

**Экспертное заключение**

Комитета по ценам и тарифам Московской области  
 об установлении индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии методом индексации  
 для ФБУ «Канал имени Москвы», ИНН 7733231361  
 на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2023-2025 г.г.

Эксперта 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 № 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	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «КАНАЛ ИМЕНИ МОСКВЫ»
2	Сокращенное наименование юридического лица (или индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	ФБУ «Канал имени Москвы»
3	Наименование (описание) обособленного подразделения (при наличии)	-
4	ОГРН/ОГРНИП	1157746363983
5	ИНН	7733231361
6	КПП	773301001
7	Организационно-правовая форма	Федеральные государственные бюджетные учреждения
8	Юридический адрес	125362, МОСКВА ГОРОД, УЛИЦА ВОДНИКОВ, ДОМ 1
9	Фактический адрес	125363, г. Москва, ул. Водников, д. 1
10	Руководитель	Шамарданов Олег Юнусович
11	Должность руководителя	Руководитель
12	Государственное участие в капитале организации	Да
13	Доля государственного участия в капитале организации	1
14	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	Федеральная
15	Телефон организации	8 (495) 491-26-57
16	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	http://km-online.ru
17	Электронная почта организации	klp@km-online.ru
18	Порядок учета НДС	НДС облагается
19	Регион регулирования услуг	Московская область
20	Оказывает услуги по технологическому присоединению	Нет
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	Нет
23	Является ли организация подведомственной Министерству Обороны РФ	Нет
24	Ревизиты инвестиционной программы	приказ Министра энергетики Московской области от 18.11.2022 № 48
25	Метод регулирования	Метод индексации
26	Долгосрочный период регулирования	2023-2025
27	Год регулирования (заявка)	2023
28	Вид тарифа	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
29	Адрес оказания услуг (системы)	Х
30	Муниципалитет (или межму)	Московская область

Первый долгосрочный период регулирования принят равным 3 годам (2023 -2025 г.г.).

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

1	установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии
2	утвердить долгосрочные параметры регулирования

Предлагаемые организацией параметры на период регулирования составляют:

№	Наименование параметра	Единица измерения	2021		2022	2023	2024	2025
			утверждено	факт				
15	Уровень потерь электроэнергии	%	-	2,5291	2,7395	2,7348	2,7348	2,7348
16	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	1,00	1,00	х	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	0,03	0,00	0,00
19	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	1,020	1,073	1,030	х	1,030	1,030
20	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	0,00	92,00280	54,70676	115,97127	х	х
21	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	0,00	92,00	54,71	115,97	х	х
22	Двухэтапный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·мес	-	-	102 970,11	325 280,01	364 875,27	374 816,35

23	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01.по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	-	-	44.50	92.12	95.80	99.64
24	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт·ч	-	-	0.24	0.73	0.81	0.84
25	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·мес	-	-	102 969,60	325 280,01	364 875,27	374 816,35
26	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	-	-	42.53	88.03	91.55	95.21
27	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт·ч	-	-	0.23	0.73	0.81	0.83
<b>Показатели надежности и качества, экономической эффективности</b>								
28	Показатель средней продолжительности преращений 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 преращений передачи электрической энергии на точку поставки (Ptsaid)	час	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
31	Сведения о достижении показателя Ptsaid	Достигли / Не Достигли	x	Достигли	x	x	x	x
32	Показатель средней частоты преращений передачи электрической энергии на точку поставки (Ptsaid)	шт	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
33	Сведения о достижении показателя Psaifi	Достигли / Не Достигли	x	Достигли	x	x	x	x
34	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	о.е.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
35	Сведения о достижении показателя Птпр	Достигли / Не Достигли	x	Достигли	нет данных	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	Достигли / Не Достигли	x	нет данных	x	x	x	x
37	Сведения о достижении показателя	Достигли / Не Достигли	x	Достигли	x	x	x	x

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2021 год			2022 год			2023 год		
			Установлено Комитетом, в т.ч. сторонним потребителям (версия Организация)	Факт по данным 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 Организация)	Предложение организации с учетом транзита	Предложение организации с учетом транзита	Предложение организации с учетом транзита	% роста
1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	0,00	221 219,10	121 670,50	121 670,50	79 544,65	258 541,05	150 104,57	188,70%	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2024 год		2025 год			
			Предложение организации без учета транзита	Темп роста НВВ, 2024/2023, %	Предложение организации с учетом транзита	Темп роста НВВ, 2025/2024, %		
1	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	285 685,08	168 376,30	112,17%	293 468,29	172 963,74	102,72%

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 уполномоченным лицом организации.

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 направлены письма / запрос дополнителных сведений Комитетом по ценам и тарифам Московской области посредством информационного портала госуслуг.

Руководствуясь пунктом 19 Правил Комитет в адрес Организации направлены письма / запрос дополнителных сведений Комитетом по ценам и тарифам Московской области посредством информационного портала госуслуг.

№ п/п	Дата регистрации исходящего документа Комитет	номер исходящего документа Комитет
1	19.07.2022	30иск-24/19/11.1
2		
3		
4		
5		

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

№ п/п	Дата регистрации исходящего документа Организация	номер исходящего документа Организация
-------	---	--

1	Дополнительные материалы направлены через портал Госуслуги
2	
3	
4	
5	

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, примененная (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными 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 цен (тарифов), утвержденным приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22, и на основании предложения организации Комитетом открытого дела об установлении.

1	Ревизия приказа об открытии дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (дата и номер)	от 05.05.2022 № 28-Т
2	Открытые дела по инициативе Комитета на основании заявления регулируемой организации	на основании заявления регулируемого общества
3	Ревизия заявления организации в системе документооборота	x
4	Комитета (дата и номер)	P001-1.888366353-56800531 от 28.04.2022
4	Ревизия заявления организации в ИС ЛОД (дата и номер)	x
5	Ревизия распоряжения (дата и номер) по утверждению долгосрочных параметров регулирования и тарифов	x
6	ФИО Куратора по делу (в соответствии с приказом об открытии дела)	Потера Татьяна Валерьевна

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

- Экспертиза экономической обоснованности НВВ на передачу электрической энергии осуществлялась 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);
  - Методические указания 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 субъектов 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;
  - Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного Минэкономразвития России (далее – Прогноз социально-экономического развития);
  - 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;
  - анализ основных технико-экономических показателей организации;
  - анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов и величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, осуществляющей регулирующую деятельность;
  - сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;
  - анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы предоставления 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;
- количественное соответствие, т.е. правомерность отнесения на себестоимость только тех затрат, которые разрешено списывать на себестоимость;
- комплексное 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.

В составе материалов на установление тарифа Организацией представлены следующие документы:

- копия устава;
- копия свидетельства о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения;
- копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица;
- копия учётной политики;
- копия документов, определяющих имущественные отношения;
- балансы электрической энергии (мощности);
- копии договоров и иные документы;
- данные о плановых и фактических балансовых показателях;
- копии форм статистической отчетности;
- данные бухгалтерского учета организации.

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

Организация представила 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 электроотопление оборудование, участвующее в передаче электрической энергии потребителям Московской области, эксплуатируется Организацией на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования.

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

- отдельные схемы электрических сетей;
  - акты об осуществлении технологического присоединения;
  - договоры аренды электроотопления оборудования и свидетельства права собственности на оборудование, арендуемое организацией;
  - инвентарные карточки учета объекта основных средств.
- Организация для осуществления деятельности по передаче электрической энергии использует следующее электроотопление 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.	0,00	2 085,14	2 011,05	-2 085,14	2 015,39	2 085,14	2 011,05	-74,09	

Имущество, не учтенное Комитетом при формировании НВВ, не принято к учету в связи несоответствием данных в расчете основных единиц и представленных документах, подтверждающих владение электроотоплением хозяйством.

### 4. Анализ соответствия Критериям ТСО

Официальный сайт организации в системе Интернет	<a href="http://kfm-online.ru">http://kfm-online.ru</a>
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг	8 (495) 491-26-57

В соответствии с представленными материалами тарифного дела У Организации отсутствуют во владении и (или) пользования объекты электроотопления 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 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
1	владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, сумма номинальных мощностей которых составляет не менее 10 МВА	соответствует
2	владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 15 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжений: 110 кВ и выше; 35 кВ; 1 – 20 кВ, ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи	соответствует
3	отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 факторов применения органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владения объектами электроотопления 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 электроотопления 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
4	наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	соответствует
5	наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	соответствует

6	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 электроэнергетики 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.

#### Экспертиза соответствия требованиям к раздельному учету

№	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 Описи найден файл ПРИКАЗ от 30.12.2021 № 01-02-400 об утверждении учетной политики.pdf размера 394 КБ
1.1.	Ревизиты документа учетной политики	X	X	X	Учетная политика для целей бухгалтерского учета с 01.01.2022, утв. Приказом от 30.12.2021 №01-02-400		
2	Наличие в учетной политике организации принципов разделения доходов и расходов по видам	Да	X	X		Да	Учетная политика для целей бухгалтерского учета с 01.01.2022, утв. Приказом от 30.12.2021 №01-02-400
2.1.	выручки	Да	стр. 120	сч. 401.10 по плану счетов имеет субсчет аналитики по номенклатуре видов деятельности	План-счетов	Да	Учетная политика для целей бухгалтерского учета с 01.01.2022, утв. Приказом от 30.12.2021 №01-02-400 стр. 120
2.2.	себестоимости	Да	п.6.1	Учет расходов по формированию себестоимости ведется по группам видов услуг: ...-услуги по передаче электроэнергии...		Да	Учетная политика для целей бухгалтерского учета с 01.01.2022, утв. Приказом от 30.12.2021 №01-02-400 п. 6.1
2.3.	прочих затрат	Да	п.б.	X		Да	п.б.
2.4.	в т.ч. общезаяственных расходов	Да	п.6.4	распределяются пропорционально объему выручки		Да	распределяются пропорционально объему выручки
2.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	Да	п.6.3	распределяются пропорционально объему выручки	накладные	Да	пропорционально объему выручки
2.6.	процентов к уплате налога на прибыль	Да	X	X	проценты к уплате отсутствуют	Не требуется	Не заявлены
2.7.		Да	п.6.6	распределяются пропорционально объему выручки		Нет	X
3	ОФР всего по организации за отчетный период соответствует сдаваемому 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	Соответствует
5	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	Одна система, на Типульном листе одна система	Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.
5.1.	выручки	X	X	X		Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.
5.2.	себестоимости	X	X	X		Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.

5.3.	прочих затрат	x	x	x		Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.
5.4.	в т.ч. общезаявительных расходов	x	x	x		Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.
5.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	x	x	x		Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.
5.6.	процентов к уплате	x	x	x		Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области.
5.7.	налога на прибыль	x	x	x		Не требуется	Оказывает услуги по передаче электрической энергии 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 регулируемые деятельность, производится регулирующим органом с учетом положений Основ ценообразования.  
 Установление органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации 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	3
Первый год долгосрочной индексации	2023

При расчете расходов по статьям затрат на 2023 год и последующие были применены следующие индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз), и ставки в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации.  
 Применены коэффициенты распределения затрат согласно учетной политике.

№	Наименование параметра	Единица измерения	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	% роста	2023		Комментарий	2024	2025
						отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	утверждено Комитетом (версия Комитета)			
1	<b>Общие сценарные показатели</b>									
1	Ставка НДС	%	20,00	20,00	100,00	0,00			20,00	20,00
2	Индекс потребительских цен, на конец года	%	5,50	5,50	44,35	0,00			4,00	4,00
3	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,00	30,00	100,00	0,00			30,00	30,00
3.1	Взносы в Пенсионный фонд РФ	%	22,00	22,00	100,00	0,00			22,00	22,00
3.2	Взносы в фонд социального страхования РФ	%	5,10	5,10	100,00	0,00			5,10	5,10
3.3	Взносы в фонд обязательного медицинского страхования РФ	%	2,90	2,90	100,00	0,00			2,90	2,90
3.4	Взносы на обязательное страхование от несчастных случаев	%	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00
4	Доля транзита электроэнергии	%	0,53	0,53	90,76	0,00			0,53	0,53
5	Доля общезаявительных расходов	%	0,05	0,05	100,00	0,00			0,05	0,05
6	Доля общепроизводственных расходов	%	1,00	1,00	100,00	0,00			1,00	1,00
15	Уровень потерь электроэнергии	%	2,7348	2,5291	186,43	-0,2057	x		x	x
16	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	x	1,00	100,00	x			1,00	1,00
17	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75	0,75	100,00	0,00			0,75	0,75
18	Индекс изменения количества активов (ИКА)	ед.	0,03	0,00	0,00	-0,04			0,00	0,00
19	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	x	x	x	x			1,030	1,030
20	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	115 971,27	55 569,34	0,00	-60 411,93			x	x
21	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	115,97	55,56	0,00	-60,41			x	x

Показатели надежности и качества, экономической эффективности													
28	Показатель средней продолжительности прекарачений передачи электрической энергии (Пп)	час	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
29	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (ТпСО)	шт	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
30	Показатель средней продолжительности прекарачений передачи электрической энергии на точку поставки (Псаид)	час	0,0000	4,0532	x	x	4,05	x	x	3,9924	x	3,9325	x
31	Сведения о достижении показателя Псаид	Достигли / Не Достигли	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
32	Показатель средней частоты прекарачений передачи электрической энергии на точку поставки (ПсаИ)	шт	0,0000	0,9068	x	x	0,91	x	x	0,8932	x	0,8798	x
33	Сведения о достижении показателя ПсаИ	Достигли / Не Достигли	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
34	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	о.е.	0,0000	1,0000	x	x	1,00	x	x	1,0000	x	1,0000	x
35	Сведения о достижении показателя Птпр	Достигли / Не Достигли	0,00	x	x	x	x	x	x	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	Достигли / Не Достигли	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
37	Сведения о достижении показателя	Достигли / Не Достигли	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

### 7. Анализ основных технико-экономических показателей

В соответствии с пунктом 14 Основ cenообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - Прогнозный баланс). Основные технико-экономические показатели Организации за отчетный период представлены в таблице:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 год						2023 год						
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 1	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита 2	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Предложение организации без учета транзита	Предложение организации без учета транзита 1	Предложение организации без учета транзита 2	Предложение организации с учетом транзита	Предложение организации с учетом транзита	Предложение организации с учетом транзита	
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	697,6978	348,8494	348,8463	406,2345	203,1178	203,1167							
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	15,7063	7,8531	7,8531	5,5109	2,7555	2,7554							
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	2,2512	2,2512	2,2512	1,3566	1,3566	1,3566							
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителей сети всего	млн. кВт.ч.	681,9915	340,9963	340,9963	400,7236	200,3623	200,3613							
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	281,2679	140,6340	140,6340	281,2679	140,6340	140,6340							
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	114,1693	114,1693	114,1693	63,0427	63,0427	63,0427							
5.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	2,8551	2,8551	2,8551	1,0509	1,0509	1,0509							
5.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	2,5000	2,5008	2,5008	1,6700	1,6669	1,6669							
6	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	111,3142	111,3142	111,3142	61,9918	61,9918	61,9918							
7	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	49,3224	49,3224	49,3224	49,3224	49,3224	49,3224							
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2023 год						2023 год						
			Предложение организации без учета транзита	Предложение организации без учета транзита 1	Предложение организации без учета транзита 2	Предложение организации с учетом транзита	Предложение организации с учетом транзита	Предложение организации с учетом транзита	Предложение организации без учета транзита	Предложение организации без учета транзита 1	Предложение организации без учета транзита 2	Предложение организации с учетом транзита	Предложение организации с учетом транзита	Предложение организации с учетом транзита	
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	454,0300	227,0150	227,0150	241,7655	120,8828	120,8828							
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	12,4168	6,2084	6,2084	6,6922	3,3461	3,3461							
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	2,7348	2,7348	2,7348	2,7680	2,7680	2,7680							
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителей сети всего	млн. кВт.ч.	441,6131	220,8066	220,8066	235,0733	117,5367	117,5367							
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	206,5398	103,2699	103,2699	206,5398	103,2699	103,2699							
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	74,4004	74,4004	74,4004	39,5498	39,5498	39,5498							
5.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	2,0334	2,0334	2,0334	1,0946	1,0946	1,0946							
5.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	2,7330	2,7330	2,7330	2,7676	2,7676	2,7676							
6	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	72,3670	72,3670	72,3670	38,4552	38,4552	38,4552							
7	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	33,9118	33,9118	33,9118	33,9118	33,9118	33,9118							

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета граница учета граница 1 год		Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом граница 1 год		Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом граница 2 год		Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом граница 2 год		Отклонение (Утверждено Комитетом - Предложение организации)	% роста	Комментарии
			млн. кВт.ч.	млн. кВт.ч.	млн. кВт.ч.	млн. кВт.ч.	млн. кВт.ч.	млн. кВт.ч.	млн. кВт.ч.	млн. кВт.ч.			
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	454,0300	227,0150	227,0150	242,2268	121,1134	121,1134	0,0000	0,0000	65% x		
2.1.	Объем потерь электроэнергетики в сетях, всего	млн. кВт.ч.	11,4828	5,7414	5,7414	6,2194	3,1097	3,1097	-0,9340	-0,9340	73% x		
2.2.	Процент потерь электроэнергетики в сетях	%	2,5291	2,5291	2,5291	2,5676	2,5676	2,5676	-0,2057	-0,2057	112% x		
3	Полезный отпуск электроэнергетики потребителям (отпуск из сети)	млн. кВт.ч.	442,5472	221,2736	221,2736	236,0074	118,0037	118,0037	0,9340	0,9340	65% x		
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	206,5398	103,2699	103,2699	206,5398	103,2699	103,2699	0,0000	0,0000	73% x		
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	74,4004	74,4004	74,4004	39,6258	39,6258	39,6258	0,0000	0,0000	65% x		
5.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	1,8805	1,8805	1,8805	1,0177	1,0177	1,0177	-0,1529	-0,1529	66% x		
5.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	2,5275	2,5275	2,5275	2,5682	2,5682	2,5682	-0,2055	-0,2055	101% x		
6	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	72,5199	33,9118	33,9118	38,6081	38,6081	38,6081	0,0000	0,0000	65% x		
7	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	33,9118	33,9118	33,9118	33,9118	33,9118	33,9118	0,0000	0,0000	69% 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 субъектами и организацией по решению Комитета производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии (трансмит электрической энергии). Исхода из анализа прогнозных балансовых показателей Организации доля трансмита электрической энергии на регулируемый период составит

№	Наименование параметра	Единица измерений	2023			Комментарий
			предложение организации	Утверждено Комитетом (версия Комитета)	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	
1	Доля трансмита электроэнергии	%	0,53	0,53	90,76	0,00

Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям Организации в Московской области на регулируемый год определена Комитетом в соответствии с пунктами 40(1), 81 Основ ценнообразования с учетом уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и величине планового отпуска электрической энергии в сеть на регулируемый год.  
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на регулируемый год определен Комитетом в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценнообразования:

$N = (W_{ос} (ВН) * n (ВН) + W_{ос} (СН1) * n (СН1) + W_{ос} (СН2) * n (СН2) + W_{ос} (НН) * n (НН)) * 100 / W_{ос} (сумм)$ , где  
-  $W_{ос} (ВН)$ ,  $W_{ос} (СН1)$ ,  $W_{ос} (СН2)$ ,  $W_{ос} (НН)$ ,  $W_{ос} (сумм)$  – величина отпуска электрической энергии в сеть за последний истекший год по уровню ВН, СН1, СН2, НН и величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть за последний истекший год соответственно (Тыс.кВтч);  
-  $n (ВН)$ ,  $n (СН1)$ ,  $n (СН2)$ ,  $n (НН)$  – минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для соответствующей группы территориальных сетевых организаций на уровне напряжения ВН, СН1, СН2 и НН, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации приказом от 26.09.2017 № 887, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации на уровне напряжения ВН, СН1, СН2 и НН за последний истекший год.

Наименование показателя	Единица измерений	Всего	В том числе по уровню напряжения				Отклонение (факт Комитета)	Комментарии
			ВН	СН1	СН2	НН		
Фактические потери электроэнергетики	Тыс. кВт.ч	17,161,5146	4,956,9581	4,462,2868	5,702,6559	2,037,6137	0,0000	x
	%	2,5291	1,6096	3,1498	2,2781	6,0588	0,0000	x
Норматив потерь электроэнергетики по приказу Минэнерго России от 26.09.2017 № 887	%	x	3,33	4,07	7,3600	13,4900	x	x
Минимальное значение из норматива потерь и фактических потерь электрической энергии (0)	%	x	1,61	3,15	2,2781	6,0588	x	x
Плановый отпуск электрической энергии в сеть на плановый период регулирования	Тыс. кВт.ч	454,029,9600	x	x	x	0,0000	x	x
Уровень потерь электрической энергии	Тыс. кВт.ч	11,482,8090	x	x	x	0,0000	x	x
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N)	%	2,5291	x	x	x	0,0000	x	x

#### 8. Анализ фактических расходов организации

В приложении № 1 Методических указаний содержится таблицы №№ П1.17, П1.18.2 и П1.24, подлежащие заложению 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 обязанности 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 регулирующую 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-э 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 в материалах Организации в территориальной области, определенных за отчетный период исполнения обязательств по оплате электроэнергии и общепроизводственных расходов, приходящихся на услуги по передаче электрической энергии в Московской области, определенных за отчетный период исполнения обязательств по оплате электроэнергии и общепроизводственных расходов.

Учитывая, что Организация впервые установила тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, анализа фактических расходов организации не проводится.

#### 9. Корректировка необходимой валовой выручки



Согласно пункту 38 Основ ценообразования в течение долгосрочного периода регулирования 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 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 регулируемыми 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:

Учитывая, что Организация впервые установлены тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, корректировка необходимой валовой выручки не проводится.

#### 10. Расчет необходимой валовой выручки

В соответствии с Методическими указаниями 98-э НВБ 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.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 ФЗ-35 государственное регулирование цен (тарифов) осуществляется в порядке, установленном основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и правилами государственного регулирования (вспомогательных) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Согласно пункту 12 Правил для установления тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, организации, осуществляющие регулирующую деятельность, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов предложения – заявление об установлении тарифов, подписанное руководителем или иным уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом заявителя и заверенное печатью заявителя, а прилагаемыми обосновывающими материалами (подлинники или заверенные заявителем копии).

Пунктом 17 Правил к числу обосновывающих материалов отнесен расчет расходов и необходимых валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

В приложении № 1 Методических указаний 20-э/2 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 НВБ 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 обоснованных расходов организации, осуществляющих регулирующую деятельность.

Анализ НВБ проводится на основании обосновывающих документов, представленных Организацией. В заключении отражена экспертиза статей затрат по заявленным Организацией расходам. При анализе НВБ организации применялся также метод экспертных оценок по технико-экономическим показателям деятельности регулируемых территориальных сетевых организаций Московской области.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, регулируемыми органами определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, на основании следующих параметров регулирования:

- базовый уровень подконтрольных расходов, устанавливаемый регулируемыми органами;

- индекс эффективности подконтрольных расходов;

- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными Федеральной антимонопольной службой;

- уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

- уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг), устанавливаемый в соответствии с пунктом 8 настоящего документа и применяемый при регулировании тарифов с даты вступления в силу методических указаний по расчету уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 базовый уровень подконтрольных расходов определяется регулируемыми органами с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат). Индекс эффективности операционных расходов устанавливается регулируемыми органами в размере 1 процента.

Перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов:

- индекс потребительских цен, определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее – индекс потребительских цен). В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

- размер активов, определяемый регулируемыми органами. При установлении индекса изменения количества активов периода текущего года о фактически введенных в эксплуатацию энергетик Российской Федерации;

учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;

необходимой валовой выручки, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в состав платы за технологическое присоединение, рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергоспринимающих устройств которого требует проведения мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение;

- величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования;

- величина мощности, в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг по передаче электрической энергии и оказанию этих услуг;

- величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг территориальной сетевой организации;

- цена (тариф) покупки потерь электрической энергии, учитываемая при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, с использованием которых услуги оказываются регулируемым организациям.

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования. При этом при применении метода долгосрочной индексации темп роста одноставочного единого (коллового) тарифа в соответствующем субъекте Российской Федерации на каждый год 1-го долгосрочного периода регулирования не превышает темпа, установленного прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год.

**Подконтрольные расходы организации**

В соответствии с Методическими указаниями 98-э перед началом долгосрочного периода регулирования регулирующим органом определяется базовый уровень операционных, подконтрольных расходов.

Пунктом 34 Основ ценообразования (в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053) предусмотрено, что базовый уровень операционных расходов устанавливается с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат). При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

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).

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год			2023 год			Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Предложение организации с учетом транзита	Предложение без учета транзита	% роста	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						
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.						
	<b>Операционные расходы</b>	тыс. руб.	93 105,43	54 706,76	196 674,13	115 971,27	104 091,87	104 181,61	55 559,34	2 537,15	209%	852,58	Расчет произведен исходя из фактических расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, с учетом ИПЦ и доли транзита	
	<b>Производственные расходы</b>	тыс. руб.	85 871,79	50 515,18	176 426,90	104 091,87	98 553,44	52 557,87	2 042,89	203%	2 042,89			
	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	3 871,15	2 274,60	24 868,08	14 672,17	4 757,51	4 757,51	2 537,15	2 537,15	645%	262,54		
	расходы на оплату регулируемых организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг производственного характера	тыс. руб.	1 000,30	587,75	1 285,72	746,78	1 285,72	1 285,72	675,00	675,00	59%	87,25		
	Расходы на оплату труда, всего	тыс. руб.	69 409,53	40 783,55	129 319,43	76 298,46	81 372,97	81 372,97	43 395,65	43 395,65	187%	2 612,09		
	Расходы на оплату труда основного производственного персонала (ОПР)	тыс. руб.	69 409,53	40 783,55	93 940,34	55 424,80	81 372,97	81 372,97	43 395,65	43 395,65	136%	2 612,09		
	Численность ОПР	чел	83,60	83,60	91,83	54,18	83,60	83,60	83,60	83,60	110%	0,00		
	Средняя заработная плата ОПР	руб. мес	69 188,13	69 188,13	85 248,41	50 296,56	81 113,41	81 113,41	81 113,41	81 113,41	73%	11 925,28		
	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала (АУП)	тыс. руб.	0,00	0,00	35 379,09	20 873,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00		
	Численность АУП	чел	0,00	0,00	36,17	21,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00		
	Средняя заработная плата АУП	руб. мес	69 188,13	40 653,46	81 511,13	48 091,57	81 113,41	81 113,41	81 113,41	81 113,41	118%	40 459,95		
	Ремонтные расходы	тыс. руб.	11 690,81	6 869,27	20 973,68	12 374,47	11 157,23	11 157,23	5 950,07	5 950,07	180%	-919,19		
	расходы на текущий ремонт производственных фондов	тыс. руб.	1 385,59	814,14	6 249,01	3 686,91	6 249,01	6 249,01	3 332,55	3 332,55	731,3%	2 518,41		
	расходы на капитальный ремонт производственных фондов	тыс. руб.	10 305,22	6 055,13	14 724,67	8 687,55	4 908,22	4 908,22	2 617,52	2 617,52	67%	-3 437,61		
	<b>Общехозяйственные расходы</b>	тыс. руб.	6 652,37	3 908,79	19 139,42	11 292,26	4 520,37	4 520,37	2 410,68	2 410,68	289%	-1 498,11		
	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями общехозяйственного и управленческого характера	тыс. руб.	3 647,41	2 143,14	14 420,01	8 507,80	1 264,49	1 264,49	674,34	674,34	397%	-1 468,80		
	Расходы на услуги связи	тыс. руб.	191,13	112,30	803,09	473,83	803,09	803,09	428,28	428,28	422%	315,98		

	Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс. руб.	2 381,36	1 399,24	12 189,57	7 191,85	59,58	31,77	514%	-1 367,46	Расчет затрат проваеден с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	574,87	337,78	310,74	183,34	72,28	38,55	54%	-299,24	Расчет затрат проваеден с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	353,71	207,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	-207,83	Расчет затрат проваеден с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на услуги транспорта	тыс. руб.	41,81	24,57	5,85	3,45	5,85	3,12	14%	-21,45	Расчет затрат проваеден с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	104,52	61,41	1 110,74	655,34	323,68	172,62	1067%	111,20	Расчет затрат проваеден с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на командировки	тыс. руб.	819,32	481,41	496,11	292,70	496,11	264,57	61%	-216,84	Расчет затрат проваеден с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	520,01	305,55	612,57	361,42	612,57	326,68	118%	21,13	Расчет затрат проваеден с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 086,11	638,18	985,57	581,48	985,57	525,60	91%	-112,58	Расчет затрат проваеден с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на страхование	тыс. руб.	221,83	130,34	509,14	300,39	214,35	114,31	230%	-16,03	Расчет затрат проваеден с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Содержание зданий и помещений	тыс. руб.	223,03	131,05	1 453,37	857,49	420,79	224,40	654%	93,36	Расчет затрат проваеден с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	Расчет затрат проваеден с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	134,66	79,12	662,65	390,97	526,49	280,77	494%	201,65	Расчет затрат проваеден с учетом фактических и плановых расходов организации, подтвержденных обосновывающими материалами, в доле, относимой на регулируемый вид деятельности, с применением ИПЦ.
	<b>Экономически обоснованные операционные расходы из прибыли</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>481,28</b>	<b>282,79</b>	<b>1 107,81</b>	<b>587,14</b>	<b>1 107,81</b>	<b>590,79</b>	<b>208%</b>	<b>308,00</b>	
	Экономически обоснованные расходы на социальные нужды	тыс. руб.	481,28	282,79	1 107,81	587,14	1 107,81	590,79	208%	308,00	Расходы, заявленные организацией, не превышает расчет Комитета. Затраты приняты по заявке Организации.
	Прочие экономически обоснованные расходы из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	

Расчет расходов на оплату труда (П1.16) (Расчеты на

№ п/п	Показатели	2023 год	
		Предложение Организации	Факт
1	Единица измерения	X	X
1.1.	Численность ОПР	чел.	83,60

1.2.	Численность АУП		чел.			0,00
	Численность АУП (прямые затраты)		чел.	X		X
	Численность АУП (общехозяйственные затраты)		чел.	0,00		0,00
	Численность АУП (общепроизводственные затраты)		чел.	X		X
<b>2</b>	<b>Средняя зарплата</b>		X	X		X
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда		руб.	X		X
2.2.	Дефлятор по заработной плате		%	X		X
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора		руб.	X		X
2.4.	Средняя ступень оплаты труда АУП		X	X		X
	Средняя ступень оплаты труда АУП (прямые затраты)		X	X		X
	Средняя ступень оплаты труда АУП (общехозяйственные затраты)		X	X		X
	Средняя ступень оплаты труда АУП (общепроизводственные затраты)		X	X		X
2.5.	Средняя ступень оплаты труда ОПР		X	X		X
	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда АУП		X	X		X
	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда АУП (прямые затраты)		X	X		X
	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда АУП (общехозяйственные затраты)		X	X		X
	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда АУП (общепроизводственные затраты)		X	X		X
2.6.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда ОПР		X	X		X
	Среднемесячная тарифная ставка АУП		X	X		X
	Среднемесячная тарифная ставка АУП (прямые затраты)		руб.	X		X
	Среднемесячная тарифная ставка АУП (общехозяйственные затраты)		руб.	67 382,30		81 113,41
	Среднемесячная тарифная ставка АУП (общепроизводственные затраты)		руб.	X		X
	Среднемесячная тарифная ставка ОПР		руб.	67 382,30		81 113,41
<b>3</b>	<b>Выплаты социального характера</b>		X	X		X
3.1.	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника.		X	X		X
3.1.1.	процент выплаты для АУП		X	X		X
	процент выплаты для АУП (прямые затраты)		%	X		X
	процент выплаты для АУП (общехозяйственные затраты)		%	X		X
	процент выплаты для АУП (общепроизводственные затраты)		%	X		X
3.1.2.	сумма выплат АУП		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (прямые затраты)		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (общехозяйственные затраты)		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (общепроизводственные затраты)		руб.	X		X
3.1.3.	процент выплаты для ОПР		X	X		X
3.1.4.	сумма выплат ОПР		руб.	X		X
3.2.	Текущее премирование:		X	X		X
3.2.1.	процент выплаты для АУП		%	X		X
3.2.2.	сумма выплат для АУП		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (прямые затраты)		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (общехозяйственные затраты)		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (общепроизводственные затраты)		руб.	X		X
3.2.3.	сумма выплат для ОПР		руб.	X		X
3.3.	Вознаграждение за выслугу лет:		X	X		X
3.3.1.	процент выплаты для АУП		%	X		X
3.3.2.	сумма выплат АУП		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (прямые затраты)		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (общехозяйственные затраты)		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (общепроизводственные затраты)		руб.	X		X
3.4.	сумма выплат для ОПР		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (прямые затраты)		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (общехозяйственные затраты)		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (общепроизводственные затраты)		руб.	X		X
3.4.3.	сумма выплат ОПР		руб.	X		X
3.5.	Иные выплаты, предусмотренные ОТС 1 работника:		X	X		X
3.5.1.	процент выплаты для АУП		%	X		X
3.5.2.	сумма выплат АУП		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (прямые затраты)		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (общехозяйственные затраты)		руб.	X		X
	сумма выплат АУП (общепроизводственные затраты)		руб.	X		X
3.5.3.	сумма выплат ОПР		руб.	X		X
4.1.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника АУП		руб.	67 382,30		81 113,41
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника ОПР		руб.	67 382,30		81 113,41

5.	X	X	X
5.1. Расходы на оплату труда ОПР	тыс. руб.		81 372,97
5.2. Расходы на оплату труда АУП	тыс. руб.		0,00
5.3. Расходы на оплату труда всего	тыс. руб.	0,00	81 372,97

Величина подконтрольных расходов на последующие годы долгосрочного периода регулирования в разрезе статей затрат определяется посредством применения коэффициента индексации:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2024 год		2025 год	
			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
1	Операционные расходы	тыс. руб.	112 518,09	60 005,12	115 848,62	61 761,27
	Коэффициент индексации операционных расходов		1,030	1,030	1,030	1,030
1.1	Количество активов	у.е.	2 011,05	2 011,05	2 011,05	2 011,05
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00
1.3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75	0,75	0,75	0,75

#### Неподконтрольные расходы организации

Расчет величины расходов, не отнесенных к подконтрольным расходам, производится регулирующими органами в соответствии с перечнем, предусмотренным методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

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		Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом 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.	37 259,21	21 892,71	43 868,18	23 394,60				141%	1 501,89	x	
	Расходы на оплату товара (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00				0%	0,00	x	
	Оплата услуг ПАО Россети ФСК ЕЭС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00				0%	0,00		
	Налоги и сборы	тыс. руб.	3 144,36	1 847,56	3 994,67	1 841,60				216%	-5,95		
	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	103,85	0,00				0%	0,00		
	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	3 139,84	1 844,90	3 695,00	1 669,44				200%	-175,46		
	Земельный налог	тыс. руб.	4,52	2,66	201,13	107,26				445,4%	104,60		

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в НВВ включается величина налога на прибыль организации по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

Принимая во внимание убыток по оказанию услуг по передаче электрической энергии согласно данным разделного учета, представленным Организацией, в формате таблицы 1.3 приложения № 1 Порядка ведения разделного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденного приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585, налог на прибыль по данному виду деятельности не принят.

Расчет 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.

Расходы подтверждены декларацией по налогу на имущество и и бухгалтерской отчетностью.

Согласно анализу представленных обосновывающих материалов в доле относящейся на регулируемый вид деятельности, Земельный налог, заявленный Организацией не превышает расчет Комитета.

	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	121,71	64,50	121,71	64,90	0%	64,90		64,90	0%		64,90		Согласно анализу представленных обособляющих материалов в доле относящейся к регулируемый вид деятельности, Земельный налог, заявленный Организацией не превышает расчет Комитета.
	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	23,88	12,65	23,88	0,00	0%	0,00		0,00	0%		0,00		В соответствии с пунктом 4 статьи 28 Правил в состав прочих расходов, которые учитываются при определении НВВ, включается плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду. Организацией представлена в том числе декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год, согласно которой плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду отсутствует. Таким образом, затраты по данной статье предлагается исключить в полном объеме.
	<b>Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>361,42</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0%</b>		<b>-212,36</b>		
	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00		0,00	0%		0,00		
	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00		0,00	0%		0,00		
	Аренда частной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00		0,00	0%		0,00		
	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00		0,00	0%		0,00		
	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00		0,00	0%		0,00		
	Аренда земельных участков	тыс. руб.	361,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00		0,00	0%		-212,36		
	<b>Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0%</b>		<b>0,00</b>		<b>x</b>
	<b>Экономически обоснованные неконтрольные расходы из прибыли</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0%</b>		<b>0,00</b>		
	Капитальные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00		0,00	0%		0,00		
	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00		0,00	0%		0,00		
	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00		0,00	0%		0,00		
	<b>Амортизация</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>16 644,16</b>	<b>15 933,39</b>	<b>9 400,70</b>	<b>15 933,39</b>	<b>9 779,75</b>	<b>96%</b>	<b>8 357,07</b>		<b>15 670,68</b>	<b>96%</b>		<b>-1 422,69</b>		<b>В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете экономической 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».</b> <b>Приведенный пересчет амортизационных отчислений исходя из максимальных сроков полезного использования имущества. Амортизация общехозяйственного имущества учтена в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности, определенной учетной политической организацией и соответствует заявке Организации.</b>
	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	16 644,16	12 796,65	7 550,02	12 796,65	9 779,75	77%	8 357,07		15 670,68	77%		-1 422,69		
	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	0,00	3 136,73	1 850,67	3 136,73	0,00	0%	0,00		0,00	0%		0,00		
	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>17 109,27</b>	<b>10 053,04</b>	<b>20 737,83</b>	<b>39 128,17</b>	<b>24 744,23</b>	<b>168%</b>	<b>13 195,83</b>		<b>24 744,23</b>	<b>168%</b>		<b>3 142,89</b>		<b>Расчет произведен в соответствии с порядком, определенном Налоговым кодексом Российской Федерации. Расходы предлагаются учесть исходя из экономически обоснованного характера и фактической ставки по страховым взносам .</b>
	<b>Расходы, связанные с реализацией функций ИСУ (п.5 ст.37 35-ФЗ), не относящиеся к капитальным вложениям, понесенные до начала очередного долгосрочного периода регулирования</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0%</b>	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0%</b>		<b>0,00</b>		

№ п/п	Наименование показателя	тыс. руб.	2024 год		2025 год		Темп роста НВВ, 2024/2023, %	Предложение организации с учетом транзита	Предложение организации без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Темп роста НВВ, 2025/2024, %
			Предложение организации с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита						
	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>		0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<b>Неподконтрольные расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций</b>	тыс. руб.	63 025,12	37 143,80	44 600,61	23 765,20	109%	64 217,69	64 217,69	45 354,72	24 187,36	102%
	Оплата услуг ПАО Россети ФСК ЕЭС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	<b>Налоги и сборы</b>	тыс. руб.	6 805,37	3 094,67	3 453,27	1 841,60	100%	6 805,37	3 994,67	3 453,27	1 841,60	100%
	Налог на прибыль	тыс. руб.	195,94	103,85	0,00	195,94	100%	195,94	103,85	0,00	0,00	100%
	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	6 262,71	3 695,00	3 130,43	1 669,44	100%	6 262,71	3 695,00	3 130,43	1 669,44	100%
	Земельный налог	тыс. руб.	201,13	118,67	201,13	107,26	100%	201,13	118,67	201,13	107,26	100%
	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	121,71	64,50	121,71	64,50	100%	121,71	64,50	121,71	64,50	100%
	<b>Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи</b>	тыс. руб.	23,88	12,65	0,00	0,00	100%	23,88	12,65	0,00	0,00	100%
	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Аренда на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Аренда частной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	<b>Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	<b>Экономически обоснованные неподконтрольные расходы из прибыли</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Капитальные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	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	-
	<b>Амортизация</b>	тыс. руб.	15 933,39	9 400,70	15 670,68	8 357,07	100%	15 933,39	9 400,70	15 670,68	8 357,07	100%
	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	12 796,65	7 550,02	15 670,68	8 357,07	100%	12 796,65	7 550,02	15 670,68	8 357,07	100%
	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	3 136,73	1 850,67	0,00	0,00	100%	3 136,73	1 850,67	0,00	0,00	100%
	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс. руб.	40 286,36	23 748,42	25 476,66	13 586,53	115%	41 478,84	24 451,38	26 230,77	13 988,69	103%
	<b>Расходы, связанные с реализацией функций ИСУ (п.5 ст.37 35-ФЗ), не относящиеся к капитальным вложениям, понесенные до начала очередного долгосрочного периода регулирования</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	<b>Прочие неподконтрольные расходы</b>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	<b>Наименование показателя</b>	Единица измерений	2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		Отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	
	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	17 436,70	8 916,37	8 520,32	21 174,27	10 827,42	10 346,86	22 069,68	11 334,84	11 334,84	130%
	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн. кВт.ч	5,5109	2,7555	2,7554	6,6922	3,3461	3,3461	6,2194	3,1097	3,1097	113%
	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт·ч	3 184,04	3 235,85	3 092,23	3 164,11	3 235,85	3 092,23	3 645,00	3 645,00	3 645,00	115%
			2022 год		2024 год		2025 год		2025 год		480,88	

#### 11. Расчет затрат на компенсацию потерь

Согласно пункту 14 Основ ценнообразования расчетный объем производства продукции и (или) оказываемых услуг определяется исходя из формируемого Федеральной антимонопольной службой сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс).

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;

- прогнозная цена 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, сырьевой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией, и подпадающей государственному регулированию

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Темп роста НВВ, 2024/2023, %	Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Темп роста НВВ, 2025/2024, %
1	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	22021,24	22021,24	23576,47	23576,47	104%	22902,09	22902,09	24519,53	24519,53	104%

### 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	% роста	отклонение (Принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии
			Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита					
<b>Основные параметры</b>											
1	Необходимая валовая выручка на содержание сети до корректировки	тыс. руб.	130 364,64	76 599,47	258 541,05	150 104,57	148 049,80	78 953,94	189%	2 354,47	x
1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	93 105,43	54 706,76	196 674,13	115 971,27	104 181,61	55 559,34	209%	852,58	x
1.1.1	Коеффициент индексации операционных расходов		1,113	1,113	x	x	x	x	0%	0,000	x
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	37 259,21	21 892,71	61 866,92	34 133,30	43 868,18	23 394,60	141%	1 501,89	x
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0%	0,00	x
3	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	130 364,64	76 599,47	258 541,05	150 104,57	148 049,80	78 953,94	189%	2 354,47	x
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	17 436,70	17 436,70	21 174,27	21 174,27	22 669,68	22 669,68	121%	5 232,99	x
5	НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	147 801,34	94 036,16	279 715,33	171 278,84	170 719,48	101 623,62	177%	7 587,46	x
6	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	681,9915	400,7236	441,6131	235,0733	442,5472	236,0074	59%	-164,72	x
6.1	полезный отпуск электроэнергии с 01.01.по 30.06	млн. кВтч	340,9963	200,3623	220,8066	117,5367	221,2736	118,0037	59%	-82,36	x
6.2	полезный отпуск электроэнергии с 01.07.по 31.12	млн. кВтч	340,9952	200,3613	220,8066	117,5367	221,2736	118,0037	59%	-82,36	x
7	Потери	млн. кВтч	15,7063	5,5109	12,4168	6,6922	6,2194	11,4828	12,1%	0,71	x
7.1	потери электроэнергии с 01.01.по 30.06	млн. кВтч	7,8531	2,7554	6,2084	3,3461	5,7414	3,1097	121%	0,35	x
7.2	потери электроэнергии с 01.07.по 31.12	млн. кВтч	7,8531	2,7554	6,2084	3,3461	5,7414	3,1097	121%	0,35	x
8	Полезный отпуск мощности	МВт	111,3142	61,9918	72,3670	38,4552	72,5199	38,6081	62%	-23,38	x
8.1	полезный отпуск мощности с 01.01.по 30.06	МВт	111,3142	61,9918	72,3670	38,4552	72,5199	38,6081	62%	-23,38	x
8.2	полезный отпуск мощности с 01.07.по 31.12	МВт	111,3142	61,9918	72,3670	38,4552	72,5199	38,6081	62%	-23,38	x

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год		2024 год		Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	% роста	отклонение (Принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии	
			Предложение организации без учета транзита	Предложение организации с учетом транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита						
<b>Основные параметры</b>												
1	Необходимая валовая выручка на содержание сети до корректировки	тыс. руб.	285 685,08	168 376,30	157 118,70	83 790,32	293 468,29	172 963,74	172 963,74	161 203,34	85 968,63	103%
1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	222 659,96	131 232,51	112 518,09	60 005,12	229 250,70	135 116,99	135 116,99	115 848,62	61 781,27	103%
1.1.1	Коеффициент индексации операционных расходов		1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	100%
1.1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	63 025,12	37 143,80	44 600,61	23 785,20	64 217,59	37 846,75	37 846,75	45 354,72	24 187,36	102%
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3	НВВ на содержание электрических сетей	тыс. руб.	285 685,08	168 376,30	157 118,70	83 790,32	293 468,29	172 963,74	172 963,74	161 203,34	85 968,63	103%
4	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	22 021,24	22 021,24	23 576,47	23 576,47	22 902,09	22 902,09	22 902,09	24 519,53	24 519,53	104%
5	НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	307 706,32	190 397,55	180 695,17	107 366,79	316 370,38	195 865,83	195 865,83	186 722,87	110 488,16	103%
6	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВтч	441,6131	235,0733	236,0074	442,5472	441,6131	235,0733	235,0733	236,0074	442,5472	100%
6.1	полезный отпуск электроэнергии с 01.01.по 30.06	млн. кВтч	220,8066	117,5367	118,0037	221,2736	220,8066	117,5367	117,5367	118,0037	221,2736	100%
6.2	полезный отпуск электроэнергии с 01.07.по 31.12	млн. кВтч	220,8066	117,5367	118,0037	221,2736	220,8066	117,5367	117,5367	118,0037	221,2736	100%
7	Потери	млн. кВтч	12,4168	6,6922	6,2194	11,4828	12,4168	12,4168	12,4168	6,6922	11,4828	100%
7.1	потери электроэнергии с 01.01.по 30.06	млн. кВтч	6,2084	3,3461	3,1097	5,7414	6,2084	3,3461	3,3461	3,1097	5,7414	100%
7.2	потери электроэнергии с 01.07.по 31.12	млн. кВтч	6,2084	3,3461	3,1097	5,7414	6,2084	3,3461	3,3461	3,1097	5,7414	100%
8	Полезный отпуск мощности	МВт	72,3670	38,4552	38,6081	72,5199	38,4552	38,4552	38,4552	38,6081	72,5199	100%
8.1	полезный отпуск мощности с 01.01.по 30.06	МВт	72,3670	38,4552	38,6081	72,5199	38,4552	38,4552	38,4552	38,6081	72,5199	100%
8.2	полезный отпуск мощности с 01.07.по 31.12	МВт	72,3670	38,4552	38,6081	72,5199	38,4552	38,4552	38,4552	38,6081	72,5199	100%

На основании экспертизы, проведенной в соответствии с действующими нормативно-правовыми документами, долгосрочные параметры регулирования предлагается установить на следующем уровне

	2023	2024	2025



№ п/п	Наименование параметра	Единица измерений	Утверждено Комитетом (версия Комитета)	Утверждено Комитетом (версия Комитета)	Утверждено Комитетом (версия Комитета)
1	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	55,56	1,00	1,00
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	0,75	0,75
3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	%	0,75	0,75	0,75
4	Уровень потерь электроэнергии	%	2,5291	x	x
5	Показатель средней продолжительности прекарашений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaid)	час	4,0532	3,9924	3,9325
6	Показатель средней частоты прекарашений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidf)	шт.	0,9068	0,8932	0,8798
7	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	о.е.	1,0000	1,0000	1,0000

В результате проведенного расчета НВВ предлагается принять в размере, который с учетом анализа фактических показателей организации, 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	
				2023	2025
1	ФГБУ «Канал имени Москвы»	x		78 953,94	83 790,32
				85 968,63	

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	2023	2024	2025
1	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, ставка за содержание электрических сетей				
1.1.	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·мес	170 417,379	170 417,379	191 295,467
1.2.	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·мес	170 417,379	191 295,467	179 820,897
2	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, ставка на оплату технологического расхода (потерь)				
2.1.	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	96,055	96,055	103,739
2.2.	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	96,055	103,739	104,047
3	Тариф на услуги по передаче электрической энергии (Индивидуальный)				
3.1.	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт·ч	0,431	0,431	0,479
3.2.	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт·ч	0,431	0,479	0,457

№	Наименование сетевой организации	ИНН	2023 год							
			1 полугодие		2 полугодие		2024 год			
			Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф			
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
1	ФГБУ «Канал имени Москвы»	x	руб./МВт·мес. 170 417,379	руб./МВт·ч 96,055	руб./МВт·ч 170 417,379	руб./МВт·ч 96,055	руб./МВт·ч 170 417,379	руб./кВт·ч 0,431	руб./кВт·ч 0,431	
			2024 год		2025 год		2026 год			
			1 полугодие		2 полугодие		1 полугодие		2 полугодие	
			Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Одноставочный тариф	
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
			руб./МВт·мес. 191 295,467	руб./МВт·ч 103,739	руб./МВт·мес. 191 295,467	руб./МВт·ч 103,739	руб./МВт·мес. 179 820,897	руб./МВт·ч 104,047	руб./МВт·мес. 179 820,897	руб./кВт·ч 0,457

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