

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания коллегии департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области

от 24 декабря 2025 г.

№ 11-э

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

заместитель председателя коллегии,
первый заместитель руководителя комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области
Ю.А. МОКШИН

Секретарь коллегии:

Главный консультант управления
регулирования электроэнергетики

Байкина Г.Ю.

Присутствовали:

Члены коллегии:

Главный консультант управления
регулирования электроэнергетики

Г.Ю. Байкина

Врио руководителя комитета ценового и
тарифного регулирования Самарской
области (заочное участие)

А.А. Гаршина

Заместитель руководителя комитета –
руководитель управления регулирования
электроэнергетики

Д.О. Гусев

Руководитель управления регулирования
ценообразования в непродовольственной
сфере

Е.Е. Зубова

Представитель Ассоциации
«НП Совет рынка»

О.С. Кулакова

Руководитель управления технического
аудита

А.В. Моглячев

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

А.В. Шаталова

Приглашённые:

Директор по экономике и финансам АО
«ОРЭС-Тольятти»

Е.В.Демидова

Начальник ОБ и ЦРР экономического
управления ПАО «Самараэнерго»

Д.С. Зимовец

Директор по экономике и финансам АО
«Самарская сетевая компания»

В.А. Кириллов

Начальник экономического управления
ДЭФ АО «Самарская сетевая компания»

Е.В. Сухомлина

Заместитель директора по экономике и
финансам АО «Самараэнергогосбыт»

Д.С. Калмыков

Директор по экономике и финансам ООО
«СамЭСК»

В.В. Полянский

Заместитель директора по экономике и
финансам филиала ПАО «Россети Волга»-
«Самарские распределительные сети»

Я.В. Рябухин

Заместитель генерального директора по
экономике и финансам ПАО
«Самараэнерго»

А.В. Сергеев

Повестка дня:

3. О внесении изменений в приказы департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 867 «Об установлении необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области на долгосрочный период регулирования» (*корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2026 г. в рамках долгосрочного периода регулирования*), от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (*в части утверждения в долгосрочных параметрах регулирования уровня потерь при ее передаче по электрическим сетям*) и об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организацией (филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети») с территориальными сетевыми организациями Самарской области:

3.1. АО «СМЗ»

- 3.1.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2026г.;
- 3.1.2. утверждение в долгосрочных параметрах регулирования уровень потерь при ее передаче по электрическим сетям для АО «СМЗ»;
- 3.1.3. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов СТСО с АО «СМЗ» на 2026 г.

4. О корректировке единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2026 год.

5. Утверждение проектов приказов Департамента.

ВОПРОС № 3.1

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя комитета – руководителя управления регулирования электроэнергетики Гусева Д.О.

Основания проведения экспертизы

Рассмотрение дела об установлении индивидуальных межсетевых тарифов на 2026 год и корректировке необходимой валовой выручки на 2026 год осуществлено по представленным в Комитет ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – комитет) заявлениям АО «СМЗ» от 22.04.2025 № 900/167 и обосновывающим материалам. Экспертной группой управления регулирования электроэнергетики комитета (далее – экспертная группа) проведен анализ соответствия АО «СМЗ» 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 мощностей которых составляет не менее 150 МВА.	Соответствует
2.	Владение на праве собственности и (или) на ином законном основании на срок не менее долгосрочного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), расположенными и используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, непосредственно соединенными с трансформаторными и иными подстанциями, указанными в пункте 1 настоящих критериев, сумма протяженностей которых по трассе составляет не менее 300 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	110 кВ и выше 1 - 20 кВ; ниже 1 кВ
3.	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 владельцев объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае предоставления владельцем объектов электросетевого хозяйства,	Отсутствует

№п/п	Наименование критерия	Оценка
	для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредоставления таких данных.	
4.	Наличие выдленного абонентского номера для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению.	Теп. 8 (846) 278-31-84
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».	Адрес: https://ksozsmz.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законом основанном 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.	Отсутствует
7.	Владельцем объектов электросетевого хозяйства не находится под контролем иностранного инвестора (иностранного лица, группы лиц) в соответствии с признаками, предусмотренными частями 1-2, 1 статьи 5 Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства». В целях применения положений настоящего пункта понятия «контроль» и «иностранная инвестор» используются в тех же значениях, что и в статье 3 указанного Федерального закона.	Не находится

Информация о соответствии АО «СМЗ» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте комитета в установленном порядке.

Учитывая вышесказанное АО «СМЗ» включено в перечень сетевых 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 АО «СМЗ» проведена экспертной группой в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Нормативно-правовая база установления индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями

Гражданский кодекс Российской Федерации;
Налоговый кодекс Российской Федерации;
Федеральный закон от 17.08.1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;
Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
Приказ ФСТ России от 17.02.2012 № 98-з «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с

Достоверность представленной информации подтверждена подписями руководителей организации. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставлявшая их организация.

Баланс электрической энергии и мощности, уровень технологического расхода потерь и объем условных единиц на 2026 г.

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей электрической энергии (мощности).

Баланс электрической энергии (мощности) АО «СМЗ» на 2026 год:

№	Наименование показателя	ЯНВАРЬ - СЕНТЯБРЬ		ОКТАБРЬ - ДЕКАБРЬ		год	
		Отпуск ЭЭ, тыс. кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт*ч	Заявленная мощность, МВт	Отпуск ЭЭ, тыс. кВт*ч	Заявленная мощность, МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Поступление электроэнергии в сеть - всего	66 852,5469	12,10532	21 152,8150	11,45849	88 005,3619	11,94361
2	Потери электроэнергии - всего	2 493,6000	0,45153	789,0000	0,42740	3 282,6000	0,44550
2.1.	уровень потерь, %	3,73	3,73000	3,73	3,73000	3,73	3,73000
		64 358,9469	11,65379	20 363,8150	11,03109	84 722,7619	11,49812
3	Отпуск (передача) электроэнергии сетевыми предприятиями - всего						
	в т.ч.	4 652,8550	0,80012	1 516,3050	0,76409	6 169,1600	0,79112
3.1	филiaal ПАО "Россети Волга" - «Самарские распределительные сети» (по уровню напряжённости ВН)	66 852,5469	12,10532	21 152,8150	11,45849	88 005,3619	11,94361
3.2	не сетевым организациям	2 493,6000	0,45153	789,0000	0,42740	3 282,6000	0,44550

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня технологического расхода (потерь) утвержденного приказом комитета от 29.11.2024 № 475 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации		2026
Показатели		

применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее - Методические указания № 98);

Постановление Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;

Приказ Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении 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»;

Приказ ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний 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»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;

Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»;

Приказ ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания);

Постановление Правительства РФ от 23 октября 2025 г. № 1635 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления и применения эталонов затрат территориальных сетевых организаций»;

Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки, действующие в отношении сферы и предмета регулирования тарифов.

Материалы и расчеты, представленные на экспертизу, оценка достоверности данных

Экспертной группой рассмотрены следующие документы:

1. Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии АО «СМЗ»;
2. Материалы, обосновывающие уровень тарифов за услуги по передаче электрической энергии;
3. Схемы соединений электрической сети с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям;
4. Дополнительные материалы, представленные предприятием на запросы экспертной группы в ходе проведения экспертизы;
5. Бухгалтерская и статистическая отчетность на последнюю отчетную дату.

	Единица измерения	2025 утп. (Базовый год)	Предложение организации	По расчету экспертной группы
инфляция	%	5,80%	10,00%	5,10%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%	1,00%	1,00%
количество активов	у.е.	4773,93	4772,93	4772,93
индекс изменения количества активов	%	-0,069%	0,00%	-0,02%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
коэффициент индексации		-	108,90%	1,0403
Итого коэффициент индексации		-		1,0403

Расчет полноконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 утп. (Базовый год)	Предложение ТСО	Комитет 2026
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	9 256,47	73 338,068	9 629,75
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	4 247,65	20 446,013	4 418,94
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	5 008,820	52 892,056	5 210,81
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	48 372,380	77 060,803	50 322,07
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	4 365,390	7 580,591	4 541,43
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,0	0,000	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	2 164,4	3 108,309	2 251,68
1.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	18,0	19,599	18,73
1.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	2 146,4	2 337,063	2 232,96
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	0,00	595,339	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудит/орудис и консалтинговые услуги	тыс.руб.	0,00	57,439	0,00
1.3.2.5	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	98,870	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	0,00	73,093	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	0,00	30,483	0,00
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	199,5	217,221	207,55
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	248,7	315,678	258,73
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 752,79	3 835,804	1 823,48
1.4	Эксплуатационные расходы на хол. нужды	тыс.руб.	0,00	369,344	0,00
1.5	Полноконтрольные расходы на прибыль	тыс.руб.	820,758	1 772,322	853,86
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	820,758	1 772,322	853,86
1.5.3	прочие расходы на прибыль	тыс.руб.	62 815,00	161 021,13	63 348,11
ИТОГО полноконтрольные расходы					

Расчет непополноконтрольных расходов					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 утп.	Предложение	Комитет 2026
			(Базовый год)	ТСО	
2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	1 042,659	1 373,100	1 145,882
2.3	Плата за аренду имущества и лиценз	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевого	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00
2.4	Налогья.кско, в том числе:	тыс.руб.	152,90	1 419,457	638,75
2.4.1	плата за вывоз	тыс.руб.	110,500	199,976	0,00
2.4.2	навоз на вывоз	тыс.руб.	0,00	1 150,805	588,05
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	42,40	59,675	50,70
2.5	Своикие вноски по непополнотные фонды	тыс.руб.	14 863,78	24 245,80	24 067,70
2.6	Прочие непополноконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	443,080	0,00
2.8	Выплатотные доходы по п.71 Основ ценнообразования	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	0,00	11 811,361	0,00
2.10	Прибыль на капиталные вложения	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капиталные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00
ИТОГО непополноконтрольных расходов			тыс.руб.	39 292,798	25 832,73

Выплатотные доходы (экономика средств) за исключением выплатотных доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценнообразования					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 утв. (Базовый год)	Предложение ТСО	Комитет 2026
3	Выплатотные доходы (экономика средств) за исключением выплатотных доходов, учтенных в соответствии с п.71 Основ ценнообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Исключотченем НВВ (качество/надежность)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка НВВ по Методике № 98-э	тыс.руб.	-2 550,48	1 091,302	308,3504

ИТОГО НВВ на содержание сетей					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 утп. (базовый год)	Предложение ТОО	Комитет 2026
6	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	76 323,854	201 405,230	91 598,792

Долгосрочные параметры регулирования АО «СМЗ» установлены приказом департамента от 29.11.2024 № 475 «О внесении изменений в приказ департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету АО «СМЗ» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2026 год должны составить 201 405,23 тыс.руб.

Подконтрольные расходы

В соответствии с изменениями в Методических указаниях № 98 корректировка полноконтрольных расходов АО «СМЗ» на 2026 год осуществлена экспертной группой с учетом с учетом итогового коэффициента индексации, рассчитанного из следующих факторов:

$$PI_1 = PI_1 \times \prod_j K_{индj},$$

$$K_{индj} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j), \quad (9.4)$$

$$ИКА_j^D = K_{эл} \times \frac{уэ_{j-1} - уэ_{j-1}}{уэ_{j-1}},$$

где:

PI₁ - уровень полноконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень полноконтрольных расходов), (тыс. руб.);

2025 год - 62 815,00 тыс.руб.

K_{индj} - коэффициент индексации на год j;

2025 – не определяется

2026 - 1,0403

X_j - индекс эффективности полноконтрольных расходов;

2025-2026 гг. - 1%;

I_j - прогнозные годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

2025 – 9,0% (оценка);

2026 – 5,1% (прогноз);

определенные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов, одобренный Правительством Российской Федерации;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии = 0,75;

ИКАJ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год:

2025 – -0,069%;

2026 – -0,02%.

у_{ср}, у_{ср-1} - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой:

2025 – 4 773,93 у.е.;

2026 – 4 772,93 у.е.

Таким образом, итоговый коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов на 2026 год составил 1,0403.

- **Материальные затраты.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 73 338,068 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 9 629,75 тыс.руб.

- **Затраты на оплату труда.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 77 960,803 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 50 323,07 тыс.руб.

- **Прочие расходы.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 7 580,591 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 4 541,43 тыс.руб.

- **Электроэнергия на хозяйственные нужды.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 369,344 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье не принимаются.

- **Подконтрольные расходы из прибыли.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 1 772,322 тыс.руб.

Экспертной группой затраты по статье определены с учетом коэффициента индексации корректировки подконтрольных расходов и составили 853,86 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой подконтрольные расходы на 2026 год определены в размере 65 348,11 тыс. руб.

Анализ операционных подконтрольных расходов за истекший долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.

В соответствии требованиями Методических указаний № 98-э экспертная группа провела анализ операционных подконтрольных расходов АО «СМЗ» за истекший долгосрочный период регулирования 2020-2024 год.

Организацией были предоставлены, для проведения анализа экспертной группой, следующие обосновывающие материалы, подтверждающие фактические расходы ОПР по соответствующему году.

Неподконтрольные расходы

Расчет неподконтрольных расходов на 2026 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности за 2024 год, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2025 год, индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и плановый период 2027-2028 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Теплоэнергия.** Расходы по статье заявлены организацией в сумме 1 373,10 тыс.руб. В результате анализа представленных материалов, экспертной группой расходы по данной статье принимаются в сумме 1 145,882 тыс.руб.

- **Налоги.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 1 419,457 тыс.руб.:

- *плата за землю – 199,976 тыс.руб.*

- *налог на имущество – 1 159,805 тыс.руб.*

- *прочие налоги и сборы – 59,673 тыс.руб.*

В результате анализа представленных материалов, налоговых деклараций за отчетный период, экспертной группой, расходы по данной статье принимаются в сумме 638,75 тыс.руб.:

- *плата за землю – 0,00 тыс.руб.*

- *налог на имущество – 588,05 тыс.руб.*

- *прочие налоги и сборы – 50,70 тыс.руб.*

Расходы в размере 780,707 тыс.руб не принимаются экспертной группой в связи с отсутствием экономического обоснования.

- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.**

По предложению организации сумма расходов по статье должна составить 24 245,80 тыс.руб.

Фактические расходы за 2024 г. подтверждены:

- *формой 5, в части расписфровки фактических расходов в разрезе статей необходимой валовой выручки за предшествующий год и предельные годы;*

- *статистической отчетности.*

В соответствии с п.10 (4) Основ ценообразования для территориальных сетевых организаций расходы на уплату страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний определяются на основании фактических данных за последний отчетный период (год) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на текущий и очередной периоды регулирования.

Фактические расходы за 2024 г. составили 21 009,00 тыс.руб.

Таким образом, экспертной группой приняты расходы по данной в размере 24 067,70 тыс.руб.

- **Налог на прибыль.** По предложению организации сумма расходов по статье должна составить 443,08 тыс.руб. В результате проведения анализа представленных материалов, экспертная группа не принимает расходы по данной статье.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 11 811,361 тыс.руб.

Согласно Основам ценообразования расходы на амортизацию учитываются при

условии наличия у территориальной сетевой организации утвержденной в соответствии с законодательством РФ в электроэнергетике инвестиционной программы на очередной период регулирования. АО «СМЗ» инвестиционная программа отсутствует. Экспертная группа не принимает расходы по данной статье.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2026 год составят 25 852,33 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ (Приказ ФСТ от 17.02.2012 № 98-э)**

В соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1178 и Методических указаний № 98 экспертной группой осуществлена корректировка необходимой валовой выручки с учетом фактических параметров за предыдущий период регулирования.

Таким образом, по расчету экспертной группы величина корректировки 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 долгосрочного периода выручки регулируемой организации включаются «расходы i-го года долгосрочного периода выручки регулируемой организации компенсирует 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» (В_i).

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

B_i^{ind} - 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:

$$B_i^{ind} = \Delta IPR_i + \Delta NPI_i + \Delta V_i + \Delta NNBV_i + \Pi O_i, \quad (4)$$

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

где:

ΔIPR_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;

(в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΔNPI_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔV_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом

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

$\Delta NNBV_i$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности; (абзац введен Приказом ФАС России от 24.08.2017 N 1108/17, в ред. Приказа ФАС России от 20.07.2023 N 485/23)

ΠO_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; (в ред. Приказов ФАС России от 01.09.2020 N 804/20, от 20.07.2023 N 485/23)

В соответствии с вышеизложенным, экспертной группой проведены расчеты в соответствии с методическими указаниями:

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяется по формуле:

$$\Delta IPR_i = IPR_{i-3} \times \left(K_{ind,i-2}^{\Phi} - K_{ind,i-2} \right),$$

Показатели	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024
факт индекс измен. количества активов в году J	%	-	0,0000%	-0,00008	0,00005	0,00000
Среднегодовое значение ус. индекса эффективности подконтр расходов	%	4778,53	4778,53	4778,00	4778,33	4778,33
фактические значения индекса предельных цен в году J _н коэффици	%	3,40	6,70	13,80	5,90	8,50
индексации подконтрольных расходов		-	1,014	1,081	1,006	1,031
факт инд. в 2020г		3,40				
инд. при расчете базов. установок	%	3,00				
ОПР на 2020г	Тыс. руб.	26900,89				
IPR_усл на 2024 год	Тыс.руб.	30174,11				

$$\Delta IPR_i = 513,50 \quad \text{тыс. руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов

$$\Delta NPI_i = IPR_{i-2}^{расч. факт} - IPR_{i-2}^{расч. план}$$

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2026 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 91 598,792 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2026 год – 65 348,11 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2026 год – 25 852,33 тыс. руб.

корректировка НВВ (итого) – 398,35 тыс.руб.

Так как АО «СМЗ» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, в соответствии с Методическими указаниями распределение указанных расходов между субабонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

В результате по расчету экспертной группы расходы с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2026 год составят 13 696,89 тыс.руб.

подконтрольные расходы:

2026 год – 9 528,84 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2026 год – 3 769,70 тыс. руб.

корректировка НВВ (итого) – 398,35 тыс.руб

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потери) электрической энергии 13 424,78 тыс. руб.

Заключение

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

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2026 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «СМЗ»:

АО «СМЗ»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс. руб.
	2026	13 696,89

3. В соответствии с п 3(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 услуги по передаче электрической энергии оказываются потребителям электрической энергии (лицам, действующим в их интересах) только системообразующей территориальной сетевой организацией, которая осуществляет деятельность в границах соответствующего субъекта Российской Федерации. Иные территориальные сетевые организации, владеющие объектами электросетевого хозяйства, расположенными на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, не вправе оказывать услуги по передаче электрической энергии потребителям электрической энергии вне зависимости от наличия присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям таких организаций (лицам, действующим в их интересах).

$$\Delta H P_i = 112,28 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен на электрическую энергию

$$P O_i = \min \left(P_{\phi i-2} ; N_{i-2}^{вс} \times \mathcal{E}_{i-2}^{от \phi} \right) \times \mathcal{C} P_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{от пв} \times N_{i-2}^{вс} \times \mathcal{C} P_{i-2}, (9.9)$$

$$P O_i = 771,82 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

$$\Delta H B B_i = H B B_{i-2}^{содрп} + H B B_{i-2}^{пот} - H B B_{i-2}^{\phi}$$

$$H B B \text{ план, тыс.руб.} \quad 4\,248,28$$

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	8 628,34
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	7 534,94
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	0,00
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	20 411,55

$$H B B \text{ факт, тыс. руб.} \quad 13\,926,49$$

Затраты на компенсацию потерь электрической энергии	тыс.руб.	9 400,17
Платежи компании в адрес смежных сетевых организаций:	тыс.руб.	8 268,06
Платежи в компанию от смежных организаций	тыс.руб.	0,00
Платежи в сетевую организацию по котловым тарифам	тыс.руб.	22 194,55

$$\Delta H B B = (-1\,049,88) \text{ тыс.руб.}$$

Таким образом, корректировка НВВ за 2024 год составила = 347,73 тыс.руб.

Итого корректировка НВВ с учетом ИПЦ составит:

$$I_{i-1} - \text{ИПЦ } 2025 \text{ г.} - 1,09 \%$$

$$I_i - \text{ИПЦ } 2026 \text{ г.} - 1,051 \%$$

$$B_{2024} = 398,35 \text{ тыс.руб.}$$

- Корректировка НВВ (качество/надежность). Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 →/1 Методические указания, устанавливают порядок расчета и применения понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемый уровень надежности, уровень надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Показатели надежности оказываемых услуг определяются в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом Министерства энергетики РФ от 29.11.2016 №1256. В соответствии с п.4.2.8 вышеуказанных методических указаний, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю – плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым.

Таким образом, корректировка НВВ (качество/надежность) за 2026 год равняется 0 тыс. руб.

4. Согласно п. 8 Правил - в целях исполнения своих обязательств перед потребителями электрической энергии (лицами, действующими в их интересах) системообразующая территориальная сетевая организация заключает договоры, на основании которых ей оказывают услуги по передаче электрической энергии организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальные сетевые организации, являющиеся объектами электросетевого хозяйства, использование которых необходимо для передачи электрической энергии потребителям электрической энергии, обслуживаемым системообразующей территориальной сетевой организацией.

5. Экспертной группой комитета выполнен взаиморасчет с системообразующей территориальной сетевой организацией на основании балансовых показателей электрической энергии (мощности), расходов на содержание электрических сетей и затрат на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии.

6. В целях соблюдения требования постановления Правительства № 1178 органы исполнительной власти устанавливают цены (тарифы) на очередной период регулирования в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России.

7. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов системообразующей территориальной сетевой организации филиалом ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» с АО «СМЗ»:

С 01.01.2026 по 30.09.2026:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - АО «СМЗ»	1 442 810,64	2 176,11	4,39633

С 01.10.2026 по 31.12.2026:

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потерь)	
Филиал ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети» - АО «СМЗ»	1 442 810,64	2 176,11	4,39633

9. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О внесении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «СМЗ» 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).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Гусева Д.О. не возникло.

РЕШИЛИ: скорректировать, необходимую валовую выручку АО «СМЗ» на 2026г., утвердить в долгосрочных параметрах регулирования уровень потерь при ее передаче по электрическим сетям для АО «СМЗ», установить индивидуальные тарифы для взаиморасчетов СТСО с АО «СМЗ» на 2026 г. в соответствии с проектами приказов.

ГОЛОСОВАЛИ:
за – 6;
против – 1;
воздержались – 0.

Член коллегии, вице руководитель комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области А.А. Гаршина проголосовала «За» заочно.

ВОПРОС № 4

СЛУШАЛИ: заместителя руководителя комитета – руководителя управления регулирования электроэнергетики Гусева Д.О.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании сетевым организациям на территории Самарской области, на 2026 год выполнен экспертной группой управления регулирования электроэнергетики комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций региона без учета оплаты потерь, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2026 год составила 37017597,16 тыс. руб., необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии 9357357,01 тыс. руб.

Расчетная величина перекрестного субсидирования в тарифах на передачу электрической энергии на 2026 год составила 15699544,26 тыс. рублей.

В целях соблюдения требований Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" тарифы на очередной период регулирования рассчитаны в рамках предельных уровней тарифов, утвержденных ФАС России на 2026 год.

В связи с вышеизложенным, экспертная группа предлагает принять решение об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025-2027 годы согласно проекту приказа.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Гусева Д.О. не возникло.

РЕШИЛИ: скорректировать единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2026 год в соответствии с проектом приказа.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 6;
против – 1;
воздержались – 0

ВОПРОС № 5

В соответствии с утвержденной повесткой дня члены коллегии приступили к рассмотрению проектов приказов.
Изменений и замечаний по представленным проектам приказов у членов коллегии не возникло.

РЕШИЛИ: утвердить проекты приказов комитета.

ГОЛОСОВАЛИ:

за – 6;

против – 1;

воздержались – 0.

Член коллегии, врио руководителя комитета ценового и тарифного регулирования Самарской области А.А. Гаршина проголосовала «ЗА» заочно.

На этом заседание коллегии было объявлено закрытым.

