

Экспертное заключение
 Комитета по ценам и тарифам Московской области
 об установлении индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии методом индексации
 для ООО «Энерго Пром Сети», ИНН 5040099098
 на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 г.г.

Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услуги, поставляемую организацией осуществляется в соответствии с Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области (далее - Комитет), утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46.

1. Предложение (заявка) организации и параметры открытия тарифного дела

В адрес Комитета по ценам и тарифам Московской области (далее – Комитет) поступило заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии со следующими реквизитами:

№ п/п	Наименование	Регулируемая организация
1	Полное наименование юридического лица (или индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГО ПРОМ СЕТИ»
2	Сокращенное наименование юридического лица (или индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	ООО «Энерго Пром Сети»
3	Наименование (описание) обособленного подразделения (при наличии)	0
4	ОГРН/ОГРНИП	1,10504Е+12
5	ИНН	x
6	КПП	505301001
7	Организационно-правовая форма	Общества с ограниченной ответственностью
8	Юридический адрес	144000, МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД ЭЛЕКТРОСТАЛЬ, ПРОЕЗД ЧЕРНЫШЕВСКОГО, 20А, 02
9	Фактический адрес	144000, Московская обл., г. Электросталь, пр.Чернышевского, д. 20-а, пом.02
10	Руководитель	Крючкова Ольга Александровна
11	Должность руководителя	Генеральный директор
12	Государственное участие в капитале организации	Нет
13	Доля государственного участия в капитале организации	0
14	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	Частная
15	Телефон организации	8(496) 574-22-92
16	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	https://epseti.ru/
17	Электронная почта организации	epseti@mail.ru
18	Порядок учета НДС	НДС облагается
19	Регион регулирования услуг	Московская область
20	Оказывает услуги по технологическому присоединению	Да
21	Являются ли оказание услуг в сфере ЖКХ (Коммунальные услуги - ТКО, ЭЭ, ГАЗ, ВО, ВС, ТС) профильным видом деятельности	Нет
22	Оказывает услуги по транспорту и прочей регулируемой деятельности	Нет
23	Являются ли организация подведомственной Министерства Обороны РФ	Нет
24	Реквизиты инвестиционной программы	x
25	Метод регулирования	Метод индексации
26	Долгосрочный период регулирования	2020-2024
27	Год регулирования (заявки)	2024
28	Вид тарифа	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
29	Адрес оказания услуг (системы)	
30	Муниципалитет (или межму)	Московская область

В предложении (заявке) регулируемая Организация обратилась принять следующее решение:

1 установить скорректированные тарифы на услуги по передаче электрической энергии

Предлагаемые организацией параметры на период регулирования составляют:

№	Наименование параметра	Единица измерений	2020		2021		2022		2023	2024
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	предложение организации
15	Уровень потерь электроэнергии	%	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
16	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	x	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
17	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
18	индекс изменения количества активов (ИКА)	ед.	0,01	0,00	0,00	0,17	1,75	0,07		
19	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	x	1,047	1,113	1,276	2,413	1,112		
20	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	114 159,16	x	x	130 749,30	x			
21	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	114,16	0,00	0,00	130,75	0,00			
22	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·ме с	226 005,92	312 081,68	309 892,53	309 892,53	312 177,92	396 510,18		
23	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01.по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	23,35	23,58	24,70	24,70	31,62	26,02		
24	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт·ч	0,37	0,53	0,53	0,53	0,54	0,67		
25	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·ме с	665 461,86	309 892,53	382 867,90	382 867,90	312 177,92	395 592,45		
26	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07.по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	23,98	24,70	30,04	30,04	31,62	26,89		
27	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт·ч	1,03	0,53	0,59	0,59	0,54	0,67		
Показатели надежности и качества, экономической эффективности										
28	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	час	x	x	x	x	x	x		
29	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	шт	x	x	x	x	x	x		
30	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псаид)	час	3,0565	3,0415	3,0265	нет данных	3,0115	3,0115		
31	Сведения о достижении показателя Псаид	Достигли / Не достигли	Достигли	Достигли	x	Достигли	x	x		
32	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псаиф)	шт	0,3925	0,3775	0,3625	нет данных	0,3475	0,3475		
33	Сведения о достижении показателя Псаиф	Достигли / Не достигли	Достигли	Достигли	x	Достигли	x	x		

34	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птптр)	о.е.	0,8000	0,8200	0,8500	нет данных	0,8700	0,8700
35	Сведения о достижении показателя Птптр	Достигли / Не достигли	Достигли	Достигли	x	Достигли	x	нет данных
36	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186		x	x	x	нет данных	x	x
37	Сведения о достижении показателя	Достигли / Не достигли	Достигли	Достигли	x	Достигли	x	x

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год				2023 год	2024 год		% роста
			Установлено Комитетом, в т.ч. сторонним потребителям (версия Организации)	Факт по данным организации без учета транзита	Факт по данным организации с учетом транзита	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным организации	Установлено Комитетом, в т.ч. сторонним потребителям (версия Организации)	Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	
Основные параметры										
1	НВБ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	158 501,87	146 999,63	146 999,63	-11 502,24	442 811,90	554 958,14	554 958,14	125,33%

С заявлением Организацией представлены обосновывающие материалы в соответствии с пунктом 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

Представленные организацией материалы подписаны усиленной электронной цифровой подписью.

Предложение об установлении цен (тарифов) опубликовано на официальном веб-сайте организации в соответствии с формами, установленными стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24.

Руководствуясь пунктом 19 Правил Комитетом в адрес Организации через личный кабинет Портала государственных и муниципальных услуг Московской области направлены письма о необходимости представления дополнительных материалов.

№ п/п	Дата регистрации исходящего документа Комитет	номер исходящего документа Комитет
1	06.07.2023	32иск-1765/11.1
2	03.08.2023	32иск-2036/11.1
3	18.10.2023	32иск-2896/11.1
4		
5		

В дополнение к заявлению и в ответ на запросы организацией направлены дополнительные обосновывающие материалы.

№ п/п	Дата регистрации исходящего документа Организации	номер исходящего документа Организации
1	21.07.2023	01-12/326
2	06.09.2023	01-12/403
3	19.10.2023	01-12/477
4		
5		

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, и на основании предложения организации Комитетом открыто дело об установлении:

1	Реквизиты приказа об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (дата и номер)	№ 45-Т от 02.05.2023
2	Открытие дела по инициативе Комитета/на основании заявления регулируемой организации	на основании заявления регулируемого общества
3	Реквизиты заявления организации в системе документооборота Комитета (дата и номер)	x
4	Реквизиты заявления организации в ИС ЛОД (дата и номер)	P001-2782288954-70951347 от 20.04.2023
5	Реквизиты распоряжения (дата и номер) по утверждению долгосрочных параметров регулирования и тарифов	№ 458-Р от 20.12.2019
6	ФИО Куратора по делу (в соответствии с приказом об открытии дела)	Меньшова Анна Владимировна

2. Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы

Экспертиза экономической обоснованности НВБ на передачу электрической энергии осуществлялась в период с даты представления тарифного предложения по 20.12.2023 уполномоченным по делу в соответствии с положениями законодательных и нормативных актов в области электроэнергетики (в действующих редакциях), в том числе:

- Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – 35-ФЗ);
- Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);
- Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила);
- 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 (ред. от 20.07.2023) (далее – Методические указания 98-э);

- Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2);
- Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее - Методические указания 1256);
- Приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 *Об утверждении Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (далее - приказ 585);

- Постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – Критерии ТСО);
- Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России на регулируемый период;
- иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

При проведении экспертизы НВБ использованы в том числе нормативные правовые акты в области бухгалтерского и налогового учета.

Экспертиза НВБ на передачу электрической энергии по сетям Организации помимо общих мотивированных выводов и рекомендаций содержит в том числе:

- оценку достоверности данных, приведенных в предложении организации по установлению тарифов;
 - анализ основных технико-экономических показателей организации;
 - анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, осуществляющей регулируемую деятельность;
 - сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулированию;
 - анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;
 - анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.
- Экспертиза предложений Организации об установлении тарифов на передачу электрической энергии проводилась исходя из соблюдения следующих принципов формирования необходимой валовой выручки:
- производственная направленность затрат, т.е. прямая обусловленность затрат деятельностью по передаче электрической энергии;

- номенклатурное соответствие, т.е. правомерность отнесения на себестоимость только тех затрат, которые разрешено списывать на себестоимость;
- количественное соответствие, т.е. обусловленность списываемых затрат установленными нормами и нормативами.

В связи с тем, что организация применяет общую систему налогообложения, затраты в НВВ включены без учета НДС.

3. Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат при установлении тарифов, и анализ правоустанавливающих документов

Организация предоставила документы, подтверждающие наличие прав на эксплуатацию имущества, участвующего в расчете необходимой валовой выручки/документы есть в тарифных делах предыдущих периодов.

В соответствии с представленными документами электросетевое оборудование, участвующее в передаче электрической энергии потребителям Московской области, эксплуатируется Организацией на праве собственности и ином законом основании.

В качестве правоустанавливающих документов, подтверждающих законное право организации в отношении объектов, используемых для осуществления регулируемой деятельности, в Комитет представлены в составе материалов тарифного дела копии соответствующих документов.

Организация для осуществления деятельности по передаче электрической энергии использует следующее электросетевое оборудование:

Наименование параметра	Единицы измерений	2022				2023		2024	
		утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	отклонение (принято Комитетом - заявлено PCO)
Количество активов	у.е.	3 101,99	3 628,05	3 425,72	-526,06	8 523,05	9 091,47	9 091,47	0,00

При определении количества активов организации учтено электросетевое оборудование по договорам аренды и правоустанавливающим документам.

При этом, имущество, не учтенное Комитетом при формировании НВВ, не принято к учету в связи несоответствием данных в расчете условных единиц и представленных документах, подтверждающих владение электросетевым хозяйством.

4. Анализ соответствия Критериям ТСО

Официальный сайт организации в системе Интернет	https://epseti.ru/
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг	8(496) 574-22-92

В соответствии с представленными материалами тарифного дела у Организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Московской области и используемые для осуществления услуг по передаче электрической энергии в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином законом основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Московской 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.

Таким образом, можно сделать вывод о том, что Организация соответствует Критериям ТСО:

Наименование критерия	Соответствие/ несоответствие
владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА	соответствует
владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	соответствует
отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 фактов применения органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных	соответствует
наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	соответствует
наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	соответствует
отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	соответствует

5. Анализ соответствия порядка учета доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности, требованиям законодательства в сфере тарифного регулирования

В соответствии со статьей 43 35-ФЗ государственная политика в области ценообразования на рынках электроэнергии основывается на принципе обязательного ведения раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) продукции, доходов и затрат по видам деятельности в сфере электроэнергетики. Данный принцип также определен в пункте 5 Основ ценообразования и в пункте 14 Методических указаний 20-Э/2. Организацией представлена информация о соблюдении принципа ведения раздельного учета доходов и расходов за отчетный год.

№	Вопрос	Результат	Номер пункта/ Страница	Цитата пункта (кратко, основной принцип)	Комментарий	Результат проверки Комитета	Комментарий Комитета
1	В составе тарифного дела представлена учетная политика для целей бухгалтерского учета	Да	X	X		Да	На листе Опись найден файл 5.5. Учетная политика 2022.pdf размера 4,13 МБ
1.1.	Реквизиты документа учетной политики	X	X	X		x	учетная политика
2	Наличие в учетной политике организации принципов разделения доходов и расходов по видам	Да	X	X		Да	прописано
2.1.	выручки	Да	приложение 3	по видам деятельности		Да	по видам деятельности

2.2.	себестоимости	Да	п.29	производится пропорционально выручке		Да	пропорционально выручке
2.3.	прочих затрат	Да	приложение 3	производится пропорционально выручке		Да	пропорционально выручке
2.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	Да	п.28 и приложение 3	производится пропорционально выручке		Да	пункт 25 (пропорционально выручке)
2.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	Да	приложение 3	производится пропорционально выручке		Не требуется	пропорционально выручке
2.6.	процентов к уплате	Да	приложение 3	производится пропорционально выручке		Да	пропорционально выручке
2.7.	налога на прибыль	Да	приложение 3	производится пропорционально выручке		Да	пропорционально выручке
3	ОФР всего по организации за отчетный период соответствует сданному отчету в ФНС	Да	X	X		Да	величина выручки совпадает с ОФР
4	Сведения о налоге на прибыль, указанные в ОФР, всего и по территориям соответствуют сведениям о налоге на прибыль по декларациям	Да	X	X		Да	прописано
5	(активен если на титульном листе выбрано несколько систем) Наличие в учетной политике организации принципов разделения по территориальному делению (в случае наличия нескольких систем или осуществления деятельности в нескольких субъектах РФ)	Нет	X	X	Заполните поле!	Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.1.	выручки	x	x	x		Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.2.	себестоимости	x	x	x		Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.3.	прочих затрат	x	x	x		Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	x	x	x		Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	x	x	x		Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.6.	процентов к уплате	x	x	x		Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.
5.7.	налога на прибыль	x	x	x		Не требуется	Организация осуществляет деятельность только на территории Московской области.

Таким образом, организация осуществляет раздельный бухгалтерский учет доходов и расходов.

6. Принятые параметры регулирования на период регулирования

В соответствии с пунктом 12 Основ ценообразования при регулировании цен (тарифов) применяются метод экономически обоснованных расходов (затрат), метод индексации тарифов, метод сравнения аналогов, метод доходности инвестированного капитала и метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.

Установление органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении территориальной сетевой организации срока действия долгосрочного периода регулирования продолжительностью более 5 лет, а также продление им срока, установленного ранее, до указанной продолжительности осуществляется по согласованию с Федеральной антимонопольной службой и Министерством экономического развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации.

На основании изложенного Экспертом Комитета применены следующие параметры:

Вид деятельности	Передача электрической энергии по электрическим сетям ТСО
Вид тарифа	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
Метод регулирования	Метод индексации
Год регулирования (заявки)	2024
Период долгосрочной индексации	5
Первый год долгосрочной индексации	2020

При расчете расходов по статьям затрат на год регулирования применены следующие индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз), и ставки в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации: а также коэффициенты распределения затрат согласно учетной политике и долгосрочные параметры регулирования, утвержденные Распоряжением Комитета

№	Наименование параметра	Единица измерений	2022				2023			2024			Комментарий
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)		
Общие сценарные показатели													
1	Ставка НДС	%	20,00	20,00	20,00	0,00	20,00	20,00	20,00	100,00	0,00		
2	Индекс потребительских цен, на конец года	%	12,40	14,31	13,80	-1,91	5,50	7,00	7,20	130,91	0,20		
3	Индекс роста цены потерь	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4	Индекс роста ставки на содержание ФСК	%	5,50	0,00	0,00	5,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	Индекс роста ставки на потери ФСК	%	3,00	0,00	0,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,00	30,00	17,28	0,00	30,00	30,00	30,00	100,00	0,00		
6.1	Взносы в Пенсионный фонд РФ	%	22,00	22,00	17,28	0,00	22,00	22,00	22,00	100,00	0,00		
6.2	Взносы в Фонд социального страхования РФ	%	5,10	5,10	0,00	0,00	5,10	5,10	5,10	100,00	0,00		
6.3	Взносы в Фонд обязательного медицинского страхования РФ	%	2,90	2,90	0,00	0,00	2,90	2,90	2,90	100,00	0,00		
6.4	Взносы на обязательное страхование от несчастных случаев	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Доля транзита электроэнергии	о.е.	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	100,00	0,00		
8	Доля общехозяйственных расходов	о.е.	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	0,99	0,00	0,00	0,99		
9	Доля общепроизводственных расходов	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
ДПР и тарифы													
15	Уровень потерь электроэнергии	%	0,8600	0,8600	x	0,0000	0,8600	0,8600	0,8600	100,0007	0,0000	x	
16	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	100,00	0,00		
17	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,75	100,00	0,00		
18	индекс изменения количества активов (ИКА)	ед.	0,0000	0,1696	0,0383	-0,0383	1,7476	0,0667	0,0667	3,82	0,0000		

19	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	1,113	1,276	1,159	-0,163	2,413	1,112	1,114	46,174	0,002	
20	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	x	130 749,30	116 421,93	0,00	x		0,00	x	0,00	
21	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.		130,75	116,42	0,00		-	0,00	x	0,00	
Показатели надежности и качества, экономической эффективности												
28	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	час	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
29	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	шт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
30	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	час	3,0265	0,0000	0,0000	2,9965	3,0115	3,0115	2,9965	99,5019	-0,0150	x
31	Сведения о достижении показателя Psaidd	Достигли / Не достигли	x	Достигли	0,0000	x	x	x	x	x	x	x
32	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiff)	шт	0,3625	0,0000	0,0000	0,3325	0,3475	0,3475	0,3325	95,6835	-0,0150	x
33	Сведения о достижении показателя Psaiff	Достигли / Не достигли	x	Достигли	0,0000	x	x	x	x	x	x	x
34	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	о.е.	0,8500	0,0000	1,0000	0,9000	0,8700	0,8700	0,9000	103,4483	0,0300	x
35	Сведения о достижении показателя Птпр	Достигли / Не достигли	x	Достигли	0,0000	x	x	0,0000	0,0000	x	x	x
36	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186		x	0,0000	0,0000	x	x	x	x	x	x	x
37	Сведения о достижении показателя	Достигли / Не достигли	x	Достигли	0,0000	x	x	x	x	x	x	x

7. Оценка финансово-хозяйственной деятельности и технико-экономических показателей

Согласно представленным Организацией отчетам о финансовых результатах (Форма № 2) за 2 предшествующих периода и данным за истекший период текущего года Комитетом проведен анализ финансово-хозяйственной деятельности гарантирующего поставщика.

Наименование показателя	Единицы измерения	Отчетный год		Прирост, тыс. руб.	Прирост, %	Истекший период 2023 года
		2021	2022			
Выручка	тыс. руб.	154 038,00	157 972,00	3 934,00	2,55	325 636,00
услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	154 018,00	156 772,00	2 754,00	1,79	325 636,00
технологическое присоединение	тыс. руб.	20,00	0,00	-20,00	-100,00	
прочая деятельность	тыс. руб.	0,00	1 200,00	1 200,00	0,00	
Себестоимость продаж	тыс. руб.	151 190,00	153 564,00	2 374,00	1,57	306 569,00
услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	151 187,00	153 366,00	2 179,00	1,44	306 569,00
технологическое присоединение	тыс. руб.	3,00	0,00	-3,00	-100,00	
прочая деятельность	тыс. руб.	0,00	198,00	198,00	0,00	
Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	2 400,00	3 786,00	1 386,00	57,75	13 296,00
услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 245,00	2 725,00	480,00	21,38	13 296,00
технологическое присоединение	тыс. руб.	14,00	0,00	-14,00	-100,00	
прочая деятельность	тыс. руб.	141,00	1 061,00	920,00	652,48	
Дебиторская задолженность на начало года	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
Дебиторская задолженность на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
Оборачиваемость дебиторской задолженности	дни	0,00	0,00	0,00	0,00	
Кредиторская задолженность на начало года	тыс. руб.		16 961,00	16 961,00	0,00	72 326,00
Кредиторская задолженность на конец года	тыс. руб.	16 961,00	72 326,00	55 365,00	-16 961,00	
Оборачиваемость кредиторской задолженности	дни	18,16	3,54	-14,63	-18,16	

Основные технико-экономические показатели Организации за отчетный период представлены в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 год					
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 2 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 2 п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	301,5967	147,1364	154,4603	301,5967	147,1364	154,4603
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	2,5937	1,2653	1,3284	2,5937	1,2653	1,3284
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	299,0030	145,8711	153,1319	299,0030	145,8711	153,1319
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	38,3886	37,6323	39,1449	38,3886	37,6323	39,1449
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,3347	0,3283	0,3411	0,3347	0,3283	0,3411
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	0,8718	0,8724	0,8713	0,8718	0,8724	0,8713
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	38,0539	37,3040	38,8038	38,0539	37,3040	38,8038
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 год					
			Факт организации без учета транзита ГОД	Факт организации без учета транзита 1 п/г	Факт организации без учета транзита 2 п/г	Факт организации с учетом транзита ГОД	Факт организации с учетом транзита 1 п/г	Факт организации с учетом транзита 2 п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	283,5299	138,0418	145,4881	283,5299	138,0418	145,4881
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	2,4557	1,1956	1,2601	2,4557	1,1956	1,2601
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	0,8661	0,8661	0,8661	0,8661	0,8661	0,8661
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	281,0743	136,8462	144,2281	281,0743	136,8462	144,2281
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	37,6088	37,4958	37,7217	37,6087	37,4958	37,7217
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,3257	0,3248	0,3267	0,3257	0,3248	0,3267
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	0,8661	0,8661	0,8661	0,8661	0,8661	0,8661
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	37,2830	37,1710	37,3950	37,2830	37,1710	37,3950

8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год					
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 2 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 2 п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	872,0877	430,1714	441,9163	872,0877	430,1714	441,9163
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	7,4999	3,6994	3,8005	7,4999	3,6994	3,8005
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	864,5878	426,4720	438,1158	864,5878	426,4720	438,1158
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	119,2360	118,0213	120,4507	119,2360	118,0213	120,4507
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	1,0310	1,0168	1,0453	1,0310	1,0168	1,0453
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	0,8647	0,8615	0,8678	0,8647	0,8615	0,8678
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	118,2050	117,0045	119,4055	118,2050	117,0045	119,4055
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 год					
			Предложение организации без учета транзита ГОД	Предложение организации без учета транзита 1 п/г	Предложение организации без учета транзита 2 п/г	Предложение организации с учетом транзита ГОД	Предложение организации с учетом транзита 1 п/г	Предложение организации с учетом транзита 2 п/г
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	870,3550	419,6415	450,7135	870,3550	419,6415	450,7135
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	7,4851	3,6089	3,8761	7,4851	3,6089	3,8761
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	862,8700	416,0326	446,8374	862,8700	416,0326	446,8374
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	117,8124	113,4726	122,1521	117,8124	113,4726	122,1521
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	1,0384	1,0026	1,0741	1,0384	1,0026	1,0741
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	0,8814	0,8836	0,8793	0,8814	0,8836	0,8793
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	116,7740	112,4700	121,0780	116,7740	112,4700	121,0780
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2024 год						Отклонение (утверждено Комитетом - Предложение организации)	% роста	Комментарии
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 2 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита ГОД	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 1 п/г	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита 2 п/г			
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	870,3488	419,6395	450,7093	870,3488	419,6395	450,7093	-0,0062	99,80	x
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	7,4850	3,6089	3,8761	7,4850	3,6089	3,8761	-0,0001	99,80	x
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,0000	100,00	x
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	862,8638	416,0306	446,8332	862,8638	416,0306	446,8332	-0,0062	99,80	x
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,00	x
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	117,7863	113,5819	121,9907	117,7863	113,5819	121,9907	-0,0260	98,78	x
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	1,0124	0,9762	1,0485	1,0124	0,9762	1,0485	-0,0260	98,19	x
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	0,8595	0,8595	0,8595	0,8595	0,8595	0,8595	-0,0219	99,40	x
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	116,7740	112,6057	120,9422	116,7740	112,6057	120,9422	0,0000	98,79	x
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,00	x

Согласно пункту 14 Методических указаний 20-з/2 для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии сторонним потребителям (субабонентам) и для собственного потребления, распределение расходов по указанному виду деятельности между субабонентами и организацией по решению Комитета произведено пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии (транзит электрической энергии). Исходя из анализа прогнозных балансовых показателей Организации доля транзита электрической энергии на регулируемый период составит

№	Наименование параметра	Единица измерений	2022			2023		2024			Комментарий
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	
1	Доля транзита электроэнергии	%	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	100,00	0,0000	

8. Анализ фактических расходов организации

В приложении № 1 Методических указаний содержатся таблицы №№ П1.17, П1.18.2 и П1.24, подлежащие заполнению для обоснования суммы амортизационных отчислений и платы за услуги по содержанию электрических сетей. Из содержания приведенных выше норм следует, что утверждение тарифов носит заявительный характер, при этом обязанность обосновать размер НВВ посредством представления соответствующей документации возлагается на организацию, осуществляющую регулируемый вид деятельности.

Исполнение данной обязанности имеет своей целью обеспечить возможность проведения регулирующим органом экспертизы предложений об установлении тарифов в порядке пунктов 7, 22, 23 Правил для исключения из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. Анализ НВВ проводился на основании обосновывающих документов, представленных Организацией за отчетный период, методом долгосрочной индексации НВВ. В заключении отражена экспертиза статей затрат по заявленным Организацией расходам.

В соответствии с Методическими указаниями 98-з НВВ регулируемой организации рассчитывается на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования на основании долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров рассчитанных тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования.

При анализе фактических расходов Организации за отчетный период использована бухгалтерская отчетность, представленная Организацией в материалах тарифного дела, а также результаты ведения раздельного учета, доля общехозяйственных и общепроизводственных расходов, приходящихся на услуги по передаче электрической энергии в Московской области, определенных за отчетный период согласно учетной политике Организации

Размер операционных и неподконтрольных расходов, заявленный Организацией с учетом доли транзита электрической энергии, представлен в таблице

№	Наименование параметра	Единица измерений	2022				Комментарий
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	Отклонение факта, принятого Комитетом, от факта по данным организации	
1	Операционные расходы	тыс. руб.	172 418,36	130 749,30	116 421,93	-14 327,37	
1.1	Количество активов	у.е.	3 101,99	3 628,05	3 425,72	-202,33	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	1,00	1,00	0,00	

1.3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75	0,75	0,75	0,00	
-----	--	------	------	------	------	------	--

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год								КОРРЕКТИРОВКА (отклонение факта по данным Комитета от установленного Комитетом)	Комментарии
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Факт по данным организации без учета транзита	Факт по данным организации с учетом транзита	Факт (версия Комитета) без учета транзита	Факт (версия Комитета) с учетом транзита	Отклонение факта, принятого Комитетом, от факта по данным организации			
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 594,42	7 594,42	16 250,33	16 250,33	7 653,12	7 653,12	-8 597,21	58,70		
1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.	Оплата услуг ПАО Россети ФСК ЕЭС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2	Налоги и сборы	тыс. руб.	1 657,41	1 657,41	998,60	998,60	988,15	988,15	-10,45	-669,26		
2.1.	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 657,41	1 657,41	681,00	681,00	681,20	681,20	0,20	-976,21	Согласно данным раздельного учета, представленным Организацией, налог на прибыль за 2022 год составил 681,2 тыс.руб.	
2.2.	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	258,00	258,00	247,35	247,35	-10,65	247,35	Согласно анализу представленных обосновывающих материалов в доле относящейся на регулируемый вид деятельности.	
2.3.	Земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	59,60	59,60	59,60	59,60	0,00	59,60	Согласно анализу представленных обосновывающих материалов в доле относящейся на регулируемый вид деятельности.	
2.4.	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.5.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	4 131,74	4 131,74	11 172,00	11 172,00	5 435,10	5 435,10	-5 736,90	1 303,36	Затраты на аренду учтены Комитетом согласно представленным в рамках тарифного дела обосновывающим документам в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в отношении объектов электросетевого имущества исходя из величины амортизации, налога на имущество, налога на землю и других обязательных платежей, в отношении аренды помещений, транспорта, земельных участков - исходя из расходов, установленных в договорах,	
3.1.	Аренда имущества	тыс. руб.	4 131,74	4 131,74	11 172,00	11 172,00	5 435,10	5 435,10	-5 736,90	1 303,36		
3.2.	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.3.	Аренда частной собственности	тыс. руб.	4 131,74	4 131,74	11 172,00	11 172,00	5 435,10	5 435,10	-5 736,90	1 303,36		
3.4.	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.5.	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.6.	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
4	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	Экономически обоснованные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.1.	Капитальные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.2.	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
5.3.	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Амортизация по БУ	тыс. руб.	0,00	0,00	590,73	590,73	189,78	189,78	-400,95	189,78	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Произведенный пересчет амортизационных отчислений исходя из максимальных сроков полезного использования имущества.	
6.1.	Амортизация объектов капитального ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.2.	Амортизация объектов текущего ремонта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.3.	Амортизация объектов техобслуживания	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6.4.	Амортизация ППА	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Амортизация ОС	тыс. руб.	0,00	0,00	590,73	590,73	189,78	189,78	-400,95	189,78		
7.1.	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	590,73	590,73	189,78	189,78	-400,95	189,78		
7.2.	Амортизация основных средств непроизводственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.3.	Амортизация - источник инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.4.	погашение займов и кредитов из амортизации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 805,27	1 805,27	3 489,00	3 489,00	1 040,09	1 040,09	-2 448,91	-765,18	Расчет произведен в соответствии с порядком, определенном Налоговым кодексом Российской Федерации. Расходы предлагается учесть исходя из экономически обоснованного фонда оплаты труда и расходов социального характера, учтенного при установлении базового уровня подконтрольных расходов, и ставки по страховым взносам с учетом уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование.	
9	Расходы, связанные с реализацией функций ИСУ (п.5 ст.37 35-ФЗ), не относящиеся к капитальным вложениям, понесенные до начала очередного долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
10	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

№	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год			факт 1 п/г	факт 2 п/г
			утверждено Комитетом (версия Комитета) год	утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 п/г		
1	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	8 202,03	4 094,32	4 107,71	6 914,91	3 340,34

2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	2,5937	1,2653	1,3284	2,4557	1,1956	1,2601
3	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт.ч	3 162,29	3 235,85	3 092,23	2 815,91	2 793,90	2 836,80

9. Корректировка необходимой валовой выручки

Согласно пункту 38 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной период регулирования в соответствии с методическими указаниями. По решению регулирующего органа такая корректировка может осуществляться с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, а также изменение планируемых показателей на следующие периоды.

В соответствии с пунктом 9 Методических указаний 98-э регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной финансовый год, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, корректировки планируемых значений параметров расчета тарифов, а также с учетом:

- величины 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, в том числе относящихся к предыдущему долгосрочному периоду регулирования;

- результатов деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Для целей Методических указаний 98-э объемы финансирования инвестиционной программы и объемы фактического исполнения инвестиционной программы учитываются без налога на добавленную стоимость.

Согласно пункту 10 Методических указаний 98-э результаты деятельности регулируемой организации учитываются при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки в порядке, определенном пунктом 11 Методических указаний 98-э.

Пунктом 11 Методических указаний 98-э НВВ в части содержания электрических сетей на I-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + B_i + V_i + d_i \times \Delta \Sigma П_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i$$

где:

i - номер расчетного года периода регулирования, i = 2, 3, ...;

ПРi - подконтрольные расходы, определяемые в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний и учтенные в году i долгосрочного периода регулирования. В случае пересмотра на год i базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двенадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве ПРi принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

НРi - неподконтрольные расходы, определяемые методом экономически обоснованных расходов, i-го года долгосрочного периода регулирования;

Уi - планируемые на период регулирования, соответствующий году i, расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемые до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. N 246 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившим силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (тыс. руб.);

$\Delta \Sigma П_i$ - соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) или 34(3) Основ ценообразования, и доля $\Delta \Sigma П_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1: энергетических ресурсов, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования;

НВВсод_i-2 - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2;

КНКи - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулирующую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.12.2010 № 254-а/1;

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

$$B_i = (B_i^{сод} + B_i^{неподк}) \cdot (1 + I_{i-1}) - (1 + I_i) \cdot B_i^{сод} \cdot (3)$$

где:

Враспред_i - 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;

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

$$\text{Винд}_i = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i + \text{ПО}_i \text{, где}$$

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определяемая в соответствии с пунктом 11(1) Методических указаний. Не рассчитывается для случаев, если год i-2 является первым годом долгосрочного периода регулирования или годом пересмотра базового уровня подконтрольных расходов;

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

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

$\Delta НВВ_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

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

Показатели расчета приведены в таблице

№	Наименование показателя	Единица измерений	Предложение организации	Факт (версия Комитета) 2022 год	отклонение (утверждено Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии
1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.	тыс. руб.	46 504,80	8 783,62	-37 721,18	Корректировка подконтрольных расходов произведена Комитетом в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э в связи с изменением планируемых параметров расчета подконтрольных расходов.
2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. руб.	9 771,23	66,58	-9 704,65	Расчет произведен на основании анализа фактических расходов согласно представленным обосновывающим материалам
3	Корректировка расходов, связанных с реализацией функций ИСУ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	исходя из плановых и фактических расходов, признанных регулирующим органом
4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	10 658,12	11 318,89	660,77	Расчет произведен исходя из фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемого исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

5	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	-953,90	0,00	953,90	Расчет произведен в соответствии с пунктом 11(2) Методических указаний 98-э, исходя из средней сложившейся цены покупки потерь и фактического объема потерь электроэнергии"
6	Корректировка НВВ очередной год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с Методическими указаниями 98-э, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2022 № 507 корректировка не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.
6.1	Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестпрограммы, учтенная при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	x	0,00	
6.2	Объем фактического финансирования инвестпрограммы	тыс. руб.	0,00	x	0,00	
6.3	Планный размер финансирования утвержденной в установленном порядке инвестпрограммы	тыс. руб.	0,00	x	0,00	
7	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в т.ч. по результатам проверки хоз.деятельности, 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 ДПР	тыс. руб.	-1 587,42	0,00	1 587,42	
8	Корректировка НВВ, связанная с обеспечением соответствия уровня тарифов организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров	тыс. руб.	2 853,03	1 585,02	-1 268,01	Расчет произведен в соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 и приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.
9	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	Расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, определен в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э.
9.1.	Доля экономии расходов на оплату потерь э/э		0,00	0,00	0,00	Доля экономии расходов на оплату потерь, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяемая регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.
9.2.	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, относимой на содержание электрических сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
9.3.	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, относимой на компенсацию потерь электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка НВВ по иным причинам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
11	Дополнительно полученный доход, возникший вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
12	Итого корректировка НВВ	тыс.руб.	67 245,86	21 754,10	-45 491,76	

Распределение суммы корректировки необходимой валовой выручки по годам долгосрочного периода регулирования принято следующим образом:

№	Наименование параметра	Единица измерений	2022 утверждено (версия Комитета)	2023 утверждено (версия Комитета)	Всего	2024 предложение Комитета к корректировке	2025 предложение Комитета к корректировке	2026 предложение Комитета к корректировке	2027 предложение Комитета к корректировке	2028 предложение Комитета к корректировке
1	Корректировка НВВ учтенная в тарифных решениях в предыдущие периоды	тыс. руб.	-21 510,92	13 878,40	-3 174,84	-1 587,42	-1 587,42	0,00	0,00	0,00
2	Корректировка НВВ по результатам анализа отчетного года	тыс. руб.	X	X	21 754,10	21 754,10	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Всего корректировка	тыс. руб.	-21 510,92	13 878,40	18 579,26	20 166,68	-1 587,42	0,00	0,00	0,00

10. Расчет необходимой валовой выручки

Подконтрольные расходы организации

Подконтрольные расходы рассчитаны исходя из базового уровня подконтрольных расходов, установленного в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э. Таким образом, подконтрольные расходы организации скорректированы с применением рассчитанного коэффициента индексации подконтрольных расходов.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год		Предложение организации без учета транзита		Предложение организации с учетом транзита		2024 год		отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	% роста					
1	Операционные расходы	тыс. руб.	416 117,01	416 117,01	462 841,11	462 841,11	517 247,54	517 247,54	111,23%	54 406,43		Определены в соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э (в ред. от 20.07.2023) с учетом среднегодового количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, и индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации
2	Коэффициент индексации операционных расходов		2,413	2,413	1,112	1,112	1,114	1,114	46,09%	0,002	x	
3	Индекс потребительских цен, на конец года	%	5,50	5,50	7,00	7,00	7,20	7,20	130,91	0,20		
4	Количество активов	у.е.	8 523,05	8 523,05	9 091,47	9 091,47	9 091,47	9 091,47	106,67	0,00		
5	индекс изменения количества активов (ИКА)	%	1,75	1,75	0,07	0,07	0,07	0,07	3,82	0,00		

Неподконтрольные расходы организации

Анализ проводился на основании представленных организацией обосновывающих документов: фактических данных за отчетный год, плановых и фактических данных за текущий год и плановых данных на регулируемый период, в том числе в рамках проведенного тарифного регулирования на основании информации электронного шаблона Организации.
Расчет неподконтрольных расходов на содержание электрических сетей произведен на основании анализа материалов тарифного дела и с учетом показателей Прогноза социально-экономического развития.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год		2024 год						Комментарии
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	12 816,48	12 816,48	24 871,17	24 871,17	13 892,21	13 892,21	194,06%	-10 978,96	x
1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
1.1	Оплата услуг ПАО Россети ФСК ЕЭС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
2	Налоги и сборы	тыс. руб.	883,27	883,27	1 112,90	1 112,90	1 112,90	1 112,90	126,00%	0,00	
2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	586,00	586,00	650,00	650,00	650,00	650,00	110,92%	0,00	Учтено как минимальное значение из заявки организации и фактического налога на прибыль по передаче э/э за 2022 год
2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	235,83	235,83	374,01	374,01	374,01	374,01	158,59%	0,00	Расчитан в соответствии с главой 30 Налогового кодекса Российской Федерации и законом Московской области от 19.11.2003 № 150/2003-ОЗ «О налоге на имущество организаций в Московской области» по налоговой ставке в размере 2,2 процента.
2.3	Земельный налог	тыс. руб.	61,43	61,43	88,88	88,88	88,88	88,88	144,68%	0,00	Согласно анализу представленных обосновывающих материалов в доле относящейся на регулируемый вид деятельности. Земельный налог, заявленный Организацией не превышает расчет Комитета.
2.4	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
2.5	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
3	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	6 605,86	6 605,86	13 407,46	13 407,46	6 618,80	6 618,80	202,96%	-6 788,66	Затраты на аренду учтены Комитетом согласно представленным в рамках тарифного дела обосновывающим документам в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в отношении объектов электросетевого имущества исходя из величины амортизации, налога на имущество, налога на землю и других обязательных платежей, в отношении аренды помещений, транспорта, земельных участков - исходя из расходов, установленных в договорах.
3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	6 605,86	6 605,86	13 407,46	13 407,46	6 618,80	6 618,80	202,96%	-6 788,66	
3.2	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
3.3	Аренда частной собственности	тыс. руб.	6 605,86	6 605,86	13 407,46	13 407,46	6 618,80	6 618,80	202,96%	-6 788,66	
3.4	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
3.5	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
3.6	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
4	Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	1 500,00	1 500,00	0,00	0,00	0,00%	-1 500,00	
5	Экономически обоснованные неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
5.1	Капитальные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
5.2	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
5.3	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	

6	Амортизация ОС	тыс. руб.	762,55	762,55	3 794,73	3 794,73	1 104,43	1 104,43	497,64%	-2 690,30	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Произведенный пересчет амортизационных отчислений исходя из максимальных сроков полезного использования имущества.
6.1	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	762,55	762,55	3 794,73	3 794,73	1 104,43	1 104,43	497,64%	-2 690,30	
6.2	Амортизация основных средств непроизводственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	
7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 356,87	4 356,87	4 846,08	4 846,08	4 846,08	4 846,08	111,23%	0,00	Расчет произведен в соответствии с порядком, определенном Налоговым кодексом Российской Федерации. Расходы предлагается учесть исходя из экономически обоснованного фонда оплаты труда и расходов социального характера, учтенного при установлении базового уровня подконтрольных расходов, и ставки по страховым взносам с учетом уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование.
8	Расходы, связанные с реализацией функций ИСУ (п.5 ст.37 35-ФЗ), не относящиеся к капитальным вложениям, понесенные до начала очередного долгосрочного периода регулирования		207,94	207,94	210,00	210,00	210,00	210,00	100,99%	0,00	Согласно анализу представленных обосновывающих материалов в доле относящейся на регулируемый вид деятельности. Определены исходя из плановых затрат на приобретение и установку приборов учета в 2024 году с учетом стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), утвержденных распоряжением Комитета.
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00	

11. Расчет затрат на компенсацию потерь

Расчет затрат на компенсацию потерь произведен исходя из:

- данных баланса электрической энергии Организации, сформированных на основании показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы по Московской области;

- прогнозной цены покупки электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенной на основании фактически сложившихся средних рыночных цен покупки электрической энергии (мощности) на ОРЭМ в целях компенсации потерь, основных показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, и подлежащей государственному регулированию

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год			2024 год			план 2 п/г	отклонение (принято Комитетом - заявлено PCO)			
			утверждено Комитетом (версия Комитета) год	утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 п/г	план год	план 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) год			утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 п/г	% роста
1	Расходы на компенсацию потерь с учетом экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, относимой в расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	27 337,10	13 484,30	13 852,80	0,00	0,00	0,00	26 441,92	12 749,00	13 692,92	96,73	26 441,92
2	Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, относимой в расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,00	0,0000
3	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	27 337,10	13 484,30	13 852,80	22 842,77	10 826,75	12 016,02	26 441,92	12 749,00	13 692,92	96,73	3 599,15
4	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	7,50	3,70	3,80	7,49	3,61	3,88	7,49	3,61	3,88	99,80	0,00
5	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт.ч	3 645,00	3 645,00	3 645,00	3 051,79	3 000,00	3 100,00	3 532,66	3 532,66	3 532,66	96,92	480,87

12. Выводы по результатам экспертизы

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие основные параметры для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии

	2023 год	2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии
Основные параметры											
1	Необходимая валовая выручка на содержание сети до корректировки	тыс. руб.	428 933,50	428 933,50	487 712,28	487 712,28	531 139,75	531 139,75	114%	43 427,47	x
1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	416 117,01	416 117,01	462 841,11	462 841,11	517 247,54	517 247,54	111%	54 406,43	x
1.2	Коэффициент индексации операционных расходов		2,413	2,413	1,112	1,112	1,114	1,114	46%	0,002	x
1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	12 816,48	12 816,48	24 871,17	24 871,17	13 892,21	13 892,21	194%	-10 978,96	x
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	13 878,40	13 878,40	67 245,86	67 245,86	20 166,68	20 166,68	485%	-47 079,18	x
3	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	442 811,90	442 811,90	554 958,14	554 958,14	551 306,43	551 306,43	125%	-3 651,71	x
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	27 337,10	27 337,10	22 842,77	22 842,77	26 441,92	26 441,92	84%	3 599,15	
5	НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	470 149,00	470 149,00	577 800,92	577 800,92	577 748,35	577 748,35	123%	-52,56	x
6	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	864,5878	864,5878	862,8700	862,8700	862,8638	862,8638	100%	-0,0062	x
6.1	полезный отпуск электроэнергии с 01.01 по 30.06	млн. кВтч	426,4720	426,4720	416,0326	416,0326	416,0306	416,0306	98%	-0,0019	x
6.2	полезный отпуск электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	438,1158	438,1158	446,8374	446,8374	446,8332	446,8332	102%	-0,0042	x
7	Потери	млн. кВтч	7,4999	7,4999	7,4851	7,4851	7,4850	7,4850	100%	-0,0001	x
7.1	потери электроэнергии с 01.01 по 30.06	млн. кВтч	3,6994	3,6994	3,6089	3,6089	3,6089	3,6089	98%	0,0000	x
7.2	потери электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	3,8005	3,8005	3,8761	3,8761	3,8761	3,8761	102%	0,0000	x
8	Полезный отпуск мощности	МВт	118,2050	118,2050	116,7740	116,7740	116,7740	116,7740	99%	0,0000	x
8.1	полезный отпуск мощности с 01.01 по 30.06	МВт	117,0045	117,0045	112,4700	112,4700	112,6057	112,6057	96%	0,1357	x
8.2	полезный отпуск мощности с 01.07 по 31.12	МВт	119,4055	119,4055	121,0780	121,0780	120,9422	120,9422	101%	-0,1357	x

В результате проведенного расчета НВВ предлагается принять в размере, который с учетом анализа фактических показателей организации за предыдущий год, плановых (расчетных) значений и действующего законодательства является достаточным для осуществления деятельности по передаче электрической энергии:

№	Наименование сетевой организации	ИНН	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГО ПРОМ СЕТИ»	5040099098	2024	551 306,43

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии предлагается принять в размере:

№	Наименование параметра	Единица измерений	2023		2024	
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации
ТАРИФЫ						
14	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01 по 30.06, без НДС	руб./МВт·ме с	312 177,923	396 510,183	393 427,338	
15	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01 по 30.06, без НДС	руб./МВт·ч	31,619	26,024	30,644	
16	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07 по 31.12 без НДС	руб./МВт·ме с	312 177,923	395 592,449	393 429,596	
17	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07 по 31.12, без НДС	руб./МВт·ч	31,619	26,891	30,644	
18	Одноставочный тариф с 01.01 по 30.06, без НДС	руб./кВт·ч	0,544	0,669	0,670	
19	Одноставочный тариф с 01.07 по 31.12, без НДС	руб./кВт·ч	0,544	0,670	0,670	

В результате проведенного расчета НВВ предлагается принять в размере, который с учетом анализа фактических показателей организации за предыдущий год, плановых (расчетных) значений и действующего законодательства является достаточным для осуществления деятельности по передаче электрической энергии:

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии предлагается принять в размере:

№	Наименование сетевой организации	ИНН	2024 год					
			1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	
1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГО ПРОМ СЕТИ»	5040099098	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
			393 427,338	30,644	0,670	393 429,596	30,644	0,670

Примечание: Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен.