

**ПРОТОКОЛ**  
**ЗАСЕДАНИЯ**  
**КОЛЛЕГИИ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО**  
**РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

---

**от 31 октября 2023 г. № 9-э**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**  
**ПРЕДСЕДАТЕЛЬ КОЛЛЕГИИ,**  
**ВРИО РУКОВОДИТЕЛЯ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И ТАРИФНОГО**  
**РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**А.А. ГАРШИНА**

**Присутствовали:**

**Члены коллегии:**

Первый заместитель руководителя  
департамента – руководитель управления  
регулирования коммунальной инфраструктуры  
и газоснабжения

Ю.А.Мокшин

Заместитель руководителя департамента –  
руководитель управления регулирования  
электроэнергетики

Т.О.Смурыгина

Заместитель руководителя департамента –  
руководитель управления правового  
обеспечения

О.В.Никитина

Главный консультант управления  
регулирования электроэнергетики

Д.О.Гусев

Представитель Ассоциации  
«НП Совет рынка»

Н.Н.Самойленко

Представитель управления Федеральной  
антимонопольной службы по Самарской  
области (заочное участие)

О.В.Минина

**Представители организаций:**

Начальник тарифного отдела филиала ПАО  
«Россети Волга» - «Самарские  
распределительные сети»

К.Д.Очайкин

Директор по экономике и финансам  
АО «Самарская сетевая компания»  
Заместитель директора по экономике и  
финансам АО «Самарагорэнергосбыт»

В.А.Кириллов

Д.С.Калмыков

Заместитель генерального директора по  
экономике и финансам ПАО «Самараэнерго»

А.В.Сергеев

Начальник ОБ и ЦРР экономического  
управления ПАО «Самараэнерго»

Д.С.Зимовец

Начальник службы реализации услуг  
ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

Н.А.Никитин

Директор по экономике и финансам ООО  
«СамЭСК»

В.В.Полянский

### **Секретарь заседания:**

Консультант управления  
регулирования электроэнергетики

Г.Ю.Байкина

## **1. Установление цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Самарской области**

---

(Смурыгина Т.О.)

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по субъектам Российской Федерации на 2024 год сформированы ФАС России в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально – экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 -2026 гг.

Приказом от 12.10.2023 №726/22 ФАС России установила предельные уровни тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Самарской области на 2024 год:

С 01.01.2024 года по 31.06.2024 года:

- минимальный уровень тарифа - 503 коп./кВт\*ч (с НДС),
- максимальный уровень тарифа – 504 коп./кВт\*ч (с НДС).

С 01.07.2024 года по 31.12.2024 года:

- минимальный уровень тарифа - 547 коп./кВт\*ч (с НДС),
- максимальный уровень тарифа – 549 коп./кВт\*ч (с НДС).

В соответствии с действующим законодательством департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) устанавливает тарифы на электрическую энергию в рамках предельных уровней, утверждаемых ФАС России с учетом особого порядка ценообразования в отношении электрической энергии, потребляемой населением, а также дифференциации тарифов по зонам суток в соответствии с действующим законодательством.

Тарифы, дифференцированные по зонам суток, могут иметь величину, отличную от установленных предельных уровней тарифов, как в большую, так и в меньшую сторону.

К тарифной группе «Население» относятся граждане, использующие электроэнергию на коммунально-бытовые нужды.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,  
Д.О.Гусев  
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)  
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

3. Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг., индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 г., корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2024 г. в рамках долгосрочного периода регулирования

---

(Смурыгина Т.О.)

**3.1. АО "Авиакор-авиационный завод"**

3.1.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.1.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.2.АО "Арконик СМЗ"**

3.2.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.2.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.3.ООО "Волжская сетевая компания"**

3.3.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.3.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.4.ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал)**

3.4.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.4.2. установление цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя на 2024 г.

3.4.3. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.5.ООО "Долина-Центр-С"**

3.5.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.5.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.6.ООО "Донсетъ"**

3.6.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.6.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.7.ПАО "Завод имени А.М. Тарасова"**

3.7.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.7.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.8.ООО "Засамарская сетевая компания"**

3.8.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.8.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.9.АО "ОРЭС-Тольятти"**

3.9.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.9.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.10.Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"**

3.10.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.10.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.11.Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"**

3.11.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.11.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.12.ООО "Регион Энерго"**

3.12.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг.;

3.12.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.13.АО "САЛЮТ"**

3.13.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.13.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.14.АО "Самарская Кабельная Компания"**

3.14.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.14.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.15.АО "Самарская сетевая компания"**

3.15.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.15.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.16.ООО "СамараСеть"**

3.16.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг.;

3.16.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.17.АО "Самаранефтегаз"**

3.17.1. установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования на 2024-2028 гг.;

3.17.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.18.ООО "Ставропольская Электросеть"**

3.18.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.18.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.19.ООО "Самарская электросетевая компания"**

3.19.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.19.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.20.ООО "ТранснефтьЭлектросетьСервис"**

3.20.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

3.20.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2024 г.

**3.21.ООО "ТЭС"**

3.21.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2024г.;

филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ОАО «МРСК Волги» - филиал «Самарские распределительные сети»	1 430 483,80	441,26	2,65821
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ООО «Самараэлектросеть»	1 430 483,80	441,26	3,08197
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ООО «Самарская электросетевая компания»	1 430 483,80	441,26	3,52936
филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"ООО "СамараСеть"	1 430 483,80	441,26	2,47781

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

Филиалом «Уральский» АО «Оборонэнерго» предоставлено особое мнение (прилагается).

#### Результаты голосования:

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,  
Д.О.Гусев  
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)  
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

#### ВОПРОС 3.12.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и установление необходимой валовой выручки на 2024 год и долгосрочный период регулирования 2024-2028 осуществлено по представленным в Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент) заявлению ООО «Регион Энерго» от 27.04.2023 № 216 и обосновывающим материалам.

Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) проведен анализ соответствия ООО «Регион Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

п/п	Наименование критерия	Оценка
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	Соответствует

п/п	Наименование критерия	Оценка
	мощностей которых составляет не менее 30 МВА.	
2.	<p>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 50 км, не менее 2 из следующих проектных номинальных классов напряжения:</p> <p>110 кВ и выше; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ - трехфазных участков линий электропередачи</p>	<p>110 кВ; 35 кВ; 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ</p>
3.	<p>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.</p>	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Тел. 8 (800) 101-39-79
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	Адрес: <a href="http://universal-energo.ru/">http://universal-energo.ru/</a>
6.	<p>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.</p>	Отсутствует

Информация о соответствии ООО «Регион Энерго» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Департамента в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышеизложенное ООО «Регион Энерго» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ООО «Регион Энерго» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

### Баланс электрической энергии и мощности на 2024 г.

Потери электрической энергии в расчет тарифов принимается в соответствии с постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 с учетом Приказа Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Таким образом, уровень технологического расхода (потерь) ООО «Регион Энерго» составит 10,15 %.

Показатели		Единиц а измере ния	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложе ния организац ии	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы
инфляция		%	6,00%	6,00%	7,20%	4,20%	4,00%	4,00%	4,00%
индекс эффективности операционных расходов		%	3,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов		у.е.	1 632,7 5	2311,29	2271,12	2271,12	2271,12	2271,12	2271,12
индекс изменения количества активов		%	714,46		X	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации			6,54		X	1,03	1,06	1,09	1,13
Расчет подконтрольных расходов									
№ п/п	Показатели	Единиц а измере ния	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложе ния организац ии	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб	639,76	9 403,10	3 806,06	3 926,26	4 042,48	4 162,13	4 285,33
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб	639,76	5 203,10	2 446,84	2 524,11	2 598,82	2 675,75	2 754,95
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб	0,00	4 200,00	2 632,00	2 715,12	2 795,49	2 878,23	2 963,43

1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб .	22 767,35	32 510,00	16 410,36	16 928,60	17 429,69	17 945,60	18 476,79
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб .	537,57	1 396,50	392,00	404,38	416,35	428,67	441,36
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб .	537,57	1 396,50	392,00	404,38	416,35	428,67	441,36
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб .	125,24	128,00	31,47	32,46	33,42	34,41	35,43
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб .	0,00	72,00	72,00	74,27	76,47	78,74	81,07
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб .	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб .	29,91	148,50	148,50	153,19	157,72	162,39	167,20
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб .	55,37	155,00	140,03	144,45	148,73	153,13	157,66
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб .	192,73	215,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	Другие прочие расходы	тыс.руб .	134,32	178,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1.	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.2.	расходы по коллективным договорам	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.3.	прочие расходы из прибыли	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб .	23 944,68	43 309,60	21 881,20	22 572,21	23 240,34	23 928,26	24 636,53

## Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единиц а измере ния	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложе ния организац ии	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы	По расчету эксперт ной группы
2.1.	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Плата за аренду	тыс.руб	10 329,	24 660,00	15	15	15	15	15



	имущества и лизинг	.	92		015,75	015,75	015,75	015,75	015,75
2.3.1.	в т.ч. электросетевое оборудование	тыс.руб .	9 425,6 2	20 470,00	14 292,53	14 292,53	14 292,53	14 292,53	14 292,53
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб .	4 645, 28	9 818,02	3 774,02	3 893,20	4 008,44	4 127,09	4 249,25
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1.	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	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.2.	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	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.3.	в том числе: в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.4.	в том числе: мероприятий в соответствии с программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	тыс.руб .	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб .	0,00	0,00	103,11	103,11	103,11	103,11	103,11

2.8.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Амортизация ОС	тыс.руб	669,71	2 336,38	869,71	869,71	869,71	869,71	869,71
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11.	Возврат заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб	15 644,90	36 814,40	19 762,59	19 881,78	19 997,02	20 115,67	20 237,83

Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
3	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ (качество и надежность)	тыс.руб	56,55	67,90	58,39	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб	2 732,21	0,00	3 727,26	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Экономия потерь	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ИТОГО НВВ на содержание сетей

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2023 утв.	2024		2025	2026	2027	2028
				Предложения организации	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб	42 378,35	80 191,90	45 429,44	42 453,98	43 237,36	44 043,92	44 874,36

### Анализ экономической обоснованности расходов

По расчету ООО «Регион Энерго» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2024 год должны составить 80 191,90 тыс. руб.

Для организации 2024 год является первым годом второго пятилетнего долгосрочного периода, а именно: 2024-2028 годы, соответственно необходимо утвердить НВВ на содержание сетей на каждый год долгосрочного периода и долгосрочные параметры регулирования (базовый уровень операционных расходов (далее - ОПР), индекс эффективности ОПР, коэффициент эластичности ОПР, уровень потерь электрической энергии, уровень надежности и качества услуг).

В соответствии с постановлением Правительства РФ 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» при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на декабрь 2022 г. и на 2023 год не применяются положения абзаца четырнадцатого пункта 34 и абзаца восьмого пункта 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов, а индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

Анализ затрат:

### **Подконтрольные расходы.**

- **Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.** По данным предприятия расходы по данной статье составляют 5 203,10 тыс. руб.

В результате анализа первичной документации, представленной организацией, экономически-обоснованные затраты по данной статье, приняты экспертной группой в размере 2 446,84 тыс. руб.

Годовая величина расходов на приобретение инструментов для технического обслуживания определена в размере 500,59 тыс. руб.

Расходы на средства индивидуальной защиты и пожаротушения определены экспертной группой в размере 82,01 тыс. руб.

Расходы на спецодежду и обувь, необходимую для обслуживания сетевого оборудования, определены экспертной группой в размере 966,65 тыс. руб.

Расходы на ГСМ определены в размере 207,41 тыс. руб., экспертной группой скорректирована протяженность до арендованного оборудования.

Канцелярские принадлежности в сумме 570,20 тыс. руб., величина расходов на приобретение канцелярских принадлежностей скорректирована и определена с учетом необходимых позиций.

Расходы на подготовку нормативных документов, определены экспертной группой в размере 119,97 тыс. руб.

- **Работы и услуги производственного характера.** По данным организации расходы по статье должны составить 4 200,00 тыс. руб.

Экспертной группой проведен анализ представленных материалов. Экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 2 632,00 тыс.руб.

- **Расходы на оплату труда.** По расчетам ООО «Регион Энерго» затраты по данной статье должны составить 32 510,00 тыс. рублей. Экспертной группой фонд оплаты труда определен в размере 16 410,36 тыс. руб. Нормативная численность (44,53 человека) определена в соответствии с Приказом от 3.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства» на основании показателей электросетевого оборудования, обслуживания ООО «Регион Энерго». Среднемесячная заработная плата на 1 работника определена экспертной группой в размере 30 713,16 руб.

- **Оплата работ и услуг сторонних организаций.** По данным организации затраты по данной статье расходов должны составить 1 396,50 тыс. рублей. В результате анализа представленных документов, экспертная группа считает возможным принять в расчет тарифов расходы по данной статье в сумме 392,00 тыс.

- **Расчет на услуги связи** – в объеме 31,47 тыс. рублей;

- *Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства* – в объеме 72,00 тыс. руб.
- *Прочие услуги сторонних организаций* – в объеме 148,50 тыс. рублей на разработку интернет ресурса и обслуживание сайта, почтовые расходы;
- *Расходы на подготовку кадров* - в объеме 140,03 тыс. рублей.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2024 год составят 21 881,20 тыс. руб.

### **Неподконтрольные расходы.**

Уровень неподконтрольных расходов определяется методом экономически обоснованных расходов.

#### ***- Плата за аренду имущество и лизинг.***

Заявлена организацией в размере 24 660,00 тыс. руб.:

- аренда электросетевого оборудование в размере 20 470,00 тыс. руб.;
- прочая аренда в размере 4 190,00 тыс. руб.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования расходы на аренду имущества следует определять исходя из величины амортизации, налогов на имущество, землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с использованием арендованного имущества.

В качестве обоснования величины арендной платы, департамент запрашивал у регулируемых организаций документы, подтверждающие амортизацию, налог на имущество и другие установленные законодательством обязательные платежи.

В результате анализа представленных документов, экспертная группа определила размер арендной платы электросетевого оборудования исходя из максимальных сроков полезного использования в размере 14 292,53 тыс. руб., в соответствии с п. 28 Основ ценообразования, исключив из заявленной суммы арендной платы расходы на аренду имущества, не подтвержденные документально.

С учетом требований п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» при определении фактических значений расходов на аренду помещений, аренду земельных участков определяются регулирующим органом с использованием (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленных на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;
- расходов (цен), установленных в договорах, заключенных в результате проведения торгов;
- рыночных цен, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;
- рыночных цен, предоставляемых организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

С учетом анализа предоставленных договоров аренды зданий, нежилых помещений, земельных участков, используя информацию об установленных уполномоченными органами

цен (тарифов), а также о рыночных ценах, предоставленных организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, экспертная группа принимает в расчет затраты по данной статье в сумме 723,22 тыс. руб.

В тарифном регулировании учтены следующие договоры аренды электросетевого оборудования:

Договор № 1 от 01.04.2019 АО "Северный ключ";  
 Договор № 8 от 12.07.2022 ООО "Тольяттинский Трансформатор";  
 Договор № СА01/08 от 01.08.2022 ООО ЖКУ "Легион";  
 Договор № СА08/01 от 01.08.2022 ООО ЖКУ "Легион";  
 Договор № СА04/02 от 12.04.2023 ООО ЖКУ "Легион";  
 Договор № СА04/03 от 03.04.2023 ООО ЖКУ "Легион";  
 Договор № СА04/04 от 03.04.2023 ООО ЖКУ "Легион";  
 Договор № 3 от 30.03.2023 ООО "Премиум";  
 Договор № 5 от 30.03.2023 ООО "Астра";  
 Договор № 6 от 30.03.2023 ООО "АльфаСпорт";  
 Договор № 7 от 30.03.2023 ИП Максимов А.Ф.;  
 Договор № 8 от 10.04.2023 ООО "Эко-Инвест";  
 Договор субаренды № СС07/14 от 27.07.2022 ООО ЖКУ "Легион";  
 Договор № СС08/02 от 01.08.2022 ООО ЖКУ "Легион";  
 Договор № 8 субаренда от 15.07.2022 ООО "ЭЛТОРГ";  
 Договор субаренды № СС01/15 от 27.07.2022 ООО ЖКУ "Легион";  
 Договор № СС 02/15 от 27.07.2022 ООО ЖКУ "Легион";  
 Договор № 9 от 31.07.2023 ООО "ГлавКерамика";  
 Договор № 4 от 30.03.2023 ИП Матвеев О.В.;  
 Договор № 12 от 31.07.2023 ИП Климцова О.Н..

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 3 774,02 тыс. руб. или 23% от принятых затрат на оплату труда на основании имеющегося факта за 2022 год.

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 103,11 тыс. руб. В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере, заявленном организацией.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 336,38 тыс. руб. В соответствии с п.27 Основ ценообразования, исходя из максимальных сроков полезного использования оборудования, установленных Классификацией основных средств, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате анализа представленных данных, экспертная группа считает возможным учесть расходы по данной статье в размере 869,71 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2024 год составят 19 762,59 тыс. руб.

- **Корректировка.** Расчет корректировки необходимой валовой выручки выполнен в соответствии приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года

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

Величина  $B_i$  определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

$B_i^{\text{инд}}$  - 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.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta PP_i + \Delta HP_i + \Delta Y_i + \Delta HVB_i + PO_i \quad (4)$$

где:

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

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{\text{инд}i-2}^{\phi} - K_{\text{инд}i-2}), \quad (9.6).$$

$\Delta HP_i$  - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра:

$$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{\text{расх.факт}} - HP_{i-2}^{\text{расх.план}} \quad (7).$$

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

Федерации", которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

$Y_{i-2}$ ,  $Y_{i-2}^{\text{факт}}$  - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году  $i-2$ , на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям".

$\Delta HBB_i$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

$$\Delta HBB_i = HBB_{i-2} - HBB_{i-2}^{\phi} \quad (7.1).$$

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

$$PO_i = \min(P_{\phi i-2}; N_{i-2}^{\text{усм}} \times \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм } \phi}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{онм } \text{нл}} \times N_{i-2}^{\text{усм}} \times ЦП_{i-2} \quad (9.9.)$$

$\Delta ПР_{24}$  – 3 742,96 тыс. руб.

$\Delta НР_{24}$  – 80,51 тыс. руб.

$\Delta НВВ_{\text{сод}24}$  – -1 041,10 тыс. руб.

$PO_{24}$  – 503,94 тыс. руб.

Учитывая индексы потребительских цен за 2023 и 2024 год корректировка  $B_{2024} = 3\,727,26$  тыс. руб.

- **Корректировка с учетом показателей надежности и качества.** По расчету экспертной группы, корректировка составит 58,39 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2024 год составят 45 429,44 тыс. руб., в т.ч.:

**подконтрольные расходы:**

**2024 год – 21 881,20 тыс. руб.**

**неподконтрольные расходы:**

**2024 год – 19 762,59 тыс. руб.**

По расчету экспертной группы расходы по регулируемому виду деятельности на долгосрочный период 2024-2028 гг. составят:

**подконтрольные расходы:**

**2024 год – 21 881,20 тыс. руб.**

**2025 год – 22 572,21 тыс. руб.**

**2026 год – 23 240,34 тыс. руб.**

2027 год – 23 928,26 тыс. руб.

2028 год – 24 636,53 тыс. руб.

**неподконтрольные расходы:**

2024 год – 19 762,59 тыс. руб.

2025 год – 19 881,78 тыс. руб.

2026 год – 19 997,02 тыс. руб.

2027 год – 20 115,67 тыс. руб.

2028 год – 20 237,83 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии 16 851,39 тыс. руб.

### Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Регион Энерго» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента считает, что необходимая валовая выручка по регулируемому виду деятельности, принимаемая в расчет тарифов составляет:

ООО «Регион Энерго»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2024	45 429,44
	2025	42 453,98
	2026	43 237,36
	2027	44 043,92
	2028	44 874,36

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.

### 3. Долгосрочные параметры регулирования

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки				Показатель уровня качества оказываемых услуг
		млн. руб.	%	%	%	час				шт				
						ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
	2024	29,54	X	X	5,66	4,05	4,05	4,05	4,05	0,90	0,90	0,90	0,90	1,0000



ООО «Регион Энерго»						315	315	315	315	676	676	676	676	
	2025	X	1	0,75	X	3,99 235	3,99 235	3,99 235	3,99 235	0,89 316	0,89 316	0,89 316	0,89 316	1,0000
	2026	X	1	0,75	X	3,93 247	3,93 247	3,93 247	3,93 247	0,87 976	0,87 976	0,87 976	0,87 976	1,0000
	2027	X	1	0,75	X	3,87 348	3,87 348	3,87 348	3,87 348	0,86 657	0,86 657	0,86 657	0,86 657	1,0000
	2028	X	1	0,75	X	3,81 538	3,81 538	3,81 538	3,81 538	0,85 357	0,85 357	0,85 357	0,85 357	1,0000

4. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Департамента.

5. Экспертной группой Департамента расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) 2024 год (Прилагается).

6. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ООО «Регион Энерго» со смежными сетевыми организациями:

На 1 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ОАО «Самаранефтегаз»	1 248 911,88	159,29	1,88657
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - АО «Самарская сетевая компания»	1 248 911,88	159,29	1,82679
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	1 248 911,88	159,29	1,87238
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ПАО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»	1 248 911,88	159,29	2,29780
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ООО «Универсал-Энерго»	1 248 911,88	159,29	2,10116
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ООО «Самарская электросетевая компания»	1 248 911,88	159,29	2,14126

На 2 полугодие 2024 года:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес.	руб./МВт.ч.	
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ОАО «Самаранефтегаз»	1 428 656,64	179,03	2,12062
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - АО «Самарская сетевая компания»	1 428 656,64	179,03	2,06916
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»	1 428 656,64	179,03	2,11797
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ПАО «Россети Волга» - филиал «Самарские распределительные сети»	1 428 656,64	179,03	2,60785
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ООО «Универсал-Энерго»	1 428 656,64	179,03	2,40037
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» - ООО «Самарская электросетевая компания»	1 428 656,64	179,03	2,44643

7. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ООО «Сетевая Компания Средняя Волга» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии.

Приказы об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки вступят в силу в случае получения согласования ФАС России.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникало.

#### **Результаты голосования:**

«ЗА»:- А.А.Гаршина, Ю.А.Мокшин, Т.О.Смурыгина, О.В.Никитина,  
Д.О.Гусев  
ПРОТИВ»:- Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)  
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»:-

#### **ВОПРОС 3.13.**

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента – руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурыгина Т.О.

#### **Основания проведения экспертизы**

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2024 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2024 год осуществлено по представленным в