

Экспертное заключение
 Комитета по ценам и тарифам Московской области
 об установлении индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии методом индексации
 для АО «ДМЗ» им. Н.П. Федорова», ИНН 5010030050
 на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 г.г.

Экспертиза по предложению об установлении тарифов на услугу, предоставляемую 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 № 132/146.

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	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ДУБНЕНСКИЙ МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД» ИМЕНИ Н.П. ФЕДОРОВА»
2	Сокращенное наименование юридического лица (или индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АО «ДМЗ» им. Н.П. Федорова»
3	Наименование (описание) обособленного подразделения (при наличии)	0
4	ОГРН/ОГРНИП	1045002200616/1027700058286
5	ИНН	5010030050
6	КПП	501001001
7	Организационно-правовая форма	Акционерные общества
8	Юридический адрес	141983. МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД ДУБНА, УЛИЦА ЖУКОВСКОГО, ДОМ 2, СТРОЕНИЕ 1
9	Фактический адрес	141983. МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, ГОРОД ДУБНА, УЛИЦА ЖУКОВСКОГО, ДОМ 2, СТРОЕНИЕ 1
10	Руководитель	Шилов Олег Александрович
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) 217-21-60
16	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	www.dmzdubna.ru
17	Электронная почта организации	oao@dmzdubna.ru
18	Порядок учета НДС	НДС облагается
19	Регион регулирования услуг	Московская область
20	Оказывает услуги по технологическому присоединению	Да
21	Является 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	Да
23	Является ли организация подведомственной Министерства Обороны РФ	Нет
24	Реквизиты инвестиционной программы	х
25	Метод регулирования	Метод индексации
26	Долгосрочный период регулирования	2020-2024
27	Год регулирования (заявки)	2023
28	Вид тарифа	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
29	Адрес оказания услуг (системы)	Х
30	Муниципалитет (или межмун)	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	утверждено	факт	утверждено	предложение организации	утверждено
15	Уровень потерь электроэнергии	%	5,9900	5,9900	5,9898	5,9900	5,9866	5,9900
16	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	х	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
18	индекс изменения количества активов (ИКА)	ед.	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,00	0,00
19	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	х	1,020	1,047	0,942	1,030	1,030
20	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	3 413,59	3 501,11	9 138,10	3 616,53	х	х
21	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	3,41	3,50	9,14	3,62	-	х
22	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт*ме с	184 394,40	184 394,56	184 394,56	129 350,54	129 208,95	189 031,71
23	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01.по 30.06. без НДС	руб./МВт*ч	171,46	180,49	180,49	157,73	149,83	171,46
24	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт*ч	0,56	0,57	0,56	0,47	0,46	0,57
25	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12 без НДС	руб./МВт*ме с	184 394,56	112 046,69	112 046,69	129 208,95	318 455,37	189 031,87
26	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07.по 31.12. без НДС	руб./МВт*ч	180,49	89,98	89,98	149,83	139,57	224,67
27	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт*ч	0,57	0,42	0,42	0,46	0,87	0,62
Показатели надежности и качества, экономической эффективности								
28	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	час	нет данных	х	х	х	х	х
29	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	шт	1,0000	х	х	х	х	х
30	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	час	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
31	Сведения о достижении показателя Psaidd	Достигли / Не достигли	Достигли	х	Достигли	х	х	х

32	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	шт	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
33	Сведения о достижении показателя Psaifi	Достигли / Не достигли	Достигли	x	Достигли	x	x	x
34	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	о.е.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
35	Сведения о достижении показателя Птпр	Достигли / Не достигли	Достигли	x	Достигли	нет данных	нет данных	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		1,0000	x	1,0000	x	x	x
37	Сведения о достижении показателя	Достигли / Не достигли	Достигли	x	Достигли	x	x	x

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2021 год				2022 год	2023 год		
			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	% роста
Основные параметры										
1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	6 710,17	18 716,27	11 978,41	5 268,24	4 596,68	10 230,31	7 972,81	173,45%

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 web-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	14.07.2022	30Исх-2329/11.1
2	19.07.2022	30Исх-2419/11.1
3	26.08.2022	30Исх-2919/11.1
4	11.10.2022	30Исх-3503/11.1

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	26.07.2022	13400/3910
2	02.08.2022	13400/4025
3	31.08.2022	13400/4625
4	18.10.2022	13100/5775

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 и выдачи отказов в рассмотрении 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)	28-Т от 05.05.2022
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)	P001-4795815029-58613419 от 22.04.2022
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)	Маркелова Анастасия Юрьевна

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

Экспертиза экономической обоснованности НВВ на передачу электрической энергии осуществлялась в период с даты представления тарифного предложения по 25.11.2022 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 (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;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - Постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053)

- иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

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

Экспертиза НВВ 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 установленным нормам и нормативам.

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.

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	2021				2022		2023	
		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 РСО)
Количество активов	у.е.	926,18	821,18	821,18	105,00	821,18	821,18	821,18	0,00

Объем условных единиц по расчету Организации не превышает объем, рассчитанный Комитетом, в связи с чем принят в соответствии с заявкой Организации.

4. Анализ соответствия Критериям ТСО

Официальный сайт организации в системе Интернет	www.dmzdubna.ru
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг	8(496) 217-21-60

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, принадлежачие на праве собственности или ином законном 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, принадлежачих 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 20-3/2 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 Описание найден файл Учетная политика 2021 размера 9,54 МБ
1.1.	Реквизиты документа учетной политики	X	X	X		для перехода на Учетную политику нажмите сюда	Приказ от 30.12.2020 № 1402 с изм. по приказу от 26.02.2021 № 248 (на 2021 год)
2	Наличие в учетной политике организации принципов разделения доходов и расходов по видам	Да	X	X		Да	Учетная политика на 2021 год (приказ от 30.12.2020 № 1402, от 26.02.2021 № 248) Учетная политика на 2022 год (приказ от 30.12.2021 № 2462, от 18.01.2022 № 55)
2.1.	выручки	Да	п.10.4	Организация ведет раздельный учет...		Да	Ведется раздельный учет
2.2.	себестоимости	Да	п.10.4	Организация ведет раздельный учет...		Да	п. 10.4 Объектом учета себестоимости является отдельный производственный заказ. Заказ открывается на отдельное изделие/группу изделий/вид работ/вид услуг
2.3.	прочих затрат	Да	п.10.4	Организация ведет раздельный учет...		Да	п. 10.5 Косвенные расходы распределяются между видами продукции пропорционально прямой заработной плате работников, занятых на производстве.
2.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	Да	п.10.4	Организация ведет раздельный учет...		Да	п. 10.6 Общепроизводственные расходы распределяются между видами продукции пропорционально прямой заработной плате работников, занятых на производстве.
2.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	Да	п.10.4	Организация ведет раздельный учет...		Да	п. 10.7 Общехозяйственные расходы распределяются между видами продукции пропорционально прямой заработной плате работников, занятых на производстве.
2.6.	процентов к уплате	Да	п.10.4	Организация ведет раздельный учет...		Не требуется	не указано
2.7.	налога на прибыль	Да	п.10.4	Организация ведет раздельный учет...		Не требуется	не указано
3	ОФР всего по организации за отчетный период соответствует сданному отчету в ФНС	Да	X	X		Да	Соответствует
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	В ОФР организацией указан отложенный налог на прибыль, который не оплачивался в 2021 году.
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)	Да	X	X		Да	п. 13. Порядок ведения учета в Производственном комплексе АО ДМЗ им. Н.П. Федорова в г. Владивосток (обособленное подразделение)
5.1.	выручки	Да	п.13.1	Обособленное подразделение...		Да	п. 13. Порядок ведения учета в Производственном комплексе АО ДМЗ им. Н.П. Федорова в г. Владивосток (обособленное подразделение)
5.2.	себестоимости	Да	п.13.1	Обособленное подразделение...		Да	п. 13. Порядок ведения учета в Производственном комплексе АО ДМЗ им. Н.П. Федорова в г. Владивосток (обособленное подразделение)
5.3.	прочих затрат	Да	п.13.1	Обособленное подразделение...		Да	п. 13. Порядок ведения учета в Производственном комплексе АО ДМЗ им. Н.П. Федорова в г. Владивосток (обособленное подразделение)
5.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	Да	п.13.1	Обособленное подразделение...		Да	п. 13. Порядок ведения учета в Производственном комплексе АО ДМЗ им. Н.П. Федорова в г. Владивосток (обособленное подразделение)
5.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	Да	п.13.1	Обособленное подразделение...		Да	п. 13. Порядок ведения учета в Производственном комплексе АО ДМЗ им. Н.П. Федорова в г. Владивосток (обособленное подразделение)
5.6.	процентов к уплате	Да	п.13.1	Обособленное подразделение...		Да	п. 13. Порядок ведения учета в Производственном комплексе АО ДМЗ им. Н.П. Федорова в г. Владивосток (обособленное подразделение)
5.7.	налога на прибыль	Да	п.13.1	Обособленное подразделение...		Да	п. 13. Порядок ведения учета в Производственном комплексе АО ДМЗ им. Н.П. Федорова в г. Владивосток (обособленное подразделение)

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)	2023
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	2021				2022			2023			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 PCO)		
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	%	5,80	5,80	8,40	0,00	4,00	4,00	5,50	44,35	1,50		
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	5,50	0,00	0,00	0,00	0,00		
5	Индекс роста ставки на потери ФСК	%	3,00	0,00	0,00	3,00	3,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
6	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,00	31,70	31,70	-1,70	27,26	31,70	31,70	116,29	0,00		
6.1	Взносы в Пенсионный фонд РФ	%	22,00	22,00	22,00	0,00	19,26	22,00	22,00	114,23	0,00		
6.2	Взносы в Фонд социального страхования РФ	%	5,10	5,10	5,10	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	2,90	0,00	2,90	2,90	2,90	100,00	0,00		
6.4	Взносы на обязательное страхование от несчастных случаев	%	0,00	1,70	1,70	-1,70	0,00	1,70	1,70	0,00	0,00		
7	Доля транзита электроэнергии	о.е.	0,74	0,64	0,64	0,10	0,72	0,68	0,68	94,76	0,00		
8	Доля общехозяйственных расходов	о.е.	0,044	0,00	0,08	0,04	0,03	0,00	0,08	255,61	0,08		
9	Доля общепроизводственных расходов	о.е.	0,235	0,16	0,08	0,08	0,03	0,16	0,08	255,61	-0,08		
ДПР и тарифы													
15	Уровень потерь электроэнергии	%	x	5,9898	x	x	x	5,9866	5,9900	x	0,0034	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	0,0000	0,0000	0,0000	-0,1134	0,0000	0,0000	0,00	0,0000		
19	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	1,047	1,047	1,073	0,000	1,018	1,030	1,044	102,584	0,015		
20	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	x	9 138,10	2 881,99	0,00	x	x	x	x	0,00		
21	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.		9,14	2,88	0,00		-	x	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 (Псаид)	час	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	x	
31	Сведения о достижении показателя Псаид	Достигли / Не достигли	x	Достигли	Достигли	x	x	x	x	x	x	x	
32	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Псаиф)	шт	0,0000	1,0000	0,0000	-1,0000	0,0000	1,0000	0,0000	0,0000	-1,0000	x	
33	Сведения о достижении показателя Псаиф	Достигли / Не достигли	x	Достигли	Достигли	x	x	x	x	x	x	x	
34	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	о.е.	1,0000	1,0000	1,0000	0,0000	1,0000	1,0000	1,0000	100,0000	0,0000	x	
35	Сведения о достижении показателя Птпр	Достигли / Не достигли	x	Достигли	Достигли	x	x	0,0000	x	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	1,0000	Не опубликованы	x	x	x	x	x	x	x	
37	Сведения о достижении показателя	Достигли / Не достигли	x	Достигли	Не достигли	x	x	x	x	x	x	x	

7. Анализ основных технико-экономических показателей

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 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.	21,0988	10,5494	10,5494	15,4398	7,6841	7,7557
2.1	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1,2638	0,6346	0,6292	0,7146	0,3566	0,3580
2.2	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	5,9900	6,0157	5,9643	4,6286	4,6413	4,6160
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	19,8349	9,9148	9,9202	14,7251	7,3275	7,3977
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	5,1098	2,5873	2,5225	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	4,3959	4,3813	4,4104	3,0992	3,0832	3,1152

6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,2696	0,2695	0,2698	0,1438	0,1435	0,1441
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	6,1341	6,1501	6,1182	4,6403	4,6548	4,6259
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	4,1262	4,1118	4,1406	2,9554	2,9396	2,9711
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	1,1709	1,1722	1,1695	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2021 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.	22,4332	10,4682	11,9650	14,2269	7,5604	6,6665
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1,3437	0,6270	0,7167	0,6521	0,3597	0,2923
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	5,9898	5,9898	5,9899	4,5833	4,7581	4,3852
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	21,0895	9,8412	11,2483	13,5749	7,2007	6,3742
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	7,5147	2,6405	4,8742	7,5147	2,6405	4,8742
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	4,3835	4,3814	4,3855	3,0941	3,0865	3,1017
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,2462	0,2579	0,2345	0,1353	0,1389	0,1317
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	5,6163	5,8859	5,3470	4,3718	4,4990	4,2452
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	4,1373	4,1235	4,1510	2,9588	2,9476	2,9700
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	1,1785	1,1759	1,1810	1,1785	1,1759	1,1810

№ 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.	21,9006	10,9510	10,9496	15,4792	7,7047	7,7746
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1,3118	0,6586	0,6532	0,7174	0,3581	0,3593
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	5,9900	6,0141	5,9659	4,6346	4,6478	4,6215
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	20,5887	10,2924	10,2964	14,7618	7,3466	7,4153
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	5,8269	2,9458	2,8811	5,8269	2,9458	2,8811
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	4,3857	4,3816	4,3898	3,1078	3,0918	3,1239
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,2630	0,2635	0,2626	0,1447	0,1441	0,1454
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	5,9978	6,0138	5,9818	4,6575	4,6610	4,6542
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	4,1226	4,1181	4,1272	2,9631	2,9476	2,9785
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	1,1596	1,1704	1,1487	1,1596	1,1704	1,1487

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 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.	24,0000	12,0000	12,0000	16,0308	7,9794	8,0515
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1,4368	0,7184	0,7184	0,7010	0,3495	0,3516
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	5,9866	5,9866	5,9866	4,3730	4,3796	4,3664
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	22,5632	11,2816	11,2816	15,3298	7,6299	7,6999
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	7,2334	3,6517	3,5817	7,2334	3,6517	3,5817
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	4,3855	4,3814	4,3896	3,1038	3,0844	3,1233
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,2617	0,2614	0,2619	0,1433	0,1424	0,1443
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	5,9669	5,9671	5,9667	4,6184	4,6177	4,6191
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	4,1238	4,1200	4,1277	2,9605	2,9420	2,9790
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	1,1634	1,1780	1,1487	1,1634	1,1780	1,1487

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 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.	24,0000	12,0000	12,0000	16,0302	7,9792	8,0510	0,0000	109,59%	x
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1,4376	0,7188	0,7188	0,7012	0,3497	0,3515	0,0008	109,59%	x
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	5,9900	5,9900	5,9900	4,3742	4,3826	4,3659	0,0034	100,00%	x
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	22,5624	11,2812	11,2812	15,3290	7,6295	7,6995	-0,0008	109,59%	x
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	7,2334	3,6517	3,5817	7,2334	3,6517	3,5817	0,0000	124,14%	x
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	4,3855	4,3814	4,3896	3,1037	3,0843	3,1231	0,0000	100,00%	x
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	0,2618	0,2616	0,2621	0,1434	0,1425	0,1443	0,0001	99,53%	x
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	5,9701	5,9706	5,9698	4,6190	4,6210	4,6189	0,0032	99,54%	x
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	4,1237	4,1198	4,1275	2,9603	2,9418	2,9788	-0,0001	100,03%	x
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	1,1634	1,1780	1,1487	1,1634	1,1780	1,1487	0,0000	100,33%	x

Согласно пункту 14 Методических указаний 20-э/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	2021			2022		2023			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	%	0,7424	0,6400	0,6437	0,7170	0,6800	0,6794	94,76	-0,0006	

8. Анализ фактических расходов организации

№	Наименование показателя	Единица измерений	2021 год					
			утверждено Комитетом (версия Комитета) год	утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 п/г	факт год	факт 1 п/г	факт 2 п/г
1	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1 988,23	971,92	1 016,30	1 810,22	980,33	829,89
2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	0,7146	0,3566	0,3580	0,6521	0,3597	0,2923
3	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт·ч	2 782,10	2 725,18	2 838,81	2 776,12	2 725,18	2 838,81

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 плановых 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 ТНВВ в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

где:

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

ПРi-1 - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;

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

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

УЕi, УЕi-1 - количество условных единиц соответственно в i-том и (i-1)-ом году долгосрочного периода регулирования;

Xi - индекс эффективности подконтрольных расходов, устанавливаемый регулирующими органами в соответствии с методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов;

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 утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации" (тыс. руб.);

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

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

КНKi - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i, определяемый в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.12.2010 № 254-з/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 98-э и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования, определяемый по формуле:

где:

Враспед_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:

Винд_i = Δ ПРi + Δ НРi + Δ Уi + Δ НВВсод_i + Δ ПОi

при этом $V_i * (1 + I_i - 1) * (1 + I_i) = \Delta P R_i * (1 + I_i - 1) * (1 + I_i) + \Delta N R_i * (1 + I_i - 1) * (1 + I_i) + \Delta U_i * (1 + I_i - 1) * (1 + I_i) + \Delta N B V C o d_i * (1 + I_i - 1) * (1 + I_i) + \Delta P O_i * (1 + I_i - 1) * (1 + I_i)$

Показатели расчета приведены в таблице

№	Наименование показателя	Единица измерений	Предложение организации	Факт (версия Комитета) 2021 год	отклонение (утверждено Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии
1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.	тыс. руб.	-1 233,55	192,36	1 425,91	Корректировка подконтрольных расходов произведена Комитетом в соответствии с п. 11 Методических указаний от 17.02.2012 № 98-э в связи с изменением параметров расчета подконтрольных расходов.
2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. руб.	1 233,29	-259,30	-1 492,59	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	x

4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	3 175,88	454,14	-2 721,74	Расчет произведен исходя из фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг
5	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
6	Корректировка НВВ очередной год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
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	Плановый 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 хозяйственной 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.	0,00	0,00	0,00	
8	Корректировка НВВ, связанная с обеспечением соответствия уровня тарифов организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров	тыс. руб.	0,00	52,50	52,50	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	
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	Комитетом в соответствии с представленной информацией Организацией не выявлен дополнительно полученный доход, возникший вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии.
12	Итого корректировка НВВ	тыс.руб.	3 175,61	439,69	-2 735,93	

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

№	Наименование параметра	Единица измерений	2021 утверждено (версия Комитета)	2022 утверждено (версия Комитета)	Всего	2023 предложение Комитета к корректировке	2024 предложение Комитета к корректировке	2025 предложение Комитета к корректировке	2026 предложение Комитета к корректировке	2027 предложение Комитета к корректировке
1	Корректировка НВВ учтенная в тарифных решениях в предыдущие периоды	тыс. руб.	294,15	169,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Корректировка НВВ по результатам анализа отчетного года	тыс. руб.	X	X	439,69	439,69	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Всего корректировка	тыс. руб.	294,15	169,69	439,69	439,69	0,00	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	2022 год				2023 год				отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	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			
1	Операционные расходы	тыс. руб.	4 442,78	3 185,41	4 823,09	3 279,70	4 640,26	3 152,62	98,97%	-32,80	x	
2	Коэффициент индексации операционных расходов		1,018	1,018	1,030	1,030	1,044	1,026	1,026	0,026	x	
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерений	2022				2023				отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарий
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Предложение организации без учета транзита	предложение организации	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	утверждено Комитетом (версия Комитета)	% роста			
3	Индекс потребительских цен, на конец года	%	4,00	4,00	4,00	4,00	5,50	5,50	44,35	1,50		
4	Количество активов	у.е.	821,18	821,18	821,18	821,18	821,18	821,18	100,00	0,00		
5	индекс изменения количества активов (ИКА)	%	-0,11	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	2022 год		2023 год		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
			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							
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 731,77	1 241,65	2 231,61	1 517,49	1 963,09	1 333,73	107,42%	92,08			
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			
1.1	Оплата услуг ПАО Россети ФСК ЕЭС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00			
2	Налоги и сборы	тыс. руб.	158,02	113,30	233,89	159,05	139,09	94,50	83,41%	-18,79			
2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00			
2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	158,01	113,29	233,89	159,05	139,09	94,50	83,42%	-18,79			Рассчитан 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 отношении недвижимого имущества в размере 2,2 процента.
2.3	Земельный налог	тыс. руб.	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	-0,01			
2.4	Транспортный налог	тыс. руб.	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			
3	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00			
3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00			
3.2	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00			
3.3	Аренда частной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00			
3.4	Концессионная плата	тыс. руб.	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			
3.6	Аренда земельных участков	тыс. руб.	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			
5	Экономически обоснованные неподконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	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			
5.2	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	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			
6	Амортизация	тыс. руб.	598,63	429,21	766,62	521,30	639,65	434,58	101,25%	5,37			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». Произведен пересчет амортизационных отчислений исходя из максимальных сроков полезного использования имущества с учетом бухгалтерской отчетности. Амортизация общеобязательного имущества учтена в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности, определенной учетной политикой организации.
6.1	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	598,63	429,21	766,62	521,30	639,65	434,58	101,25%	5,37			
6.2	Амортизация основных средств непроизводственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00			
7	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	975,12	699,15	1 231,09	837,14	1 184,35	804,65	115,09%	105,50			Расчет произведен в соответствии с порядком, определенным Налоговым кодексом Российской Федерации. Расходы предлагается учесть исходя из планового размера фонда оплаты труда и расходов социального характера и фактической ставки по страховым взносам за 2021 год.
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	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00			
9	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	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	2022 год			2023 год							
			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	план 2 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) год	утверждено Комитетом (версия Комитета) 1 п/г	утверждено Комитетом (версия Комитета) 2 п/г	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено PCO)
1	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	2 269,79	1 158,76	1 111,04	2 217,85	1 130,74	1 087,10	2 555,87	1 274,65	1 281,22	112,60%	338,02
2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	0,7174	0,3581	0,3593	0,7010	0,3495	0,3516	0,7012	0,3497	0,3515	97,74%	0,0002
3	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт.ч	3 163,92	3 235,85	3 092,23	3 163,73	3 235,65	3 092,23	3 645,00	3 645,00	3 645,00	115,21%	481,27

12. Выводы по результатам экспертизы

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год			2023 год					
			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 PCO)	Комментарии
Основные параметры											
1	Необходимая валовая выручка на содержание сети до корректировки	тыс. руб.	6 174,54	4 427,06	7 054,70	4 797,19	6 603,35	4 486,35	101,34%	59,29	x
1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	4 442,78	3 185,41	4 823,09	3 279,70	4 640,26	3 152,62	98,97%	-32,80	x
1.2	Коэффициент индексации операционных расходов		1,018	1,018	1,030	1,030	1,044	1,026	102,6%	0,026	x
1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 731,77	1 241,65	2 231,61	1 517,49	1 963,09	1 333,73	107,42%	92,08	x
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	169,69	169,69	3 175,61	3 175,61	439,69	439,69	259,11%	270,00	x
3	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	6 344,23	4 596,75	10 230,31	7 972,81	7 043,04	4 926,03	107,16%	329,28	x
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	2 269,79	2 269,79	2 217,85	2 217,85	2 555,87	2 555,87	112,60%	286,08	x
5	НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	8 614,03	6 866,55	12 448,16	10 190,65	9 598,91	7 481,90	108,96%	615,36	x
6	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	20,5887	14,7618	22,5632	15,3298	22,5624	15,3290	103,84%	0,5672	x
6.1	полезный отпуск электроэнергии с 01.01.по 30.06	млн. кВтч	10,2924	7,3466	11,2816	7,6299	11,2812	7,6295	103,85%	0,2829	x
6.2	полезный отпуск электроэнергии с 01.07.по 31.12	млн. кВтч	10,2964	7,4153	11,2816	7,6999	11,2812	7,6995	103,83%	0,2842	x
7	Потери	млн. кВтч	1,3118	0,7174	1,4368	0,7010	1,4376	0,7012	97,74%	-0,0162	x
7.1	потери электроэнергии с 01.01.по 30.06	млн. кВтч	0,6586	0,3581	0,7184	0,3495	0,7188	0,3497	97,65%	-0,0084	x
7.2	потери электроэнергии с 01.07.по 31.12	млн. кВтч	0,6532	0,3593	0,7184	0,3516	0,7188	0,3515	97,83%	-0,0079	x
8	Полезный отпуск мощности	МВт	4,1226	2,9631	4,1238	2,9605	4,1237	2,9603	99,91%	-0,0027	x
8.1	полезный отпуск мощности с 01.01.по 30.06	МВт	4,1181	2,9476	4,1200	2,9420	4,1198	2,9418	99,80%	-0,0058	x
8.2	полезный отпуск мощности с 01.07.по 31.12	МВт	4,1272	2,9785	4,1277	2,9790	4,1275	2,9788	100,01%	0,0004	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	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ДУБЕНСКИЙ МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД» ИМЕНИ Н.П. ФЕДОРОВА»	5010030050	2023	4 926,03

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки в течение 2023 года. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии предлагается принять в размере:

№	Наименование параметра	Единица измерений	2022		2023	
			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.мес с	129 350,538	129 208,954	138 667,819	
15	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01.по 30.06. без НДС	руб./МВт.ч	157,728	149,831	166,734	
16	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт.мес с	129 208,954	318 455,367	138 667,819	
17	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07.по 31.12. без НДС	руб./МВт.ч	149,831	139,567	166,734	
18	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт.ч	0,469	0,461	0,488	
19	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт.ч	0,461	0,867	0,488	

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	2023 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)					
			руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
1	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ДУБЕНСКИЙ МАШИНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД» ИМЕНИ Н.П. ФЕДОРОВА»	5010030050	138 667,819	166,734	0,488	138 667,819	166,734	0,488

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