

2022г



**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕНОВОГО  
И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ  
(ДЦТРСО)**

Садовая, 292, Самара, 443001  
Тел.(846)214-71-24  
[tarif@samregion.ru](mailto:tarif@samregion.ru)  
[tarif.samregion.ru](http://tarif.samregion.ru)

Руководителям организаций  
(по списку)

13.12.2021 № ДЦТРС/6039

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Уважаемые коллеги!

Департамент ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – департамент) направляет в Ваш адрес выписку из протокола заседания коллегии департамента от 10.12.2021 № 6-э и копии приказов департамента от 10.12.2021 №№ 648,649

Руководитель  
департамента

А.А.Гаршина

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

ЗАСЕДАНИЯ

КОЛЛЕГИИ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И

ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 10 декабря 2021 г. № 6-3

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

РУКОВОДИТЕЛЬ ДЕПАРТАМЕНТА ЦЕНОВОГО И

ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

А.А.ГАРШИНА

Присутствовали:

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

Ю.А.Мокшина

Главный консультант управления  
регулирования электроэнергетики

Д.О.Гусев

Руководитель управления регулирования  
ценообразования в непроизводственной сфере

Е.Е.Зубова

Главный консультант управления регулирования  
коммунальной инфраструктуры и газоснабжения

Н.И.Мелехина

Руководитель правового обеспечения и  
организационной работы

О.В.Никипина

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Н.Н.Самойленко

Заместитель руководителя департамента –  
руководитель управления регулирования электроэнергетики

Т.О. Смурыгина

Представитель УФС по Самарской области  
(заочное участие)

У.А. Винокурова

Представители организаций:

Начальник службы реализации  
ООО «Транснефть-ЭлектросетьСервис»

Н.А. Никипина

Заместитель генерального директора по экономике  
и финансам ПАО «Самарэнерго»

А.В. Сергеев

Заместитель начальника Куйбышевской дирекции  
по энергообеспечению – структурное подразделение  
Транснефть-Финанс АО «РЖД»

В.Г.Копылов

Заместитель директора по экономике и финансам  
АО «Самаргазэнергообл»

Д.С. Калмыков

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

И.М.Калинина

Директор по экономике и финансам  
АО «Самарская сетевая компания»

В.А.Кирпилов

Директор по экономике и финансам  
ООО «Самарская электросетевая компания»

В.В.Полынский

Секретарь заседания:  
Консультант управления  
регулирования электроэнергетики

Е.А.Никипелова

1. Установление цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и  
приравненным к нему категориям потребителей по Самарской области, на 2022 год

(Смурыгина Т.О.)

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

2. Установление объемов надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии  
по Самарской области на 2022 год.

(Смурыгина)

3. Установление необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования  
и плановых значений показателей надежности и качества оказываемых услуг на 2022-2026  
гг. (2022-2024 гг.), индивидуальных тарифов межсетевых тарифов на 2022 г. и корректировка  
необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций на 2022 г.

(Смурыгина Т.О.)

3.19.АО «Самарская Кабельная Компания»

3.19.1. корректировка необходимой валовой выручки на 2022г.;

3.19.2. установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми  
организациями на 2022 г.

### ВОПРОС 3.19.

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

Рассмотрение дела по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2022 год и корректировке необходимой вазовой выручки на 2022 год осуществлено по поручению Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области представителем АО «Самарская кабельная компания» от 23.04.2021 № 18/490 и обосновывающим материалом.

Экспертной группой проведен анализ соответствия АО «Самарская кабельная компания» 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 или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования сетевыми трансформаторами, используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, суммарная установленная мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Владение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулирования линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемыми для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	110 кВ и выше; 1 - 20 кВ
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулирования 3 выявленных фактов предоставления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 228-24-57 8 (846) 228-22-17
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	<a href="http://www.samapacable.ru">www.samapacable.ru</a>
6.	Отсутствие во владении и (или) пользования 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	Отсутствуют

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.

Информации о соответствии АО «Самарская кабельная компания» 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 АО «Самарская кабельная компания» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливается цена (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 «Самарская кабельная компания» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики Департамента (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

#### Баланс электрической энергии и мощности на 2022 год

В соответствии с Методическими указаниями установление индивидуальных тарифов осуществляется на основании показателей Таблицы № III.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2022 год (Прилагаются).

Экспертной группой выявлена потеря электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, расходами на уровне технологического расхода (потерь) утвержденного приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871.

#### Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации	Показатели	Единица измерения	2022	
			2021 утв.	Предложение организации
индекс	%	%	3,60%	3,90%
индекс эффективности операционных расходов	%	%	7,00%	7,00%
индекс количества активов	у.е.	у.е.	756,85	757,85
индекс изменения количества активов	%	%	0,00	0,13
коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75
итого коэффициент индексации			0,9655	0,9672
				По расчету экспертной группы 0,9700

Расчет полноконтрольных расходов		2022		По расчету экспертной группы
Мен/п	Показатели	Единица измерения	2021 утв	
1.1	Материальные затраты	тыс руб.	9 416,67	9 134,08
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс руб.	0,00	0,00
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс руб.	9 416,67	9 134,08
1.2	Расходы на оплату труда	тыс руб.	3 784,86	3 671,27
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс руб.	641,47	622,22
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс руб.	0,00	0,00
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс руб.	3,93	3,81
1.3.2.1	Услуги связи	тыс руб.	3,93	3,81
1.3.2.2	Расходы на услуги естественной открытой и коммунального хозяйства	тыс руб.	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс руб.	0,00	0,00
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс руб.	0,00	0,00
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс руб.	0,00	0,00
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс руб.	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс руб.	0,00	0,00
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс руб.	3,63	3,52
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс руб.	0,00	0,00
1.3.6	Расходы на страхование	тыс руб.	0,00	0,00
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс руб.	633,91	614,89
1.4	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс руб.	301,78	292,73
1.5	Полноконтрольные расходы на прибыли	тыс руб.	0,00	0,00
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс руб.	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс руб.	0,00	0,00
1.5.3	прочие расходы на прибыли	тыс руб.	0,00	0,00
ИТОГО полноконтрольных расходов		тыс руб.	14 144,78	13 720,30

Расчет неполноконтрольных расходов		2022		По расчету экспертной группы
Мен/п	Показатели	Единица измерения	2021 утв	
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс руб.	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс руб.	0,00	0,00
2.3	Плата за аренду имущества и лизинг в т.ч. электросчетное оборудование	тыс руб.	0,00	0,00
2.3.1	Налоги, всего, в том числе:	тыс руб.	261,86	263,41
2.4.1	плата за землю	тыс руб.	16,86	18,41
2.4.2	налог на имущество	тыс руб.	245,00	245,00
2.4.3	прочие налоги и сборы	тыс руб.	0,00	0,00

Страхование взносов во внебюджетные фонды	тыс руб.	1 177,09	2 618,73	1 141,77
2.5	Прочие полноконтрольные расходы	тыс руб.	0,00	0,00
2.6	Налог на прибыль	тыс руб.	0,00	0,00
2.7	Выплатящие доходы по п.87 Основ законодательства ОС	тыс руб.	0,00	0,00
2.8	Амортизация ОС	тыс руб.	177,00	177,00
2.9	Прибыль на капитальные вложения	тыс руб.	0,00	0,00
2.10	ИТОГО неполноконтрольных расходов	тыс руб.	1 615,95	1 582,18

Корректировка необходимой валовой выручки		2022		По расчету экспертной группы
Мен/п	Показатели	Единица измерения	2021 утв	
3	Корректировка (качество и надежность)	тыс руб.	42,49	23,353
4	Корректировка (по Методическим указаниям 98-5 – остаток за 2018)	тыс руб.	-922,18	1020,731
5	Корректировка (по Методическим указаниям 98-3 – за 2019)	тыс руб.	-558,90	5748,105
6	Корректировка (ремонт)	тыс руб.	-2 535,88	0,00
ИТОГО ПВВ на содержание сетей		тыс руб.	11 786,26	30 628,99
				16 168,24

Дополнительные параметры регулирования АО «Самарская кабельная компания» установлены приказом Департамента ценового и тарифного регулирования Самарской области от 27.12.2019 № 871 «Об установлении долгосрочных параметров 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 «Самарская кабельная компания» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2022 год должны составить 30 628,99 тыс. руб.

#### Полноконтрольные расходы.

В соответствии с Методическими указаниями корректировка полноконтрольных расходов АО «Самарская кабельная компания» на 2022 год осуществлена экспертной группой с учетом следующих факторов:

величина полноконтрольных расходов, принятая в расчет тарифов на 2022 год – 13 720,30 тыс. руб.;

индекс потребительских цен, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации (далее - ИПЦ на 2022) – 104,3%;

индекс эффективности операционных расходов - 7%;

индекс изменения количества активов на 2022 год – 0%;

коэффициент эластичности затрат – 0,75.

Таким образом, коэффициент индексации корректировки подконтрольных расходов составит 0,9700.

#### Анализ затрат:

- **Работы и услуги производственного характера.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 9 134,08 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Расходы на оплату труда.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 3 671,27 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Прочие расходы.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 622,22 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- **Экспертная группа на хоз. нужды.** Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 292,73 тыс.руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2022 год с учетом корректировки составят 13 720,30 тыс. руб.

#### Неподконтрольные расходы.

Расчет неподконтрольных расходов на 2022 год выполнен экспертной группой на основании представленных обосновывающих материалов, бухгалтерской и статистической отчетности, а также с учетом следующих факторов: величина затрат, принятая в расчет тарифов на 2021 год, индекс потребительских цен, определенный Протоном социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и пятилетний период 2023-2024 годов, одобренный Правительством Российской Федерации.

- **Налог.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 455,49 тыс. руб. в т.ч.:

- Плата за землю – в размере 19,82 тыс.руб.;
  - Налог на имущество – в размере 435,67 тыс.руб.
- По результатам анализа представленных материалов, данных бухгалтерской, статистической и дополнительной отчетности, экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в размере 263,41 тыс.руб. в т.ч.:

- Плата за землю – в размере 18,41 тыс.руб.;
  - Налог на имущество – в размере 245,0 тыс.руб.
- **Страховые взносы во внебюджетные фонды.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 618,73 тыс. руб. По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 1 141,77 тыс.руб. или 31,1 % от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное медицинское страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний).

Показатель	Факт 2020
Расходы на оплату труда, тыс.руб.	7 822,68
Отчисления на социальные нужды (ЕСН), тыс.руб.	2 432,85

- **Налог на прибыль.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 8,75 тыс. руб. Согласно п.20 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «в необходимом валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период».

По данным форм раздельного учета, статистической и бухгалтерской отчетности, представленной АО «Самарская кабельная компания» за 2020 год, сумма по налогу на прибыль составила 0,00 тыс.руб.

С учетом вышеизложенного экспертная группа расходов по статье в расчет тарифов не принимает.

- **Амортизация.** По расчету организации расходы по данной статье должны составить 2 278,11 тыс. руб. В связи с недостатком обосновывающих материалов расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне расходов, принятых в расчет тарифов 2021 года в размере 177,0 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2022 год с учетом корректировки составят 1 582,18 тыс. руб.

- **Корректировка НВВ (надёжность и качество).** Согласно приказу ФСТ Российской Федерации от 26.10.2010 № 254 -з/1 Методические указания, устанавливающие порядок расчета и применения понижательных (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

Таким образом, в необходимо валовую выручку включаются расходы, из расчета необходимой валовой выручки за 2020 год (по регулируемому виду деятельности) в сумме 23,35 тыс. руб.

#### - Корректировка НВВ (в соответствии с Методическими указаниями 98-з)

Согласно требованиям пункта 7 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» «Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования».

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-з «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» «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»

В - расходы 1-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.

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

$$V_i = (V_{i, \text{мнд}} + V_{i, \text{корр.ИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) + V_{i, \text{расч.ед}}, \quad (3)$$

$$V_{i, \text{мнд}} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta V_i + \Delta НВВ_{i, \text{сод}} + ПО_i, \quad (4)$$

$\Delta НВВ_{i, \text{сод}}$  - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$\Delta ПР_i$  - корректировка подконтрольных расходов;

$\Delta НР_i$  - корректировка неподконтрольных расходов;

$\Delta V_i$  - 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 относящихся 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, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta V_i = V_{i-2}^{\text{факт}} - V_{i-2}^{\text{пл}}$$

где:

$V_{i-2}^{\text{факт}}$  - фактические и плановые 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 относящихся к капитальным вложениям";

$V_{i-2}^{\text{пл}}$  - корректировка необходимой валовой выручки регулирующей организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

$$ПО_i = \min \left\{ \prod_{i-2}^{\text{ф}} : N_{i-2}^{\text{отп.ф}} \right\} \cdot \prod_{i-2}^{\text{шт.ф}} - \prod_{i-2}^{\text{отп.ф}} \cdot \prod_{i-2}^{\text{шт.ф}} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

где:

$N_{i-2}^{\text{отп.ф}}$ ,  $N_{i-2}^{\text{шт.ф}}$  - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулирующей организации соответственно в  $(i-2)$ -ом и  $(i-3)$ -ем году долгосрочного периода регулирования;

$X_i$  - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах.

$ИПЦ_{i-2}$  - фактические значения индекса потребительских цен в году  $i-2$ ;

$ИКА_i$  - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год  $i$  при расчете долгосрочных тарифов;

$НР_{i-2}^{\text{расч.мнд}}$ ,  $НР_{i-2}^{\text{расч.пл}}$  - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений);

$Э_{i-2}^{\text{отп.ф}}$  - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в  $(i-2)$ -ом году долгосрочного периода регулирования;

$N_{i-2}$  - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год  $(i-2)$ , в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценнообразования;

$ПЦ_{i-2}$  - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i-2$ , учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ПЦ_{i-2}^{\text{ф}}$  - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году  $i-2$ ;

$\prod_{i-2}^{\text{ф}}$  - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году  $i-2$ .

$$\Delta НВВ_{i-2}^{\text{сод}} = НВВ_{i-2}^{\text{сод}} - НВВ_{i-2}^{\text{ф}}$$

где:

$НВВ_{i-2}^{\text{сод}}$  - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год  $i-2$ ;

$НВВ_{i-2}^{\text{ф}}$  - фактической объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год  $i-2$  в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по заявлениям от сетевой организации причинами), определяемый исходя из установленных на год  $i-2$  тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Расчет показателей для определения величины корректировки выполнен экспертной группой с учетом анализа технико-экономических показателей, форм раздельного учета, данных бухгалтерской, налоговой и статистической отчетности.

$$\Delta НВВ_{\text{сод}} = 121,39 \text{ тыс. руб.}$$

$$ПО_i = 105,77 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с п.11 Методических указаний № 98  $\Delta ПР_i$  «Не определяется для случаев, если год  $(i-2)$  является первым годом долгосрочного периода регулирования».

В связи с вышеизложенным, учитывая, что 2020 год для АО «Самарская кабельная компания» является первым годом ДЦПР 2020-2024 гг., корректировка МТР экспертной группой не определяется

$\Delta NP_i = (534,81) \text{ тыс. руб.}$

$I_{-1} = 6 \%$   
 $I = 4,3 \%$

$В_{2022} = 842,42 \text{ тыс. руб.}$

**- Выявленные доходы за исключением выпадющих доходов, учтенных в соответствии с п. 87 Основ ценообразования.** По расчету организации размер выпадющих доходов составляет в размере 1 020,73 тыс. руб.

По данным организации выпадющие доходы сформировались в следствие некорректной информации, предоставленной АО «Самарская кабельная компания» в отчетных формах за 2018 год. Таким образом, при корректировке НВВ за 2018 год учитывалась величина платежа от ПАО «Самарэнерго» с учетом НДС.

Экспертная группа, рассмотрев документы, предоставленные организацией, отмечает следующее:

В соответствии с Методическими указаниями 98-э, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимое валовую выручку регулируемой организации на каждый год отчетного долгосрочного периода регулирования, отклонения фактических значений параметров тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов.

При регулировании тарифов на услуги по передаче на 2020 год департаментом была произведена корректировка НВВ за 2018 год. Департамент принял данные отчетности за 2018 год, предоставленные организацией 10.09.2019г. Ответственность за достоверность исходных данных несет предоставляющая их организация. Согласно приказа ДЦПР от 27.05.2019 № 145, срок корректировки годовой отчетности - не позднее 1 августа года, следующего за отчетным.

АО «Самарская кабельная компания» скорректировала отчет за 2018 год 09.12.2020 в электронном виде, без уведомления об этом департамент. Таким образом, скорректированный отчет за 2018 год не был принят департаментом, в связи с нарушением сроков предоставления отчетности. Кроме того, у организации с 2020 года начался новый долгосрочный период регулирования.

С учетом вышеизложенного, экспертная группа не принимает в расчет величину выпадющих доходов за 2018 год, в размере 1 020,73 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы корректировка необходимой валовой выручки за 2020 год (в соответствии с Методическими указаниями 98-э) на 2022 год принимается в размере (842,42) тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2022 год составят 16 168,24 тыс. руб.:

**неподконтрольные расходы:**

2022 год – 13 720,30 тыс. руб.  
неподконтрольные расходы:  
2022 год – 1 582,18 тыс. руб.

Кроме того в 2022 году учтены корректировки на сумму (842,42) тыс.руб., в т.ч.:

- корректировка НВВ (качество и надежность) – 23,35 тыс.руб.
- корректировка НВВ (по методике 98-э) за 2020 год – (842,42) тыс.руб.

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

В результате по расчету экспертной группы расходы АО «Самарская кабельная компания» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям на 2022 год составят 2 658,44 тыс.руб.:

**неподконтрольные расходы:**  
2022 год – 2 362,64 тыс. руб.

**неподконтрольные расходы:**  
2022 год – 272,45 тыс. руб.

Кроме того в 2022 году учтены корректировки на сумму (2 658,44) тыс.руб., в т.ч.:

- корректировка НВВ (качество и надежность) – 23,35 тыс.руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потери) электрической энергии 1 279,98 тыс. руб.

**Заключение**

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

2. Экспертная группа принимает в расчет тарифов на 2022 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности АО «Самарская кабельная компания»:

АО «Самарская кабельная компания»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь тыс. руб.
	2022	2 658,44

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования,

регулирующие органы рассчитывают необходимость взыскать выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантируемые поставщики и энергообъемные 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.

4. Экспертной группой 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) 2022 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов АО «Самарская кабельная компания» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2022

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потери)	
АО «Самарская кабельная компания»- ООО «СамараСеть»	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
АО «Самарская кабельная компания»- филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	568 976,34	13,83	0,92242
	568 976,34	13,83	0,94783

С 01.07.2022

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потери)	
АО «Самарская кабельная компания»- ООО «СамараСеть»	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
АО «Самарская кабельная компания»- филиал ПАО «Россети Волга»- «Самарские распределительные сети»	683 638,19	20,01	1,04092
	683 638,19	20,01	1,12748

В паре смежных сетевых организаций первая организация – платящая, вторая – получатель платы.

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» АО «Самарская кабельная компания» 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.

Вопросы у членов коллегии по выступлению Смурягина Т.О. не возникало.

**Результаты голосования:**

«За»: А.А.Гаршина, Т.О.Смурягина, О.В.Никипина, Ю.А.Мокшин, Д.О.Гусев, Н.И.Мелехина, Е.Е.Зубова  
«ПРОТИВ»: Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)  
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

4. Установление единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области на 2022 год

(Смурягина Т.О.)

#### ВОПРОС № 4.

По поставленному на повестку вопросу выступила заместитель руководителя департамента - руководитель управления регулирования электроэнергетики Смурягина Т.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, выполнен экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента 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.

**Нормативно-правовая база установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:**

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-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;  
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 Минэнерго РФ от 29.06.2010 № 296 «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»;



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

Приказ ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17 "Об утверждении методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующим поставщика с использованием метода сравнения аналогов" (Зарегистрировано в Минюсте России 24.11.2017 N 48992);

Приказ ФАС России от 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП «Об утверждении единого прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2022 год»;

Приказ ФАС России от 23 ноября 2021 года № 1299/21-ДСП «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам РФ на 2022 год»;

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

НВЗ сетевых организаций региона без учета оплаты потерь, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год составила 22 584 073,44 тыс. руб.

Расчетная величина перекрестного субсидирования в тарифах на передачу электрической энергии на 2022 год составила 10 422 881,36 тыс. рублей. Распределение указанной величины перекрестного субсидирования по уровням напряжения осуществлено в соответствии с требованиями пункта 81(5) Основ ценообразования.

В связи с вышеизложенным, экспертная группа предлагает принять решение об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в соответствии с проектом приказа.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурягиной Т.О. не возникло.

#### Результаты голосования:

«За»: А.А.Гаршина, Т.О.Смурягина, О.В.Никитина, Ю.А.Мокшина, Д.О.Гусев,  
Н.И.Мельхиса, Е.Е. Зубова  
«ПРОТИВ»: Н.Н.Самойленко (особое мнение прилагается)  
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: -

На этом заседание коллегии объявлено закрытым.