Экспертное заключение
Комитета по ценам и тарифам Московской области
об установлении индивидуальных тарифов на передачу электрической энергии методом индексации
для АО «МОСОБЛЭНЕРГО», ИНН 5032137342
на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 г.г.

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

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

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

№ п/п	Наименование	Регулируемая организация
1	Полное наименование юридического лица (или индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
2	Сокращенное наименование юридического лица (или индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АО «МОСОБЛЭНЕРГО»
3	Наименование (описание) обособленного подразделения (при наличии)	0
4	ОГРН/ОГРНИП	1,05501E+12
5	ИНН	x
6	КПП	500301001
7	Организационно-правовая форма	Акционерные общества
8	Юридический адрес	142702, МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, РАЙОН ЛЕНИНСКИЙ, ГОРОД ВИДНОЕ, УЛИЦА СОВЕТСКАЯ, ВЛАДЕНИЕ 10/1
9	Фактический адрес	143421 Московская область Красногорский р-н 26км автодороги Балтия. БЦ Рига-Ленд стр.Б3
10	Руководитель	Якубов Дмитрий Камильевич
11	Должность руководителя	ВРЕМЕННО ИСПОЛНЯЮЩИЙ ОБЯЗАННОСТИ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА
12	Государственное участие в капитале организации	Да
13	Доля государственного участия в капитале организации	1
14	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	Субъекта РФ
15	Телефон организации	8(495)780-39-62
16	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	mosoblenergo.ru
17	Электронная почта организации	mail@mosoblenergo.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	Да
22	Оказывает услуги по транспорту и прочей регулируемой детяльности	Нет
23	Является ли организация подведомственной Министерства Обороны РФ	Нет
24	Реквизиты инвестиционной программы	Приказ министра энергетики Московской области от 16.12.2021 № 48 Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО Московская областная энергосетевая компания
25	Метод регулирования	Метод индексации
26	Долгосрочный период регулирования	2020-2024
27	Год регулирования (заявки)	2022
28	Вид тарифа	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
29	Адрес оказания услуг (системы)	X
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	2018	2019	2020		2021	2022	2023	2024
			утверждено	утверждено	утверждено	факт	утверждено	предложение организации	утверждено	утверждено
15	Уровень потерь электроэнергии	%	13,50	13,49	12,25	12,33	12,25	12,25	12,25	12,25
16	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
17	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
18	индекс изменения количества активов (ИКА)	ед.	нет данных	0,01	0,05	0,02	0,04	0,01	нет данных	нет данных
19	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	0,99	1,03	x	1,04	1,05	1,03	1,02	1,02
20	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	7 390 583,09	7 513 810,84	7 633 596,00	7 329 205,54	8 220 306,53		x	x
21	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	7 390,58	7 513,81	7 633,60	7 329,21	8 220,31	-	x	x
22	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·мес	483 316,040	477 691,620	520 427,750	нет данных	546 527,904	674 246,127	нет данных	нет данных
23	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01.по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	358,480	400,910	370,084	нет данных	385,919	371,651	нет данных	нет данных
24	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт·ч	1,309	1,360	1,376	1,376	1,434	1,603	нет данных	нет данных
25	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12 без НДС	руб./МВт·мес	481 205,270	480 621,380	506 711,501	нет данных	539 477,614	660 106,526	нет данных	нет данных
26	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07.по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	384,070	395,180	391,873	нет данных	390,471	439,076	нет данных	нет данных
27	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт·ч	1,331	1,360	1,398	1,398	1,433	1,671	нет данных	нет данных
	Показатели надежности и качества, экономической эффективности									
28	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	час	0,0026	0,0026	x	x	x	x	x	x
29	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	шт	1,0000	1,0000	x	x	x	x	x	x
30	Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi)	час	0,5000	0,5400	0,4600	0,4600	0,4600	0,1800	0,1800	0,1800
31	Сведения о достижении показателя Пsaidi	Достигли / Не достигли	Достигли	Достигли	x	Достигли	x	x	x	x
32	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi)	шт	0,3800	0,4400	0,4200	0,4200	0,4200	0,1700	0,1700	0,1700
33	Сведения о достижении показателя ПsaiFi	Достигли / Не достигли	Достигли	Достигли	x	Достигли	x	x	x	x

34	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	о.е.	0,9800	0,9653	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
35	Сведения о достижении показателя Птпр	Достигли / Не достигли	Достигли	Достигли	x	Достигли	достигли	достигли	достигли	достигли
36	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186		нет данных	нет данных	x	нет данных	x	x	x	x
37	Сведения о достижении показателя	Достигли / Не достигли	нет данных	нет данных	x	нет данных	x	x	x	x

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2020 год				2021 год	2022 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.	13 124 231,91	13 965 974,01	13 965 974,01	841 742,09	13 856 692,82	16 809 185,21	16 809 185,21	121,31%

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	26.08.2021	30исх-3217 /11.1
2	13.09.2021	30исх-3420/11.1
3		
4		
5		

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

№ п/п	Дата регистрации исходящего документа Организации	номер исходящего документа Организации
1	27.09.2021	10-9922/21
2	02.09.2021	10-9029/21
3	а также дополнительные материалы направлялись через портал Госуслуги	
4		
5		

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению 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 19.06.2018 № 834/18, 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)	от 29.04.2021 № 44
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)	Р001-4947567019-45038401 от 29.04.2021
5	Реквизиты распоряжения (дата и номер) по утверждению долгосрочных параметров регулирования и тарифов	от 20.12.2019 № 458-Р
6	ФИО Куратора по делу (в соответствии с приказом об открытии дела)	Потеря Татьяна Валерьевна

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 17.12.2021 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;

- Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного Минэкономразвития России (далее – Прогноз социально-экономического развития).

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 и аренды.
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	2019		2020				2021	2022		
		факт	Факт (версия Комитета)	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.	304 745,24	304 745,24	308 528,66	311 213,72	311 213,72	-2 685,06	321 071,91	325 379,04	324 837,94	-541,10

4. Анализ соответствия Критериям ТСО

Официальный сайт организации в системе Интернет	mosoblenergo.ru
Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг	8(495)780-39-62

В соответствии с представленными материалами тарифного дела у Организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Московской области и используемые для осуществления услуг по передаче электрической энергии в указанных границах, принадлежащие на праве собственности или ином 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, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии	соответствует

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

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

№	Вопрос	Результат	Номер пункта/ Страница	Цитата пункта (кратко, основной принцип)	Комментарий	Результат проверки Комитета	Комментарий Комитета
1	В составе тарифного дела представлена учетная политика для целей бухгалтерского учета	Да	X	X	x	x	На листе Опись найден файл Учетная политика 2021 размера 15,48 МБ
1.1.	Реквизиты документа учетной политики	X	X	X	Учетная политика АО Мособлэнерго на 2021 год. Утверждена приказом №1-344/20 от 30.12.2020г.	для перехода на Учетную политику нажмите сюда	Учетная политика на 2021 год - приказ № 1-344/20 от 30.12.2020; учетная политика на 2020 год - приказ от 31.12.2019 № 1-401/19 (приложение № 2 "Методика формирования себестоимости по видам деятельности")
2	Наличие в учетной политике организации принципов разделения доходов и расходов по видам	Да	X	X	x	Да	приложение № 2 "Методика формирования себестоимости по видам деятельности"
2.1.	выручки	Да	x	x	x	Да	Раздел 3.1.1
2.2.	себестоимости	Да	x	x	x	Да	Раздел 3.8
2.3.	прочих затрат	Нет	x	x	учет данных затрат по видам деятельности ведется в управленческой отчетности	Да	Раздел 3.12.2
2.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	Да	x	x	x	Да	приложение № 2 "Методика формирования себестоимости по видам деятельности": базой распределения является основная заработная плата персонала общества в целом, деятельность которого непосредственно связана с передачей электроэнергии, технологическим присоединением к электрическим сетям и прочими видами деятельности
2.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	Нет	x	x	данные затраты не формируются	Не требуется	x
2.6.	процентов к уплате	Нет	x	x	учет данных затрат по видам деятельности ведется в управленческой отчетности	Да	Относится к прочим расходам
2.7.	налога на прибыль	Нет	x	x	учет по видам деятельности ведется в управленческой отчетности	Да	Раздел 4.3: доходы и расходы для целей исчисления налога на прибыль учитываются методом начисления. Для расчета доли прибыли, приходящейся на филиалы, используется показатель, определеяемый как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной стоимости амортизируемого имучщества этого филиала.
3	ОФР всего по организации за отчетный период соответствует сданному отчету в ФНС	Да	X	X	x	Да	Соответствует
4	Сведения о налоге на прибыль, указанные в ОФР, всего и по территориям соответсвуют сведениям о налоге на прибыль по декларациям	Да	X	X	x	Да	Соответствует
5	* (активен если на титульном листе выбрано несколько систем) Наличие в учетной политике организации принципов разделения по территориальному делению (в случае наличия нескольких систем или осуществления деятельности в нескольких субъектах РФ)	Нет	X	X	у нас только одна система и такой вид раздельного учета не требуется.	Не требуется	Организация оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области
5.1.	выручки	x	x	x	x	Не требуется	Организация оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области
5.2.	себестоимости	x	x	x	x	Не требуется	Организация оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области
5.3.	прочих затрат	x	x	x	x	Не требуется	Организация оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области
5.4.	в т.ч. общехозяйственных расходов	x	x	x	x	Не требуется	Организация оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области
5.5.	в т.ч. общепроизводственных расходов	x	x	x	x	Не требуется	Организация оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области
5.6.	процентов к уплате	x	x	x	x	Не требуется	Организация оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области
5.7.	налога на прибыль	x	x	x	x	Не требуется	Организация оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Московской области

Таким образом, организация осуществляетраздельный бухгалтерский учет доходов и расходов.

6. Принятые параметры регулирования на период регулирования

В соответствии с пунтом 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.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности территориальных сетевых организаций не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной антимонопольной службы, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной антимонопольной службы об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания), а также в случаях, предусмотренных пунктом 36 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике в отношении территориальных сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность одновременно на территориях городов федерального значения и граничащих с ними субъектов 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)	2022
Период долгосрочной индексации	5
Первый год долгосрочной индексации	2020

При расчете расходов по статьям затрат на 2022 год были применены следующие индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз), и ставки в соответствии с Налоговым Кодексом Россйиской Федерации:
а также параметры утвержденной инвестиционной программы регулируемого общества, коэффициенты распределения затрат согласно учетной политике и долгосрочные параметры регулирования, утвержденные Распоряжением Комитета

№	Наименование параметра	Единица измерений	2020				2021	2022				Комментарий
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	
	Общие сценарные показатели											
1	Ставка НДС	**%**	20,00	20,00	20,00	0,00	20,00	20,00	20,00	100,00	0,00	
2	Индекс потребительских цен	**%**	3,00	3,00	4,90	0,00	3,60	3,00	4,00	68,97	1,00	
3	Индекс роста цены потерь	**%**	0,00	4,23	0,00	-4,23	0,00	4,00	0,00	0,00	-4,00	
4	Индекс роста ставки на содержание ФСК	**%**	0,00	5,50	0,00	-5,50	5,50	5,45	5,50	100,00	0,05	
5	Индекс роста ставки на потери ФСК	**%**	0,00	0,97	0,00	-0,97	3,00	0,96	3,00	100,00	2,04	
6	Ставка страховых взносов с ФОТ	**%**	28,70	30,00	30,38	-1,30	28,94	30,00	30,00	103,65	0,00	
6.1	Взносы в Пенсионный фонд РФ	**%**	20,90	22,00	22,00	-1,10	21,04	22,00	22,00	104,54	0,00	
6.2	Взносы в Фонд социального страхования РФ	**%**	5,00	5,10	5,10	-0,10	5,10	5,10	5,10	100,00	0,00	
6.3	Взносы в Фонд обязательного медицинского страхования РФ	**%**	2,80	2,90	2,90	-0,10	2,80	2,90	2,90	103,57	0,00	
6.4	Взносы на обязательное страхование от несчастных случаев	**%**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Доля транзита электроэнергии	о.е.	1,00	1,00	1,00	0,00	1,00	1,00	1,00	100,00	0,00	
8	Доля общехозяйственных расходов	о.е.	0,91	0,91	0,00	0,00	0,91	0,91	0,91	100,00	0,00	
9	Доля общепроизводственных расходов	о.е.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	ДПР и тарифы									**0,00**		
15	Уровень потерь электроэнергии	%	12,25	12,33	x	-0,08	12,25	12,25	12,25	100,00	0,00	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.	0,0458	0,0212	0,0212	0,0246	0,0407	0,0117	0,0117	0,29	0,0000	
19	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	x	1,04	1,06	x	1,08	1,03	1,04	96,23	0,01	
20	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	тыс.руб.	7 633 596,00	7 329 205,54	6 846 135,37	304 390,46	7 633 596,00		7 633 596,00	100,00	0,00	
21	Базовый уровень операционных расходов, млн. руб.	млн.руб.	7 633,60	7 329,21	6 846,14	304,39	7 633,60	-	7 633,60	100,00	0,00	
	Показатели надежности и качества, экономической эффективности									**0,00**		
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 (Пsaidi)	час	0,4600	0,4600	0,1312	0,0000	0,4600	0,1800	0,4600	100,0000	0,2800	x
31	Сведения о достижении показателя Пsaidi	Достигли / Не достигли	x	Достигли	Достигли	x	x	x	x	x	x	x
32	Показатель средней частоты прекращении передачи электрическои энергии на точку поставки (Пsaifi)	шт	0,4200	0,4200	0,1254	0,0000	0,4200	0,1700	0,4200	100,0000	0,2500	x
33	Сведения о достижении показателя ПsaiFi	Достигли / Не достигли	x	Достигли	Достигли	x	x	x	x	x	x	x
34	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	о.е.	1,0238	0,0000	1,0238	1,0238	1,0238	0,0000	1,0238	0,0000	0,0000	x
35	Сведения о достижении показателя Птпр	Достигли / Не достигли	x	Достигли	Достигли	0,0000	0,0000	достигли	0,0000	0,0000	0,0000	x
36	Показатель качества исполнения Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186		x	0,0000	не опубликованы	x	x	x	x	0,0000	0,0000	x
37	Сведения о достижении показателя	Достигли / Не достигли	x	0,0000	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.	2020 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.	14 866,0971	7 534,7863	7 331,3108	14 866,0971	7 534,7863	7 331,3108
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1 821,0969	910,2863	910,8106	1 821,0969	910,2863	910,8106
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	12,2500	12,0811	12,4236	12,2500	12,0811	12,4236

3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	13 045,0002	6 624,5000	6 420,5002	13 045,0002	6 624,5000	6 420,5002
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	2 426,7945	2 425,8289	2 427,7600	2 426,7945	2 425,8289	2 427,7600
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	297,2826	291,4515	303,1136	297,2826	291,4515	303,1136
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	12,2500	12,0145	12,4853	12,2500	12,0145	12,4853
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	2 129,5119	2 134,3774	2 124,6464	2 129,5119	2 134,3774	2 124,6464
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 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.	14 875,2220	7 428,6061	7 446,6159	14 875,2220	7 428,6061	7 446,6159
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1 834,3206	840,6469	993,6737	1 834,3206	840,6469	993,6737
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	12,3314	11,3163	13,3440	12,3314	11,3163	13,3440
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	13 040,9014	6 587,9592	6 452,9422	13 040,9014	6 587,9592	6 452,9422
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	2 424,6580	2 423,0820	2 426,2341	2 424,6581	2 423,0820	2 426,2341
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	298,2934	273,6347	322,9522	298,2935	273,6347	322,9522
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	12,3025	11,2928	13,3108	12,3025	11,2928	13,3108
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	2 126,3646	2 149,4473	2 103,2819	2 126,3646	2 149,4473	2 103,2819
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ 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.	15 104,4147	7 644,3558	7 460,0589	15 104,4147	7 644,3558	7 460,0589
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1 850,2908	948,2526	902,0382	1 850,2908	948,2526	902,0382
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	12,2500	12,4046	12,0916	12,2500	12,4046	12,0916
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	13 254,1239	6 696,1032	6 558,0207	13 254,1239	6 696,1032	6 558,0207
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	2 447,4742	2 447,4742	2 447,4742	2 447,4742	2 447,4742	2 447,4742
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	306,7659	306,7659	306,7659	306,7659	306,7659	306,7659
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	12,3908	12,5340	12,5340	12,3908	12,5340	12,5340
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	2 126,4609	2 140,7084	2 112,2135	2 126,4609	2 140,7084	2 112,2135
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 год					
			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.	15 556,2647	7 784,0054	7 772,2593	15 556,2647	7 784,0054	7 772,2593
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1 906,2647	884,2417	1 022,0230	1 906,2647	884,2417	1 022,0230
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	12,2540	11,3597	13,1496	12,2540	11,3597	13,1496
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	13 650,0000	6 899,7637	6 750,2363	13 650,0000	6 899,7637	6 750,2363
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	2 392,7442	2 393,6537	2 391,8347	2 392,7442	2 393,6537	2 391,8347
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	293,2091	293,3673	293,0508	293,2091	293,3673	293,0508
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	12,2541	12,2560	12,2521	12,2541	12,2560	12,2521
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	2 099,5351	2 100,2864	2 098,7838	2 099,5351	2 100,2864	2 098,7838
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2022 год								
			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	Отклонение (факт Комитета - факт организации)	% роста	Комментарии
1	Поступление электроэнергии в сеть всего	млн. кВт.ч.	15 669,5157	8 013,8210	7 655,6947	15 669,5157	8 013,8210	7 655,6947	113,2510	103,74%	x
2.1.	Объем потерь электроэнергии в сетях, всего	млн. кВт.ч.	1 919,5157	929,2445	990,2712	1 919,5157	929,2445	990,2712	13,2510	103,74%	x
2.2.	Процент потерь электроэнергии в сетях	%	12,2500	11,5955	12,9351	12,2500	11,5955	12,9351	-0,0040	100,00%	x
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям (отпуск из сети) потребителям сети всего	млн. кВт.ч.	13 750,0000	7 084,5765	6 665,4235	13 750,0000	7 084,5765	6 665,4235	100,0000	103,74%	x
4	Собственное потребление	млн. кВт.ч.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,00%	x
5	Поступление мощности в сеть всего	МВт	2 315,0424	2 314,8954	2 314,8954	2 315,0424	2 314,8954	2 314,8954	-77,7017	94,59%	x
6.1.	Потери мощности в сетях, всего	МВт	283,6019	283,7207	283,7207	283,6019	283,7207	283,7207	-9,6072	92,45%	x
6.2.	Процент потерь мощности в сетях	%	12,2504	12,2563	12,2445	12,2504	12,2563	12,2445	-0,0037	98,87%	x
7	Полезный отпуск мощности потребителям (отпуск из сети) всего	МВт	2 031,4406	2 031,1747	2 031,7064	2 031,4406	2 031,1747	2 031,7064	-68,0946	95,53%	x
8	Заявленная мощность на собственное потребление	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,00%	x

Согласно пункту 14 Методических указаний 20-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**	2020			2021	2022				
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)	% роста	отклонение (принято Комитетом - заявлено РСО)	Комментарий
1	Доля транзита электроэнергии	%	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	100,00	0,0000	

8. Анализ фактических расходов организации

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

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

В соответствии с Методическими указаниями 98-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, представленная Организацией в материалах тарифного дела, а также результаты ведения раздельного учета, доля общехозяйственных и общепроизводственных расходов, приходящихся на услуги по передаче электрической энергии в Московской области, определенных за отчетный период согласно учетной политике Организации

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

№	Наименование параметра	Единица измерений	2020				
			утверждено Комитетом (версия Комитета)	факт	Факт (версия Комитета)	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным организации	Комментарий
1	**Операционные расходы**	**тыс. руб.**	7 633 596,00	7 329 205,54	6 846 135,37	-304 390,46	x
1.1	Количество активов	**у.е.**	308 528,66	311 213,72	311 213,72	-2 685,06	
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%	1,00	1,00	1,00	0,00	
1.3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	о.е.	0,75	0,75	0,75	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2020 год								
			Утверждено Комитетом (версия Комитета) без учета транзита	Утверждено Комитетом (версия Комитета) с учетом транзита	Факт по данным организации без учета транзита	Факт по данным организации с учетом транзита	Факт (версия Комитета) без учета транзита	Факт (версия Комитета) с учетом транзита	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным организации	КОРРЕКТИРОВКА (отклонение факта по данным Комитета от установлено Комитетом)	Комментарии
	Неподконтрольные расходы	**тыс. руб.**	5 131 361,71	5 131 361,71	6 636 768,47	6 636 768,47	6 047 716,09	6 047 716,09	1 505 406,76	910 366,03	согласно анализу представленных обосновывающих материалов с учетом отнесения на регулируемый вид деятельности
1	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций**	**тыс. руб.**	260 382,56	260 382,56	269 014,86	269 014,86	269 014,86	269 014,86	8 632,30	8 632,29	
1.1	Оплата услуг ПАО ФСК ЕЭС	тыс. руб.	260 382,56	260 382,56	269 014,86	269 014,86	269 014,86	269 014,86	8 632,30	8 632,29	В соответствии с актами об оказании услуг по передаче электрической энергии к договору оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, заключенного с ПАО "Россети ФСК ЕЭС"
2.	**Налоги и сборы**	**тыс. руб.**	428 328,28	428 328,28	82 151,64	82 151,64	82 151,64	82 151,64	-346 176,64	-346 176,64	согласно представленным обосновывающим материалам в доле относящейся на регулируемый вид деятельности
2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Налог на прибыль по виду деятельности "Услуги по передаче электрической энергии" и «Технологическое присоединение» согласно данным раздельного учета, представленным Организацией, в формате таблицы 1.3 приложения № 1 Порядка ведения раздельного 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 не начислен.
2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	419 965,03	419 965,03	71 456,87	71 456,87	71 456,87	71 456,87	-348 508,16	-348 508,16	Определен в соответствии с декларацией по налогу на имущество за отчетный период и регистрами бухгалтерского учета за отчетный период. Налог на имущество, заявленный Организацией не превышает расчет Комитета. Расходы подтверждены декларацией по налогу на имущество и и бухгалтерской отчетностью.
2.3	Земельный налог	тыс. руб.	4 562,85	4 562,85	5 428,71	5 428,71	5 428,71	5 428,71	865,86	865,86	Согласно анализу представленных обосновывающих материалов в доле относящейся на регулируемый вид деятельности
2.4	Транспортный налог	тыс. руб.	3 800,40	3 800,40	5 266,06	5 266,06	5 266,06	5 266,06	1 465,66	1 465,66	Согласно анализу представленных обосновывающих материалов в доле относящейся на регулируемый вид деятельности
2.5	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	**Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи**	**тыс. руб.**	762 468,64	762 468,64	1 053 753,45	1 053 753,45	715 256,07	715 256,07	291 284,81	-47 212,57	
3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	762 468,64	762 468,64	1 027 156,64	1 027 156,64	715 256,07	715 256,07	264 688,00	-47 212,57	Фактические расходы на аренду учтены в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.
3.2	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	762 468,64	762 468,64	826 957,33	826 957,33	0,00	0,00	64 488,69	-762 468,64	
3.3	Аренда частной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	200 199,31	200 199,31	715 256,07	715 256,07	200 199,31	715 256,07	
3.4	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.5	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

3.6	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	0,00	26 596,81	26 596,81	0,00	0,00	26 596,81	0,00	
4	**Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**	**тыс. руб.**	225 913,71	225 913,71	457 218,68	457 218,68	537 912,31	537 912,31	231 304,97	311 998,60	Учтены в соответствии с распоряжениями Комитета от 16.12.2019 № 372-Р, от 15.12.2021 № 259-Р
5	**Экономически обоснованные расходы из прибыли**	тыс. руб.	642 400,00	642 400,00	642 400,00	642 400,00	642 400,00	642 400,00	0,00	0,00	
5.1	Капитальные расходы	тыс. руб.	642 400,00	642 400,00	642 400,00	642 400,00	642 400,00	642 400,00	0,00	0,00	
5.2	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.3	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
6	**Амортизация**	тыс. руб.	1 642 628,00	1 642 628,00	2 630 967,31	2 630 967,31	2 559 770,00	2 559 770,00	988 339,31	917 142,00	Определены в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования 1178 с учетом бухгалтерской отчетности Организации
6.1	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	1 642 628,00	1 642 628,00	2 559 770,00	2 559 770,00	2 559 770,00	2 559 770,00	917 142,00	917 142,00	
6.2	Амортизация основных средств непроизводственного назначения	тыс. руб.	0,00	0,00	71 197,31	71 197,31	0,00	0,00	71 197,31	0,00	
6.3	Амортизация - источник инвестиционной программы	тыс. руб.	1 642 628,01	1 642 628,01	1 648 810,70	1 648 810,70	1 648 810,70	1 648 810,70	6 182,68	0,00	
6.4	погашение займов и кредитов из амортизации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	**Отчисления на социальные нужды**	тыс. руб.	1 127 712,08	1 127 712,08	1 146 586,53	1 146 586,53	1 193 694,44	1 193 694,44	18 874,45	65 982,35	Расчет произведен в соответствии с порядком, определенном Налоговым кодексом Российской Федерации. Представлено уведомление о размере страховых взносов на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Расходы учтены исходя из экономически обоснованного фонда оплаты труда, учтенного при установлении базового уровня подконтрольных расходов, и фактической ставки по страховым взносам.
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	183 729,37	183 729,37	5 988,33	5 988,33	183 729,37	5 988,33	Исходя из фактических затрат на приобретение и установку приборов учета в 2020 году с учетом стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), утвержденных распоряжением Комитета от 20.08.2020 № 135-Р.
9	**Прочие неподконтрольные расходы**	тыс. руб.	41 528,44	41 528,44	354 676,00	354 676,00	41 528,44	41 528,44	313 147,56	0,00	

№	Наименование показателя	Единица измерений	2020 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.	4 967 643,07	2 451 620,76	2 516 022,32	5 103 961,76	2 181 316,80	2 922 644,96
2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	1 821,0969	910,2863	910,8106	1 834,3206	840,6469	993,6737
3	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт·ч	2 727,83	2 693,24	2 762,40	2 782,48	2 594,81	2 941,25

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 1НВВ в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования определяется по формуле:

где:
i - год долгосрочного периода регулирования (i > l);
ПРi-1 - подконтрольные расходы, учтенные в i-1 году долгосрочного периода регулирования;
Ii - 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;
КНКi - 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-э/1;
Bi - 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 = ∆ ПРi + ∆ НРi + ∆ Уi + ∆ НВВсод_i + ∆ ПОi

при этом Bi * (1+ Ii-1) *(1+Ii)= ∆ ПРi * (1+ Ii-1) *(1+Ii) + ∆ НРi * (1+ Ii-1) *(1+Ii) + ∆ Уi * (1+ Ii-1) *(1+Ii)+ ∆ НВВсод_i * (1+ Ii-1) *(1+Ii) + ∆ ПОi * (1+ Ii-1) *(1+Ii)
Показатели расчета приведены в таблице

№	Наименование показателя	Единица измерений	Предложение организации	Факт (версия Комитета) 2020 год	отклонение (утверждено Комитетом - заявлено РСО)	Комментарии
1	Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с пунктом 11 Методических указаний 98-э корректировка не производится
2	Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений	тыс. руб.	1 597 086,04	1 001 693,95	-595 392,09	Расчет произведен на основании анализа фактических расходов согласно преставленным обосновывающим материалам .
3	Корректировка расходов, связанных с реализацией функций ИСУ	тыс. руб.	194 918,49	6 589,08	-188 329,41	исходя из плановых и фактических расходов, признанных регулирующим органом
4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	54 765,80	-26 044,99	-80 810,78	Расчет произведен исходя из фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2020 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на 2020 год 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.	-30 158,78	-32 389,87	-2 231,09	Расчет произведен в соответствии с Методическими указаниями 98-э, исходя из средней сложившейся цены покупки потерь и фактического объема потерь электроэнергии
6	Корректировка НВВ очередной год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	6 559,21	-0,01	-6 559,22	корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год, рассчитанная по формуле (9) Методических указаний 98-э
6.1	Расчетная величина собственных средств для финансирования инвестпрограммы, учтенная при установлении тарифов	тыс. руб.	2 285 028,01	x	0,00	
6.2	Объем фактического финансирования инвестпрограммы	тыс. руб.	2 291 210,70	x	0,00	
6.3	Плановый размер размер финансирования утвержденной в установленном порядке инвестпрограммы	тыс. руб.	2 285 028,01	x	0,00	
7	Величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в т.ч. по результатам проверки хоз.деятельности, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала ДПР	тыс. руб.	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	209 987,71	209 987,71	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.	2 652,20	0,00	-2 652,20	
12	Итого корректировка НВВ	тыс.руб.	1 825 822,95	1 159 835,88	-665 987,08	

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

№	Наименование параметра	Единица измерений	2020 утверждено (версия Комитета)	2021 утверждено (версия Комитета)	Всего	2022 предложение Комитета к корректировке	2023 предложение Комитета к корректировке	2024 предложение Комитета к корректировке	2025 предложение Комитета к корректировке	2026 предложение Комитета к корректировке
1	Корректировка НВВ учтенная в тарифных решениях в предыдущие периоды	тыс. руб.	359 274,21	0,00	-2 465 615,77	-908 363,91	-616 403,94	-616 403,94	-324 443,97	0,00
2	в том числе в связи с неисполнением инвестиционной программы	тыс. руб.	1 630,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Корректировка НВВ по результатам анализа отчетного года	тыс. руб.	X	X	1 159 835,88	1 159 835,88	0,00	0,00	0,00	0,00
4	в том числе в связи с неисполнением инвестиционной программы	тыс. руб.	1 630,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Всего корректировка	тыс. руб.	359 274,21	0,00	-1 305 779,90	251 471,96	-616 403,94	-616 403,94	-324 443,97	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	2021 год		2022 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 РСО)	Комментарии
1	Операционные расходы	тыс. руб.	8 220 306,53	8 220 306,53	8 455 986,97	8 455 986,97	8 538 083,45	8 538 083,45	103,87%	317 776,92	x
2	Коэффициент индексации операционных расходов		1,079	1,079	1,029	1,029	1,039	1,039	96,23%	-0,041	x
3	Индекс потребительских цен	%	3,60	3,60	3,00	3,00	4,00	4,00	68,97	1,00	
4	Количество активов	у.е.	321 071,91	321 071,91	325 379,04	325 379,04	324 837,94	324 837,94	101,17	-541,10	
5	индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,04	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,29	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	2021 год		2022 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 РСО)	Комментарии
	Неподконтрольные расходы	**тыс. руб.**	5 636 385,85	5 636 385,85	6 527 375,29	6 527 375,29	6 068 776,99	6 068 776,99	107,67%	432 391,14	x
1	**Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций**	**тыс. руб.**	267 485,50	267 485,50	293 132,95	293 132,95	303 564,41	303 564,41	113,49%	36 078,92	x
1.1	Оплата услуг ПАО ФСК ЕЭС	тыс. руб.	267 485,50	267 485,50	293 132,95	293 132,95	303 564,41	303 564,41	113,49%	36 078,92	В соответствии с актами об оказании услуг по передаче электрической энергии к договору оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, заключенного с ПАО "Россети ФСК ЕЭС"
2	**Налоги и сборы**	**тыс. руб.**	190 811,03	190 811,03	82 089,85	82 089,85	82 089,85	82 089,85	43,02%	-108 721,18	согласно представленным обосновывающим материалам в доле относящейся на регулируемый вид деятельности
2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	129 554,00	129 554,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	-129 554,00	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. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям. Налог на прибыль по виду деятельности "Услуги по передаче электрической энергии" и «Технологическое присоединение» согласно данным раздельного учета, представленным Организацией, в формате таблицы 1.3 приложения № 1 Порядка ведения раздельного 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 не начислен.
2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	53 017,65	53 017,65	71 159,85	71 159,85	71 159,85	71 159,85	134,22%	18 142,20	
2.3	Земельный налог	тыс. руб.	3 740,23	3 740,23	5 430,00	5 430,00	5 430,00	5 430,00	145,18%	1 689,77	Согласно анализу представленных обосновывающих материалов в доле относящейся на регулируемый вид деятельности. Земельный налог, заявленный Организацией не превышает расчет Комитета.
2.4	Транспортный налог	тыс. руб.	4 499,14	4 499,14	5 500,00	5 500,00	5 500,00	5 500,00	122,25%	1 000,86	
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.**	899 182,55	899 182,55	1 267 994,28	1 267 994,28	939 951,30	939 951,30	104,53%	40 768,75	Затраты на аренду учтены Комитетом согласно представленным в рамках тарифного дела обосновывающим документам в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразованияв в отношении объектов электросетевого имущества исходя из величины амортизации, налога на имущество, налога на землю и других обязательных платежей, в отношении аренды помещений, транспорта, земельных участков - исходя из расходов, установленных в договорах,
3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	896 168,74	896 168,74	1 241 397,47	1 241 397,47	939 951,30	939 951,30	104,89%	43 782,56	

3.2	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	277 047,71	277 047,71	644 119,58	644 119,58	0,00	0,00	0,00%	-277 047,71	
3.3	Аренда частной собственности	тыс. руб.	619 121,03	619 121,03	597 277,89	597 277,89	939 951,30	939 951,30	151,82%	320 830,27	
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.	3 013,80	3 013,80	26 596,81	26 596,81	0,00	0,00	0,00%	-3 013,80	
4	**Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение**	**тыс. руб.**	0,00	0,00	457 218,68	457 218,68	43 940,48	43 940,48	-	43 940,48	Учтены в соответствии с распоряжениями Комитета от 15.12.2021 № 259-Р.
5	**Экономически обоснованные неподконтрольные расходы из прибыли**	**тыс. руб.**	642 400,00	642 400,00	0,00	0,00	736 608,89	736 608,89	114,67%	94 208,89	В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, включающих мероприятия по повышению энергоэффективности в рамках реализации законодательства Российской Федерации об энергосбережении. В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки и определяются в соответствии с утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
5.1	Капитальные расходы	тыс. руб.	642 400,00	642 400,00	0,00	0,00	736 608,89	736 608,89	114,67%	94 208,89	Капитальные вложения производственного характера из прибыли являются источниками финансирования инвестиционной программы Организации, утвержденной приказом Министра энергетики Московской области от 16.12.2021 № 48 «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "Мособлэнерго"».
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.**	2 400 367,62	2 400 367,62	2 661 834,91	2 661 834,91	2 610 158,73	2 610 158,73	108,74%	209 791,11	В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Произведенный пересчет амортизационных отчислений исходя из максимальных сроков полезного использования имущества. Амортизация общехозяйственного имущества учтена в доле, приходящейся на регулируемый вид деятельности, определенной учетной политикой организации и соответствует заявке Организации.
6.1	Амортизация основных средств производственного назначения	тыс. руб.	2 400 367,62	2 400 367,62	2 661 834,91	2 661 834,91	2 610 158,73	2 610 158,73	108,74%	209 791,11	
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.**	1 236 139,16	1 236 139,16	1 317 984,61	1 317 984,61	1 284 490,28	1 284 490,28	103,91%	77 809,92	Расчет произведен в соответствии с порядком, определенном Налоговым кодексом Российской Федерации. Расходы предлагается учесть исходя из экономически обоснованного фонда оплаты труда и расходов социального характера подконтрольных расходов, и фактической ставки по страховым взносам с учетом уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование.
8	**Расходы, связанные с реализацией функций ИСУ (п.5 ст.37 35-ФЗ), не относящиеся к капитальным вложениям, понесенные до начала очередного долгосрочного периода регулирования**		0,00	0,00	34 565,39	34 565,39	0,00	0,00	-	0,00	x

9	**Прочие неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	0,00	0,00	447 120,00	447 120,00	67 973,05	67 973,05	-	67 973,05	Предлагается принять расходы на оплату процентов по кредитам банков, привлеченных для финансирования льготного технологического присоединения. Согласно пункту 7 Основ ценообразования к экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств. Экономически обоснованный уровень долга по реализации мероприятий по льготному технологическому присоединению предлагается принять Комитетом на основании статистических данных о сроках актирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий потребителей и экономически обоснованной стоимости мероприятий по технологическому присоединению, рассматриваемых Комитетом ежегодно в рамках анализа размера выпадающих доходов по льготному технологическому присоединению, в размере 964 156,79 тыс.руб. В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, расходы на выплату процентов учитываются в фактическом объеме, но не выше ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, увеличенной на 2 процентных пункта. Таким образом, предлагается принять затраты на обслуживание заемных средств, привлеченных для финансирования льготного технологического присоединения, в размере среднегодовой ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации 7,05%.

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	2021 год			2022 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 РСО)
1	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	5 144 872,37	2 584 155,09	2 560 717,28	5 528 167,63	2 564 300,90	2 963 866,73	6 069 035,64	3 006 892,02	3 062 143,63	117,96%	540 868,01
2	Объем потерь электрической энергии в сеть	млн.кВт.ч	1 850,2908	948,2526	902,0382	1 906,2647	884,2417	1 022,0230	1 919,5157	929,2445	990,2712	103,74%	13,2510
3	Средняя цена покупки потерь	руб./МВт·ч	2 780,58	2 725,18	2 838,81	2 900,00	2 900,00	2 900,00	3 161,75	3 235,85	3 092,23	113,71%	261,75

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	2021 год		2022 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 РСО)	Комментарии
	Основные параметры										
1	Необходимая валовая выручка на содержание сети до корректировки	**тыс. руб.**	13 856 692,38	13 856 692,38	14 983 362,26	14 983 362,26	14 606 860,44	14 606 860,44	105,41%	750 168,06	x
1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	8 220 306,53	8 220 306,53	8 455 986,97	8 455 986,97	8 538 083,45	8 538 083,45	103,87%	317 776,92	x
1.2	**Коэффициент индексации операционных расходов**		1,079	1,079	1,029	1,029	1,039	1,039	96,23%	-0,041	x
1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 636 385,85	5 636 385,85	6 527 375,29	6 527 375,29	6 068 776,99	6 068 776,99	107,67%	432 391,14	x
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	0,00	1 825 822,95	1 825 822,95	251 471,96	251 471,96	-	251 471,96	x
3	**НВВ на содержание электрических сетей**	тыс. руб.	13 856 692,38	13 856 692,38	16 809 185,21	16 809 185,21	14 858 332,41	14 858 332,41	107,23%	1 001 640,02	x
4	Расходы на компенсацию потерь	**тыс. руб.**	5 144 872,37	5 144 872,37	5 528 167,63	5 528 167,63	6 069 035,64	6 069 035,64	117,96%	924 163,27	
5	**НВВ на оказание услуги по передаче электрической энергии**	**тыс. руб.**	19 001 564,76	19 001 564,76	22 337 352,85	22 337 352,85	20 927 368,05	20 927 368,05	110,13%	1 925 803,29	x
6	**Полезный отпуск электроэнергии**	млн. кВтч	13 254,1239	13 254,1239	13 650,0000	13 650,0000	13 750,0000	13 750,0000	103,74%	495,8761	x
6.1	полезный отпуск электроэнергии с 01.01.по 30.06	млн. кВтч	6 696,1032	6 696,1032	6 899,7637	6 899,7637	7 084,5765	7 084,5765	105,80%	388,4733	x
6.2	полезный отпуск электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	6 558,0207	6 558,0207	6 750,2363	6 750,2363	6 665,4235	6 665,4235	101,64%	107,4028	x
7	**Потери**	млн. кВтч	1 850,2908	1 850,2908	1 906,2647	1 906,2647	1 919,5157	1 919,5157	103,74%	69,2249	x
7.1	потери электроэнергии с 01.01.по 30.06	млн. кВтч	948,2526	948,2526	884,2417	884,2417	929,2445	929,2445	98,00%	-19,0081	x
7.2	потери электроэнергии с 01.07 по 31.12	млн. кВтч	902,0382	902,0382	1 022,0230	1 022,0230	990,2712	990,2712	109,78%	88,2330	x
8	**Полезный отпуск мощности**	МВт	2 126,4609	2 126,4609	2 099,5351	2 099,5351	2 031,4406	2 031,4406	95,53%	-95,0204	x
8.1	полезный отпуск мощности с 01.01.по 30.06	МВт	2 140,7084	2 140,7084	2 100,2864	2 100,2864	2 031,1747	2 031,1747	94,88%	-109,5337	x
8.2	полезный отпуск мощности с 01.07 по 31.12	МВт	2 112,2135	2 112,2135	2 098,7838	2 098,7838	2 031,7064	2 031,7064	96,19%	-80,5070	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 «МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»	5032137342	2022	14 858 332,41

№			2021	2022

	Наименование параметра	Единица измерений	утверждено Комитетом (версия Комитета)	предложение организации	утверждено Комитетом (версия Комитета)
	ТАРИФЫ				
14	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./МВт·мес	546 527,904	674 246,127	628 178,025
15	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.01.по 30.06. без НДС	руб./МВт·ч	385,919	371,651	424,428
16	Двухставочный тариф: ставка за содержание электрических сетей с 01.07. по 31.12 без НДС	руб./МВт·мес	539 477,614	660 106,526	590 857,723
17	Двухставочный тариф: ставка за технологический расход (потери) с 01.07.по 31.12. без НДС	руб./МВт·ч	390,471	439,076	459,407
18	Одноставочный тариф с 01.01. по 30.06. без НДС	руб./кВт·ч	1,434	1,603	1,505
19	Одноставочный тариф с 01.07. по 31.12. без НДС	руб./кВт·ч	1,433	1,671	1,540

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	2022 год					
			1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ЭНЕРГОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»	5032137342	628 178,025	424,428	1,505	590 857,723	459,407	1,540

Примечание: Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

Подготовил:

Заведующий отделом тарифов на услуги сетевых организаций



Потеря Т. В.

(ФИО)