, млн кВт.ч.		
Наименование показателей	план	факт
поступление в сеть	207 082,52	240 028,77
полезный отпуск оплачиваемый	198 447,32	221 876,19
потери	8 635,20	18 152,58
уровень потерь %	4,170%	7,56%
цена потерь, тыс. руб/ Мвт*ч	3,37649	3,34723

Объем отпуска электрической энергии в сеть ООО «ИВЭЛС» учтен в расчете по результатам анализа формы статистического наблюдения «Сведения об отпуске (передаче) электрической энергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» (форма 46-ЭЭ (передача) (годовая) за 2024 год.

Фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях ООО «ИВЭЛС» определена в соответствии с договором купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии № ЭСК-34-КП от 15.08.2017 (Ивановский филиал АО «Энергосбыт Плюс»), договором купли-продажи электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии № 2352-КП от 01.01.2023 (ООО «Ивановозенергосбыт»), договором купли-продажи электрической энергии (мощности) № 425/ГЭ/Д-2023 от 09.01.2023 (ООО «Гарант Энерго»), а также в соответствии с представленными в тарифном деле актами приема-передачи и счетами-фактурами к указанным договорам за январь-декабрь 2024 года.

Плановый уровень потерь установлен постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2020 № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Корректировка по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э (отклонение по выручке) за 2024 год принята Экспертной группой в размере (-3 957,12) тыс. руб.

$(137\,663,90 \text{ тыс. руб.} - 141\,058,94 \text{ тыс. руб.}) * 1,090 * 1,051 = (-3\,957,12) \text{ тыс. руб.}$

наименование	
НВВ на содержание, учтенное на год i-2	108 507,26
НВВ на потери, учтенное на год i-2	29 156,64
Фактическая выручка полученная за год i-2	141 058,94
Корректировка по доходам (Δ НВВ _i)	- 3 395,04

Согласно договору взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии от 01.08.2017 № 372000106 (филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»), счетам-фактурам и актам об оказании услуг по передаче электрической энергии к указанному договору за январь-декабрь 2024 года.

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов за 2024 год произведена Экспертной группой по формуле 9.13 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой

выручки», утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (в редакции приказа ФАС России от 20.11.2024 № 878/24):

$$\Delta П Р i = \left(П Р i \times \frac{(1 + I_1^{\phi})}{(1 + I_1^{пл})} \times П_{j^{i-2}} K_{инд j}^{\phi} \right) - П Р_{i-2}$$

(36 328,94 * 1,067/ 1,036* 1,156 * 1,545 * 1,191) - 75 156,07 = 4 436,12 *1,090*1,051= 5 081,97 тыс. руб.

Расчет корректировки подконтрольных расходов		
ПР 1 (базовый) 2021	тыс.руб.	36 328,94
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
индекс эффективности подконтрольных расходов		3,00%
ИПЦ 1 (базовый) факт 2021	%	6,70%
ИПЦ 1 (базовый) план 2021	%	3,60%
ИПЦ 2022 года факт	%	13,80%
ИПЦ 2023 года факт	%	5,90%
ИПЦ 2024 года факт	%	8,50%
Количество активов ПЛАН 2021 года	уе	2 422,13
Количество активов ФАКТ 2022 года	уе	2 574,13
Количество активов ФАКТ 2023 года	уе	4 303,92
Количество активов ФАКТ 2024 года	уе	5 060,87
Коэффициент индексации 2022 года		1,155814288
Коэффициент индексации 2023 года		1,544945753
Коэффициент индексации 2024 года		1,191274266
ПР i-2	тыс.руб.	75 156,07
Корректировка по фактическим уе и ИПЦ	тыс.руб.	4 436,12
ИТОГО корректировка по результатам 2024 года	тыс.руб.	4 436,12
ИПЦ оценка 2025 года	%	9,00%
ИПЦ план 2026 года	%	5,10%
ИТОГО корректировка 2024 года, с учетом ИПЦ 2025 и 2026 гг.	тыс.руб.	5 081,97

Корректировка неподконтрольных расходов 2024 года, исходя из фактических значений указанного параметра, составляет (- 7 441,57) тыс. руб. (формула 7 Методических указаний № 98-э).

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}$$

(23 976,57 тыс. руб. – 30 387,40 тыс. руб.) * 1,090 * 1,051 = (- 7 344,18) тыс. руб.

Корректировка по неподконтрольным расходам ООО ИВЭЛС" за 2024 год

Наименование показателей	Ед. изм	ТБР 2024	ФАКТ 2024		Величина корректировки НР
			ТСО	ДЭИТ	
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	11236,88	9399,22	9399,22	-1837,67
Амортизация основных средств	тыс.руб.	4269,81	11068,59	4924,86	655,05
Коммунальные услуги	тыс.руб.	76,14	306,78	128,39	52,25
Налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	2043,93	2332,97	2332,97	289,04
Земельный налог	тыс.руб.	19,07	11,45	11,45	-7,62
Налог на имущество	тыс.руб.	2024,86	2116,52	2116,52	91,66
Госпошлина	тыс.руб.	0,00	205,00	205,00	205,00
Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	тыс.руб.	11467,70	26330,11	6849,88	-4617,82
Аренда ЭСХ	тыс.руб.	10052,75	23675,32	5402,57	-4650,19
Аренда офиса	тыс.руб.	1414,95	1903,72	1447,32	32,36
Аренда спецтехники			751,06	0,00	0,00
Прочие Н/Р-заключение кадастрового инженера	тыс.руб.	0,00	201,00	0,00	0,00
Технологическое присоединение	тыс.руб.	1292,94	486,39	345,98	-946,96
	тыс.руб.	30 387,40	50 125,05	23 981,29	-6 406,11
ИТОГО корректировка 2024 года, с учетом ИПЦ 2025 и 2026 гг.					-7338,77

Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества

Уровень надежности и качества реализуемых услуг для ООО «ИВЭЛС» установлен постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2020 № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Фактические значения показателей надежности и качества оказываемых услуг для ООО «ИВЭЛС» утверждены постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.05.2025 № 22-э/1 «О фактических значениях показателей надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Ивановской области за 2024 год».

Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества произведена Экспертной группой с учетом требований п. 5 (формула 1) 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, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, и п. 11 (формула 2) Методических указаний № 98-э и составляет:

Расчет корректировки НВВ на 2026 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии в 2024 году

№ п/п	Показатели	ТБР 2024	ФАКТ 2024	Оценка достижения ШНК	
				Достижение (0) Не достижение (-1)	Достижение со значительным улучшением
1	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Плпр)	1,00000	1,00000	0	0
2	Показатель средней продолжительности прекращений передач э/э на точку поставки (Psaidi), час.	0,07543	0,04167	0	1
3	Показатель средней частоты прекращений передачи э/э на точку поставки (Psaifi), шт.	0,11379	0,01135	0	1
4	КкачЗ	0	0	0	0
5	Обобщенный показатель (Коб)	х	х	0,60	
6	Понижающий (повышающий) коэффициент (КНК)	х	х	1,2%	
7	НВВ, установленная регулирующим органом на 2024 год (НВВ1-2)	108 507,26	х	х	
8	Корректировка НВВ на 2026 год с учетом надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по факту 2024 года		1 302,09		

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы

Инвестиционная программа для ООО «ИВЭЛС» в части деятельности по передаче электрической энергии на 2021-2025 гг. Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области не утверждалась. В связи с отсутствием утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программы ООО «ИВЭЛС» на 2024 год анализ исполнения инвестиционной программы по итогам истекшего периода регулирования не проводится.

Источники финансирования на предстоящий период регулирования в соответствии с утвержденной (скорректированной) в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционной программой.

Инвестиционная программа ООО «ИВЭЛС» на 2025-2029 годы утверждена постановлением Департамента от 27.11.2025 № 55-ип(э)/1 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ИВЭЛС» на 2025-2029 годы».

Согласно данной инвестиционной программе, утвержденный план финансирования на 2026 год составляет 10 110,42 тыс. руб. (без НДС) за счет амортизации основных средств.

Направление использования расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с положениями пункта 32(4) Основ ценообразования.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов ООО «ИВЭЛС», учтенные при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год в сумме 10 110,42 тыс. руб., являются источником финансирования утвержденной инвестиционной программы.

В связи с тем, что понятие «целевой» амортизации введено постановлением Правительства РФ от 19.11.2024 № 1583, оценка направления использования ООО «ИВЭЛС» фактических расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, не являющихся источником финансирования инвестиционной программы, будет производиться, начиная с фактических показателей за 2025 год (на 2025 год расходы на амортизацию не учитывались при установлении НВВ ООО «ИВЭЛС»).

Необходимая валовая выручка ООО «ИВЭЛС» за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Расшифровка по каждому году периода регулирования величины, распределенной в целях сглаживания изменения цен (тарифов), а также график распределения указанных величин.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний $B_i^{\text{учит}}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных, в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования установлено, что при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, регулирующие органы в целях сглаживания изменения тарифов могут распределять по годам в течение периода, который не может быть более 5 лет, в том числе относящимся к разным долгосрочным периодам регулирования, корректировки необходимой валовой выручки сетевых организаций, проводимые по итогам года, предшествующего текущему периоду регулирования, в соответствии с абзацем тридцатым второго пункта 38 Основ ценообразования (распределению подлежит суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки сетевой организации по итогам соответствующего периода), а также выявленные по результатам проверки хозяйственной деятельности сетевых организаций исключаемые экономически необоснованные доходы и расходы.

Суммарная величина положительных и отрицательных корректировок необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» за 2023 год составила (- 4 305,21) тыс. руб. Экспертной группой было принято решение не учитывать данную величину в составе НВВ на содержание на 2025 год.

Таким образом, в целях сглаживания изменения тарифов вышеуказанная сумма подлежит включению в необходимую валовую выручку в последующих периодах регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации индекса потребительских цен, а именно:

Период регулирования	ИПЦ	Величина сглаживания учтенная (планируемая к учету) в тарифном решении (тыс. руб.)
2025 год		0
2026 год	1,051	- 1 876,21 (не превышает 12%)
2027 год	1,040	0
2028 год	1,040	- 2 864,69 (не превышает 12%)

$$-2\,864,69 = (-4\,305,21 * 1,051 - 1\,876,21) * 1,04 * 1,04$$

Кроме того, по итогам проведенной экспертизы НВВ ООО «ИВЭЛС» предлагается учесть результаты анализа обоснованности подконтрольных расходов, понесенных в предшествующем долгосрочном периоде регулирования 2021-2025 гг. (за период 2021-2024гг.) в соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э, п. 7 Основ ценообразования – (-22 499,58) тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов вышеуказанная сумма подлежит исключению из НВВ в последующих периодах регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (индекса потребительских цен), а именно на 2028 год (год перехода на расчеты подконтрольных расходов с применением эталонов затрат) с учетом текущего ИПЦ на 2027 год – 1,040, на 2028 год – 1,040 данная корректировка составит (- 24 335,55) тыс. руб.

Экономия потерь электроэнергии ООО «ИВЭЛС» не заявлена.

Величина расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, и экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с пунктами 34(1) - 34(3) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации Органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации тарифов определяется по формуле, приведенной в пункте 40(1) Основ ценообразования № 1178.

С учетом изложенного, а также на основе сведений, представленных организацией, предлагается установить уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на долгосрочный период 2026-2030 годы согласно расчету, приведенному ниже:

Таблица 1. Определение величины и уровня потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации

ООО «ИВЭЛС»						
(наименование территориальной сетевой организации)						
Наименование показателя	Ед. измерения	Всего	В том числе по уровню напряжения			
1	2	3	ВН	СН1	СН2	НН
Базовый период (2024 год)						
Поступление в сеть из других организаций, в том числе:	тыс. кВт·ч	404 452,56	226 103,19	92 099,80	85 312,70	936,87
из сетей ФСК	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от генерирующих компаний и блок-станций	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от смежных сетевых организаций	тыс. кВт·ч	404 452,56	226 103,19	92 099,80	85 312,70	936,87
Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт·ч	315 531,27		65 327,66	160 221,16	89 982,46
Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт·ч	404 452,56	226 103,19	157 427,46	245 533,86	90 919,33
Фактические потери электроэнергии	тыс. кВт·ч	34 955,07	4 397,13	7 678,10	14 194,34	8 685,50
	%	8,64	1,94	4,88	5,78	9,55
Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов	МВ·А	617,14	115,58	134,57	366,99	
Протяженность линий (воздушных и кабельных) электропередачи в одноконтурном выражении	км	1 010,38	5,87	22,52	457,94	524,05
в том числе протяженность воздушных линий электропередачи в одноконтурном выражении	км	365,97	5,87	17,79	69,47	272,83
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности	тыс. кВт·ч/км		38 518,43	6 990,56	536,17	173,49
Отношение отпуска электроэнергии в сеть к суммарной протяженности к сумме номинальных мощностей силовых трансформаторов	тыс. кВт·ч/МВ·А		1 956,25	1 169,86	669,06	
Соотношение протяженности воздушных и кабельных линий электропередачи в одноконтурном выражении (доля ВЛ)	%		100,00	79,00	15,17	52,06
Норматив потерь электроэнергии по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%		3,33	5,45	6,17	13,49
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (п)	%		1,94	4,88	5,78	9,55
Планный отпуск электрической энергии в сеть	тыс. кВт·ч					
Величина потерь электрической энергии	тыс. кВт·ч	0,00				
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)		8,64				

* В соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, для ООО «ИВЭЛС» используется уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенный органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и установленный на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год. При этом уровень потерь определяется в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации.

В качестве базового периода для определения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ИВЭЛС» Экспертной группой принят последний истекший год - 2024 год, а именно, данные форм № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2024 год.

Экспертная группа при определении уровня потерь выбирает минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на соответствующем уровне напряжения, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на соответствующем уровне напряжения за 2024 год по формуле п. 40(1) Основ ценообразования.

По результатам проведенной экспертизы минимальные значения из норматива потерь электрической энергии и уровня фактических потерь электрической энергии за 2024 год на соответствующих уровнях напряжения составляют:

ВН – 1,94 %, СН 1 – 4,88%, СН 2 – 5,78%, НН – 9,55 %

На основании выбранных минимальных значений из норматива потерь электрической энергии и уровня фактических потерь электрической энергии за 2024 год на соответствующих уровнях напряжения Экспертной группой определен уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «ИВЭЛС» на 2026 год – 8,64%.

Определение уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг)

Согласно пункту 8 Основ ценообразования № 1178 регулирующие органы устанавливают уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) для электросетевых организаций в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг), утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации.

Экспертной группой были проанализированы следующие документы:

- 1) отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2022 год;
- 2) отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2023 год;
- 3) отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества за 2024 год,
- 5) расчет плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг на долгосрочный период регулирования.

В соответствии с пунктом 4.2.1 Методических указаний № 1256 плановые значения показателей уровня надежности оказываемых услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования для каждой территориальной сетевой организации исходя из:

1) фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, указанных в главе II (2) Методических указаний № 1256, за предыдущие отчетные расчетные периоды регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются данные на дату установления плановых значений показателей уровня надежности оказываемых услуг на следующий долгосрочный период регулирования;

2) принадлежности территориальной сетевой организации к группе территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и (или) технические характеристики и (или) условия деятельности, в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний № 1256;

3) динамики улучшения фактических значений показателей уровня надежности, определенной исходя из базовых значений показателей надежности для группы территориальных сетевых организаций, в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256.

Согласно пункту 4.2.2 Методических указаний № 1256 для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого *i*-го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), (3), плановые значения определяются исходя из: минимального значения из фактического значения показателей уровня надежности оказываемых услуг за период, предшествующий текущему, и среднего значения фактических отличных от нуля значений показателей уровня надежности оказываемых услуг за периоды, предшествующие текущему, но не ранее 2021 года и не более трех расчетных периодов, имеющих на дату установления плановых значений; единоразового

улучшения минимального значения с применением темпа улучшения показателей надежности, определяемого в соответствии с пунктом 4.2.4 Методических указаний № 1256.

В случае если у сетевой организации минимальное значение показателей надежности, определенное в соответствии с требованиями Методических указаний № 1256, на одном из уровней напряжения равно нулю, то плановые значения для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения для каждого i -го показателя из числа показателей, определенных по формулам (2), приравниваются к значениям показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации и показателя средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации соответствующего уровня напряжения для группы территориальных сетевых организаций, к которой принадлежит такая организация, рассчитанным на соответствующий год в соответствии с пунктом 4.2.5 Методических указаний № 1256.

Пунктом 4.1.1 Методических указаний № 1256 определено, что для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования, на который устанавливаются плановые значения показателей уровня качества оказываемых услуг, начинающиеся с 2018 года и позднее, плановые значения определяются как минимальное значение из фактических значений показателей уровня качества оказываемых услуг в последнем отчетном периоде регулирования и средних фактических значений показателей уровня качества оказываемых услуг за предыдущие расчетные периоды регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования, суммарно не более трех, по которым имеются отчетные данные на момент установления плановых значений на следующий долгосрочный период регулирования, с применением темпа улучшения показателей качества услуг (p).

Для второго и последующих расчетных периодов регулирования долгосрочного периода регулирования улучшения показателей качества равен 0,015.

Фактические значения показателей за предыдущие отчетные периоды регулирования приведены в таблице:

Фактические значения показателей за предыдущие отчетные периоды регулирования

Наименование показателя	Период		
	2024	2023	2022
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения по уровню напряжения ВН, час	0,53	0,00	0,00
Количество точек поставки, затронутых прекращением передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, по уровню напряжения ВН шт	1,00	0,00	0,00
Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации за расчетный период регулирования по уровню напряжения ВН шт	48,00	15,00	6,00
Фактический показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (П Saidi ВН)	0,0110	0,0000	0,0000
Фактический показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения ВН (П Saifi ВН)	0,0208	0,0000	0,0000
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения по уровню напряжения СН1, час	0,00	11,22	4,68
Количество точек поставки, затронутых прекращением передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, по уровню напряжения СН1	0,00	6,00	6,00
Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации за расчетный период регулирования по уровню напряжения СН1	107,00	138,00	74,00
Фактический показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (П saidi СН1)	0,0000	0,0813	0,0632
Фактический показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН1 (П saifi СН1)	0,0000	0,0435	0,0811
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения по уровню напряжения СН2, час	75,21	49,01	17,16
Количество точек поставки, затронутых прекращением передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, по уровню напряжения СН2	18,00	26,00	22,00
Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации за расчетный период регулирования по уровню напряжения СН2	386,00	305,00	135,00
Фактический показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (П saidi СН2)	0,1948	0,1607	0,1271
Фактический показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения СН2 (П saifi СН2)	0,0466	0,0852	0,1630
Суммарная продолжительность прекращения передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения по уровню напряжения НН, час	0,00	83,46	0,00
Количество точек поставки, затронутых прекращением передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, по уровню напряжения НН	0,00	32,00	0,00
Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации за расчетный период регулирования по уровню напряжения НН	1 310,00	1 220,00	265,00
Фактический показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (П saidi НН)	0,0000	0,0684	0,0000
Фактический показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки по уровню напряжения НН (П saifi НН)	0,0000	0,0262	0,0000

[illegible]

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

№ п/п	Показатели деятельности, наименование статьи расходов	Единица измерения	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	Рост 2026/2025
		3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Подконтрольные расходы	тыс. руб.	125 416,09	158 376,28	164 711,33	252 946,08	263 063,92	273 586,48	126,28%
1.1.	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	6 253,71	7 645,56					122,26%
1.2.	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	2 095,87	0,00					0,00%
1.3.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	22 104,90	44 648,06					201,98%
1.4.	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00					0,00%
1.5.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	0,00	0,00					0,00%
1.6.	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	79 915,81	90 668,13					113,45%
1.7.	Прочие затраты	тыс. руб.	14 795,77	14 870,73					100,51%
1.8.	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00					0,00%
1.9.	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	0,00	0,00					0,00%
1.10.	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	0,00	0,00					0,00%
1.11.	Прибыль на прочие цели	тыс. руб.	250,04	543,80					217,49%
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	62 131,83	53 069,50	53 069,50	53 069,50	53 069,50	53 069,50	85,41%
2.1.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	24 294,41	10 767,65	10 767,65	10 767,65	10 767,65	10 767,65	44,32%
2.2.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,00	10 110,42	10 110,42	10 110,42	10 110,42	10 110,42	0,00%
2.3.	Тепловая энергия и прочие коммунальные услуги	тыс. руб.	148,67	109,71	109,71	109,71	109,71	109,71	73,79%
2.4.	Арендная плата	тыс. руб.	36 424,27	30 850,20	30 850,20	30 850,20	30 850,20	30 850,20	84,70%
2.5.	Прибыль на развитие производства (инвестиционная составляющая)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.6.	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	1 264,50	1 231,52	1 231,52	1 231,52	1 231,52	1 231,52	97,39%
	Плата за землю	тыс. руб.	14,29	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	94,53%
	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
	Налог на имущество	тыс. руб.	1 250,21	1 218,01	1 218,01	1 218,01	1 218,01	1 218,01	97,42%
2.7.	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.8.	Расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитанные исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций (плата ФСК)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.10.	Недополученный доход от технологического присоединения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
3	Корректировка расходов в соответствии с МУ № 98-э	тыс. руб.	0,00	134,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4	Сглаживание	тыс. руб.		-1 876,21		-27 200,24			0,00%
5	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	187 547,93	209 704,27	217 780,83	278 815,34	316 133,42	326 655,98	111,81%

С учетом вышеизложенного, величина необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год, определена на уровне 209 704,27 тыс. руб., что составляет 111,81% к НВВ на 2025 год, в том числе:

- НВВ на содержание электрических сетей на январь-сентябрь 2026 года составляет 157 278,20 тыс. руб.;

- НВВ на содержание электрических сетей на октябрь-декабрь 2026 года составляет 52 426,07 тыс. руб.

Приложение: на 5 л.

Первый заместитель
директора Департамента



С.Е. Бугаева

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

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяжённость	
					км	у
ВЛЭП	1150	-	металл	800,00	0,00	0,00
	750	1	металл	600,00	0,00	0,00
	400-500	1	металл	400,00	0,00	0,00
			ж/бетон	300,00	0,00	0,00
	330	1	металл	230,00	0,00	0,00
			ж/бетон	170,00	0,00	0,00
		2	металл	290,00	0,00	0,00
			ж/бетон	210,00	0,00	0,00
	220	1	дерево	260,00	0,00	0,00
			металл	210,00	0,00	0,00
		2	ж/бетон	140,00	0,00	0,00
			металл	270,00	0,00	0,00
	110-150	1	ж/бетон	180,00	0,00	0,00
			дерево	180,00	0,00	0,00
			металл	160,00	0,00	0,00
		2	ж/бетон	130,00	0,00	0,00
			металл	190,00	0,00	0,00
			ж/бетон	160,00	5,87	9,39
КЛЭП	220	-	-	3 000,00	0,00	0,00
	110	-	-	2 300,00	0,00	0,00
ВН, Всего					5,87	9,39
ВЛЭП	27,5-60	1	дерево	170,00	0,00	0,00
			металл	140,00	0,00	0,00
		2	ж/бетон	120,00	9,35	11,22
			металл	180,00	8,44	15,19
	1 - 20	-	ж/бетон	150,00	0,00	0,00
			дерево	160,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140,00	21,30	29,82
КЛЭП	27,5-60	-	-	470,00	4,73	22,23
	3 - 10	-	-	350,00	367,36	1 285,76
СН 1, Всего					22,52	48,64
СН 2, Всего					447,91	1 380,76
ВЛЭП	ниже 1 кВ	-	дерево	260,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	220,00	122,05	268,52
			ж/бетон, металл	150,00	163,80	245,70
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	254,44	686,98
НН, Всего					540,29	1 201,19
Итого		ВН			5,87	9,39
		СН 1			22,52	48,64
		СН 2			447,91	1 380,76
		НН			540,29	1 201,19
		Всего			1 016,58	2 639,98

Приложение № 2 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на 2026 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2026 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2026-2030 гг.

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах					
№ п/п	Наименование	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	Подстанция	110-150	105,00	3,00	315,00
		35	75,00	13,00	975,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный	110-150	7,80	6,00	46,80
		35	2,10	35,00	73,50
		1-20	1,00	25,00	25,00
3	Воздушный выключатель	35	11,00	0,00	0,00
		1-20	5,50	0,00	0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	110-150	14,00	0,00	0,00
		35	6,40	35,00	224,00
		1-20	3,10	624,00	1 934,40
5	Отделитель с короткозамыкателем	110-150	9,50	6,00	57,00
		35	4,70	6,00	28,20
6	Выключатель нагрузки	1-20	2,30	618,00	1 421,40
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	1-20	26,00	0,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	1-20	48,00	0,00	0,00
9	Статические конденсаторы	110-150		0,00	0,00
		35	2,40	0,00	0,00
		1-20	2,40	2,21	5,30
10	Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,50	43,00	107,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,30	126,00	289,80
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,00	173,00	519,00
14	Итого	ВН			418,80
		СН1			1 300,70
		СН2			4 302,40
		НН			0,00
		Всего		0,00	6 021,90

Приложение № 3 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на 2026 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2026 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2026-2030 гг.

Баланс электрической энергии (мощности) по сетям ООО "ИВЭЛС"													
№	Наименование показателя	Всего			ВН			СН1			СН11		
		Энергия	Мощность	Энергия	Энергия	Мощность	Энергия	Мощность	Энергия	Мощность	Энергия	Мощность	Энергия
		тыс.кВтч	кВт	тыс.кВтч	тыс.кВтч	кВт	тыс.кВтч	кВт	тыс.кВтч	кВт	тыс.кВтч	кВт	тыс.кВтч
1	2	3	4	4	6	6	5	8	6	10	7	12	
1.	Поступление электроэнергии (мощности) в сеть, в т.ч.	370362,269	42381,944	259005,362	29644,639	12737,305	111356,906	12737,305	206851,604	23677,437	94452,952	10813,335	
1.1.	из вышестоящей организации	370362,269	42381,944	259005,362	29644,639	12737,305	111356,906	12737,305					
	ОАО "МРСК Центра и Приволжья", филиал "Иванерго"	370362,269	42381,944	259005,362	29644,639	12737,305	111356,906	12737,305					
1.3.	Трансформировано из собственных сетей:												
1.3.1.	ВН								206851,604	23677,437	94452,952	10813,335	
1.3.2.	СН1								206851,604	23677,437			
1.3.3.	СН11												
1.3.4.	НН										94452,952	10813,335	
2.	Потери электроэнергии (мощности) - всего	31999,300	3661,800	4127,374	472,774	635,260	5555,956	635,260	11757,673	1344,911	10558,297	1208,854	
2.	Потери электроэнергии (мощности) - %	8,64%	8,64%	1,59%	1,59%	4,99%	4,99%	4,99%	5,68%	5,68%	11,18%	11,18%	
2.1.	Потери на собственное потребление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.2.	Потери на передачу сторонним потребителям-субабонентам	31999,300	3661,800	4127,374	472,774	635,260	5555,956	635,260	11757,673	1344,911	10558,297	1208,854	
3.	Трансформировано в собственные сети:			206851,604	23677,437	0,000	0,000	0,000	94452,952	10813,335			
3.1.	ВН												
3.2.	СН1			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
3.3.	СН11			206851,604	23677,437	0,000	0,000	0,000	94452,952	10813,335			
3.4.	НН			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
4.	Полезный отпуск по группам потребителей												
4.1.	собственное потребление (без потерь)	338362,969	38720	48026,385	5494,428	12102,045	105800,950	12102,045	100640,978	11519,190	83894,656	9604,481	
4.2.	передача сторонним потребителям (субабонентам)	261380,753	29911	38098,602	4358,000	6271,000	54817,650	6271,000	84607,442	9683,000	83857,058	9599,000	
4.2.1.	конечные потребители-субабоненты	186737,521	21367,000	38098,602	4358,000	6271,000	54817,650	6271,000	80553,959	9215,000	13267,309	1523,000	
1	Ивановский филиал Энергосбыт Плюс	118307,663	13533,000	9682,843	1109,000	3809,000	33311,389	3809,000	68179,392	7795,000	7134,038	820,000	
2	ООО "Ивановоэнергосбыт"	10008,055	1149,000						3874,784	446,000	6133,271	703,000	
3	Потребители ООО "МагнитЭнерго"по группе "Билдекс"	11165,138	1278,000				6385,540	731,000	4779,598	547,000	0,000	0,000	
4	Потребители ООО "АРСТЭМ-ЭнергоТрейд" Хромцово	11554,845	1322,000				11554,845	1322,000					
5	Потребители ООО «ГАРАНТ ЭНЕРГО»	28415,759	3249,000	28415,759	3249,000								
6	Потребители АО "Транссервисэнерго"	7286,061	836,000				3565,876	409,000	3720,185	427,000			
4.2.2.	население	74643,252	8544,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	4053,483	468,000	70389,749	8076,000	
1	Ивановский филиал Энергосбыт Плюс	51614,595	5908,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3820,573	440,000	47794,022	5468,000	
2	ООО "Ивановоэнергосбыт"	23028,637	2636,000						232,910	28,000	22795,727	2608,000	

Наименование	Дата ввода в эксплуатацию	Переоценочная стоимость	Срок эксплуатации	Валовая стоимость в месяц	Остаточная стоимость на 01.01.2025	январь 26	февраль 26	март 26	апрель 26	май 26	июнь 26	июль 26	август 26	сентябрь 26	октябрь 26	ноябрь 26	декабрь 26	Среднегодовая стоимость	Итого за год 12%
КТП в составе Помещения нежилого, этаж №1, общей площадью 119,6 кв.м и оборудование	19.02.2019	3 080 993,00	296,00	10 403,76	2 284 702,88	2 274 294,12	2 263 885,36	2 253 476,60	2 243 067,84	2 232 659,08	2 222 250,32	2 211 841,56	2 201 432,80	2 191 024,04	2 180 615,28	2 170 206,52	2 159 797,76	2 222 250,32	48 889,51
	01.06.2022	2 350 000,00	300,00	7 833,33	2 021 000,00	2 013 165,67	2 005 333,33	1 997 500,00	1 989 666,67	1 981 833,33	1 974 000,00	1 966 166,67	1 958 333,33	1 950 500,00	1 942 666,67	1 934 833,33	1 927 000,00	1 974 000,00	43 428,00
Нежилое здание подстанции 110/6 квВ, кадастровый номер 37.23.04.0303-309, общей площадью 263,4 кв.м, включая оборудование	01.06.2022	2 580 000,00	300,00	8 600,00	2 218 800,00	2 210 200,00	2 201 600,00	2 193 000,00	2 184 400,00	2 175 800,00	2 167 200,00	2 158 600,00	2 150 000,00	2 141 400,00	2 132 800,00	2 124 200,00	2 115 600,00	2 167 200,00	47 678,40
	01.06.2022	2 320 000,00	300,00	7 733,33	1 975 200,00	1 987 466,67	1 979 733,33	1 972 000,00	1 964 266,67	1 956 533,33	1 948 800,00	1 941 066,67	1 933 333,33	1 925 600,00	1 917 866,67	1 910 133,33	1 902 400,00	1 948 800,00	42 873,60
Нежилое здание подстанции №4, кадастровый номер 37.23.04.0303.52, общей площадью 273,3 кв.м, включая оборудование	01.06.2022	950 000,00	300,00	3 166,67	816 999,98	813 833,31	810 666,65	807 499,98	804 333,31	801 166,65	797 999,98	794 833,31	791 666,65	788 499,98	785 333,31	782 166,65	778 999,98	797 999,98	17 556,00
	01.06.2022	3 620 000,00	300,00	12 066,67	3 113 199,98	3 101 133,31	3 089 066,65	3 076 999,98	3 064 933,31	3 052 866,65	3 040 799,98	3 028 733,31	3 016 666,65	3 004 599,98	2 992 533,31	2 980 466,65	2 968 399,98	3 040 799,98	66 897,60
Нежилое здание, кадастровый номер 37.24.010250222, общей площадью 58,8 кв.м, наименование: распределительный пункт с трансформаторной подстанцией, этажей 1, в том числе подземных 0, включая оборудование, ул. Ленинская, д.119	01.10.2023	16 250 000,00	195,00	83 333,33	14 083 333,38	14 000 000,05	13 916 666,71	13 833 333,38	13 750 000,05	13 666 666,71	13 583 333,38	13 500 000,05	13 416 666,71	13 333 333,38	13 250 000,05	13 166 666,71	13 083 333,38	13 583 333,38	298 835,33
	01.10.2023	26 166 666,67	314,00	83 333,33	24 000 000,05	23 916 666,72	23 833 333,38	23 750 000,05	23 666 666,72	23 583 333,38	23 500 000,05	23 416 666,72	23 333 333,38	23 250 000,05	23 166 666,72	23 083 333,38	23 000 000,05	23 500 000,05	517 000,00
Здание трансформаторной подстанции, общ.пл.36,6 кв.м 37.23.060606522 (Борбеев)	20.06.2024	50 000,00	240,00	208,33	46 250,00	46 041,67	45 833,33	45 625,00	45 416,67	45 208,33	45 000,00	44 791,67	44 583,33	44 375,00	44 166,67	43 958,33	43 750,00	45 000,00	990,00
	07.08.2024	519 317,00	300,00	1 731,06	491 620,09	489 889,03	488 157,98	486 426,92	484 695,86	482 964,81	481 233,75	479 502,69	477 771,64	476 040,58	474 309,52	472 578,47	470 847,41	481 233,75	10 587,14
Здание нежилого трансформаторной подстанции №654 (лигтер Е), 1 – этаж, общая площадь 36 кв.м	30.06.2025	581 250,00	96,00	6 054,69	544 921,88	538 867,19	535 376,20	531 885,21	528 394,21	524 903,22	521 412,23	517 921,24	514 430,25	510 939,26	507 448,27	503 957,28	500 466,29	521 609,44	11 189,06
	30.06.2025	645 833,33	185,00	3 490,99	624 887,38	621 396,39	618 705,53	616 014,67	613 323,81	610 632,95	607 942,09	605 251,23	602 560,37	599 869,51	597 178,65				

Приложение № 5 к экспертному заключению по корректировке необходимой валовой выручки ООО «ИВЭЛС» на содержание электрических сетей на 2026 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2026 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2026-2030 гг.

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	штук		
1	2	3	4	5	6	7	8		9	10
1. ООО "ИВЭЛС"	2026	158,38	1	0,75	8,64	BH	0,01088	BH	0,02052	1
						CH1	2,03453	CH1	0,49261	
						CH2	0,15847	CH2	0,04593	
						HH	2,03453	HH	0,49261	
	2027	X	1	0,75	X	BH	0,01071	BH	0,02021	1
						CH1	2,00401	CH1	0,48522	
						CH2	0,15609	CH2	0,04524	
						HH	2,00401	HH	0,48522	
	2028	X	X	X	X	BH	0,01055	BH	0,01991	1
						CH1	1,97395	CH1	0,47794	
						CH2	0,15375	CH2	0,04456	
						HH	1,97395	HH	0,47794	
	2029	X	X	X	X	BH	0,01039	BH	0,01961	1
						CH1	1,94434	CH1	0,47078	
						CH2	0,15144	CH2	0,04390	
						HH	1,94434	HH	0,47078	
2030	X	X	X	X	BH	0,01024	BH	0,01932	1	
					CH1	1,91518	CH1	0,46371		
					CH2	0,14917	CH2	0,04324		
					HH	1,91518	HH	0,46371		