

## Протокол рассмотрения дела

**об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2020-2024 годы**

г. Ростов-на-Дону

16.07.2021

Региональной службой по тарифам Ростовской области (далее – РСТ) постановлением РСТ от 26.12.2019 № 71/28 установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы для взаиморасчетов между филиалом «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и между филиалом «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» и АО «Донэнерго».

Решением Ростовского областного суда от 13.01.2021 по делу № 3а-1/2021 постановление РСТ от 26.12.2019 № 71/28 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для взаиморасчетов между филиалом «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и между филиалом «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» и АО «Донэнерго» признано недействующим.

Во исполнение решения Ростовского областного суда от 13.01.2021 по делу № 3а-1/2021 (далее – Решение суда) подготовлено дополнительное заключение к заключению экспертизы по делу № 40.2/846/07.06.2019.

### Статья «ГСМ»

Расходы по статье заявлены предприятием в размере 6 683,30 тыс.руб.

Согласно Решению суда, договоры, представленные предприятием в подтверждение планируемых затрат на горюче-смазочные материалы, обоснованно не приняты РСТ во внимание с учетом содержащейся в них информации и сроке действия. Однако при невозможности использования сведений о ценах из заключенных договоров ввиду отсутствия таковых орган регулирования, исходя из подтвержденного объема ГСМ, должен был последовательно использовать доступные источники о ценах, перечисленные в пункте 29 Основ ценообразования.

РСТ произведен расчет величины затрат на покупку ГСМ на основании документально подтверждённых данных о расходе топлива, имеющихся в материалах тарифного дела (отчетов о работе автомобилей и использованию ГСМ, чеков, путевых листов за 2018 год). Учитывая то, что информация о ценах на ГСМ, указанная в абзацах 2-5 пункта 29, в материалах тарифного дела не представлена, при расчете принята стоимость за литр топлива согласно информации о средних ценах, опубликованной на официальном сайте Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Ростовской области (<https://rostov.gks.ru>), за минусом НДС.

При расчете не учтены путевые листы: № 4009 от 23-27 июля 2018 года, № 3835 от 1-6 июля 2018 года по причине того, что отраженная в них информация не позволяет отнести указанные поездки к регулируемому виду деятельности предприятия по Ростовской области.

**Учитывая изложенное, в составе НВВ на 2020 год расходы на приобретение ГСМ учтены в сумме 464,32 тыс. руб., исходя из подтвержденного объема ГСМ.**

#### Статья «Затраты на оплату труда»

По статье «Расходы на оплату труда» на 2020 год предприятием заявлены затраты в размере 52 824,0 тыс.руб.

Согласно Решению суда расчет фонда оплаты труда необходимо произвести с учетом положений ОТС. В соответствии с решением суда РСТ произведен расчет исходя из следующих показателей:

Численность – 61,8 чел. (в соответствии с Решением суда);

Тарифная ставка рабочего 1-го разряда - 8 643,0 руб. (по заявке предприятия, в соответствии с пунктом 3.3 ОТС);

Дефлятор на период регулирования – 1,03 (ИПЦ в соответствии с пунктом 3.3 ОТС);

Тарифный коэффициент, соответствующий ступени оплаты труда – 2,15 (исходя из представленных в материалах дела расчетов и обосновывающих материалов);

Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника – 5,75% (в соответствии с заявкой предприятия и пунктом 8.4.2.1 ОТС);

Текущее премирование – 75 % (в соответствии с заявкой предприятия и пунктом 8.4.2.3 ОТС).

Тарифный коэффициент принят РСТ в размере 2,15. При расчете тарифного коэффициента РСТ исключены как экономически необоснованные, использованные предприятием при расчете фонда оплаты труда, повышающие коэффициенты.

**Учитывая вышеизложенное, затраты по статье «Расходы по оплате труда» в составе НВВ на 2020 год учтены в размере 25 655,96 тыс.руб.**

#### Статья «Командировочные расходы»

По указанной статье затрат предприятием заявлены расходы в размере 1 940,6 тыс.руб.

Согласно Решению суда принимая во внимание объективную необходимость командировок для организации, недостаточность представленных Обществом документов для обоснования запрошенной суммы в рассматриваемом случае не исключала возможности принятия РСТ командировочных расходов в сумме, которую можно признать подтвержденной исходя из имеющихся в тарифном деле материалов.

В материалах тарифного дела представлена оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01. по РЭС «Ростовский» за 1 полугодие 2018 года (вид деятельности «Передача э/э»). Согласно данным указанной ведомости величина командировочных расходов, относимая на вид деятельности «Передача э/э» по Ростовской области составила 399,894 тыс.руб.

Согласно представленных за второе полугодие 2018 года обосновывающих материалов (копии командировочных удостоверений, авансовых отчетов, служебных заданий, счетов на оплату услуг и пр.), документально подтвержденными можно

признать расходы на командировки в размере 78,017 тыс.руб. (за июль 2018 года по РЭС Ростовский 57,702 тыс.руб. и АУП:  $145,11 * 14\% = 20,315$  тыс.руб.).

**Учитывая изложенное, исходя из имеющихся в тарифном деле материалов подлежащей включению в НВВ на 2020 год признана сумма расходов на командировки в размере 515,384 тыс.руб.  $((399,894 \text{ тыс.руб.} + 78,017 \text{ тыс.руб.}) * 1,047 * 1,03)$**

#### Статья «Услуги по управлению ЦАУ»

По статье «Услуги по управлению ЦАУ» предприятием заявлены расходы на 2020 год в размере 5 262,8 тыс.руб.

Согласно Решению суда, суд считает верным довод РСТ о том, что затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды в рамках тарифной заявки документально не подтверждены, в связи с чем оснований для их учета в НВВ филиала «Северо-Кавказский» в части, приходящейся на Ростовскую область, не имеется. В тоже время, полное исключение иных затрат, связанных с его функционированием, не основано на законе.

**Во исполнение решения суда расходы по статье «Услуги по управлению ЦАУ» исходя из имеющихся в тарифном деле материалов включены в размере 251,97 тыс.руб. Исходя из следующего:**

Общие административные расходы - 25 504,40;

Доля расходов, приходящихся на филиал "Северо-Кавказский" - 1799,78 тыс.руб. (7,06 % от общей величины затрат (согласно данным предприятия);

Доля расходов, приходящихся на Ростовскую область - 251,97 тыс.руб. (14 % от величины расходов, приходящихся на филиала (согласно данным предприятия);

При этом полностью исключены расходы по статьям:

1. Амортизация.

Представленная ведомость амортизации за 2018 год не позволяет произвести анализ обоснованности величины амортизационных отчислений, так как не содержит таких показателей как первоначальная стоимость ОС, амортизационная группа, СПИ.

2. Оплата труда непроизводственного персонала (ФОТ, ЕСН)

Расходы документально не подтверждены.

3. Расходы по аренде имущества непроизводственного назначения

В обоснование расходов представлен договор аренды с ООО «Эссет Менеджмент» от 31.08.2017 № 7-М-Р. Согласно п. 1.3. передача помещения осуществляется по акту приема-передачи с указанием технического состояния помещения (приложение №1 к договору). Датой начала срока аренды является дата, в которую помещение было передано по акту приема-передачи. Акт приема -передачи помещения, указанного в договоре аренды, в материалах тарифного дела отсутствует.

4. Командировочные расходы АУП

Расходы документально не подтверждены.

5. Страхование

Расходы исключены как экономически необоснованные и необязательные ввиду действия на территории Российской Федерации обязательного медицинского страхования граждан Российской Федерации, финансируемого за счет средств Фонда обязательного медицинского страхования, формируемого за счет страховых взносов работодателей в рамках закона РФ от 28.06.1991 № 1499-1 «О медицинском страховании граждан в Российской Федерации».

6. Расходы по ремонту и эксплуатации офисных помещений

Расходы исключены в связи с отсутствием объекта ремонта и эксплуатации (договор аренды офиса не принят).

7. Услуги вневедомственной охраны

Расходы исключены в связи с отсутствием объекта охраны (договор аренды офиса не принят).

8. Другие прочие

В материалах тарифного дела перечень (расшифровка) прочих расходов не представлена. Определить состав и оценить экономическую целесообразность фактически понесенных расходов не представляется возможным в связи с чем указанные расходы исключены в полном объеме.

Остальные расходы приняты по результатам рассмотрения представленных договоров на 2018 год исходя из размера фактически понесенных за 2018 год затрат с учетом ИПЦ.

Статья «Оформление охранных зон»

Расходы по установлению охранных зон заявлены предприятием в размере 5 266,6 тыс.руб.

Согласно Решению суда поскольку проведение кадастровых и землеустроительных работ по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства является для предприятия обязательным, расходы на проведение названных работ подлежат включению в НВВ в экономически обоснованном размере. В отсутствие заключенных договоров на оказание соответствующих услуг, заключенных по результатам торгово-закупочных процедур, расчетный объем затрат по указанной статье может быть определен с использованием иных источников о ценах, применяемых по правилам, закрепленным в пункте 29 Основ ценообразования.

Информация о ценах на услуги по установлению охранных зон на объекты электросетевого хозяйства, указанная в абзацах 2-5 пункта 29, в материалах тарифного дела не представлена.

РСТ проведен анализ рыночных цен, сложившихся на указанные виды услуг на организованных торговых площадках. При расчете расходов на оплату услуг по установлению охранных зон филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» на 2020 год использовано наименьшее значение стоимости, определенное по результатам анализа рыночных цен, равное 7,55 тыс.руб. на 1 км ЛЭП. Исходя из суммарной протяженности ЛЭП, принятой РСТ на 2020 год – 637,94 км и принимаемой стоимости указанных услуг - 7,55 тыс.руб общая величина расходов на установление охранных зон составит 4 817,5 тыс.руб. **С учетом распределения общей величины расходов по данной статье на весь долгосрочный период регулирования (путем ежегодного включения в НВВ предприятия величины равной соответственно 1/5 части) расходы на установление охранных зон в НВВ на 2020 год учтены в размере 963,5 тыс.руб.**

Статья «Отчисления на социальные нужды»

В рамках тарифного дела расходы по статье были заявлены предприятием в размере 16 058,5 тыс.руб. в исходя из ставки 30,4% от заявленного в размере 52 823,95 тыс. руб. фонда оплаты труда.

В обоснование расходов предприятием представлено уведомлением о размере страховых взносов Филиала №9 ГУ Ставропольского регионального отделения Фонда социального страхования РФ.

**Расходы по статье учтены исходя из ставки 30,4 % от принятого по результатам пересмотра фонда оплаты труда – 25 655,96 тыс.руб. в размере 7 799,41 тыс.руб.**

#### Определение базового уровня подконтрольных расходов

Согласно решению суда отказ органа регулирования от применения п. 13 Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденные приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э (далее - Методические указания №421-э) при расчете базового уровня ОПР нельзя признать обоснованным.

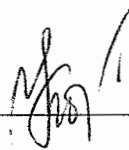
В соответствии с п. 13 Методические указания №421-э в случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования.

Учитывая изложенное, РСТ произведен расчет базового уровня ОПР филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» с применением действующего для ТСО на момент установления (2019 год) долгосрочного метода регулирования, а именно метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. **Величина операционных расходов на 2020 год составит 35 819,52 тыс.руб.**

Расчет необходимой валовой выручки филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2021 годы и расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» на 2 полугодие 2021 года представлены в приложениях №1, №2 к настоящему протоколу.

Представитель филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» с проектом постановления и заключением ознакомлен.

Уполномоченный по делу \_\_\_\_\_



О.Н. Касьянова

## Смета расходов филиал "Северо-Кавказский" АО «Оборонэнерго» на 2020-2021 годы

№	Наименование	Единица измерения	2020 год		2021 год	
			Утверждено, тыс.руб.	Пересмотрено по Решению суда, тыс.руб.	Утверждено, тыс.руб.	Пересмотрено по Решению суда, тыс.руб.
1	2	3	10		12	
<b>Планируемые значения параметров расчета тарифов</b>			<b>первый год третьего ДПР</b>	<b>первый год третьего ДПР</b>	<b>второй год третьего ДПР</b>	
	Базовый уровень подконтрольных расходов (ПР)	тыс. руб.	34 119,31	35 759,85	34 119,31	35 819,52
	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	0,75	0,75	0,75	0,75
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	3,00%	3,00%	3,60%	3,60%
	Индекс роста цен на электрическую энергию	%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
	Количество активов (УЕ)	усл.ед.	3 342,55	3 342,55	3 508,11	3 508,11
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	x	x	0,04953	0,04953
	Объем услуг по передаче электроэнергии	тыс.квт*ч	136 283,21	136 283,21	127 170,40	127 170,40
	Объем технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс.квт*ч	8,82	8,82	10 328,80	10 328,80
	Уровень технологического расхода (потерь) электроэнергии	%	6,46%	6,46%	6,46%	6,46%
	<b>Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов ПР= ИПЦ*(1+(Кэл*ИКА))*(1-Хэф)</b>	<b>знач.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1,05300</b>	<b>1,05300</b>
<b>1.</b>	<b>Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>34 119,31</b>	<b>35 819,52</b>	<b>35 927,54</b>	<b>37 717,86</b>
1.1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	24 462,31	25 655,96	25 758,74	27 015,66
1.2	Материалы	тыс.руб.	7 141,64	5 717,62	7 520,13	6 020,64
1.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	852,40	920,08	897,57	968,84
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 494,54	3 344,06	1 573,74	3 521,29
1.5	Расходы из прибыли	тыс.руб.	168,43	181,80	177,35	191,43
<b>2.</b>	<b>Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>19 547,52</b>	<b>19 319,90</b>	<b>21 635,22</b>	<b>22 017,32</b>
2.1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	4 659,35	4 659,35	4 429,57	4 429,57
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	8 027,03	7 799,41	7 830,66	8 212,76
2.3	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги и сборы	тыс.руб.	4 361,04	4 361,04	5 348,02	5 348,02
2.4.1	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	633,89	633,89	269,18	269,18

№	Наименование	Единица измерения	2020 год		2021 год	
			Утверждено, тыс.руб.	Пересмотрено по Решению суда, тыс.руб.	Утверждено, тыс.руб.	Пересмотрено по Решению суда, тыс.руб.
2.4.3	Налог на прибыль	тыс.руб.	3 685,65	3 685,65	5 004,10	5 004,10
2.4.4	Транспортный налог	тыс.руб.	41,50	41,50	43,93	43,93
2.4.5	Другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	30,81	30,81
2.5	Плата за аренду имущества:	тыс.руб.	2 440,17	2 440,17	3 199,53	3 199,53
2.6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	299,36	299,36
2.8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	59,93	59,93	528,08	528,08
3.	<b>Результаты деятельности регулируемой организации</b>	тыс.руб.	<b>-6 854,18</b>	<b>-6 854,18</b>	<b>-1 575,88</b>	<b>-1 575,88</b>
3.1	Расходы, 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	тыс.руб.	2 371,24	2 371,24	-2 138,23	-2 138,23
3.2	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	- 9 225,42	- 9 225,42	-4 332,23	-4 332,23
3.3	Расходы по судебному решению №А53-27579/2019	тыс.руб.	-	-	2 212,59	2 212,59
3.4	Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.			2 681,98	2 681,98
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	711,64	711,64	801,90	801,90
	<b>НВВ на содержание электрических сетей</b>	тыс.руб.	<b>47 524,30</b>	<b>48 996,89</b>	<b>56 788,78</b>	<b>58 961,19</b>
	<b>НВВ на покупку потерь</b>	тыс.руб.	<b>28 070,50</b>	<b>28 070,50</b>	<b>33 209,78</b>	<b>33 209,78</b>
	<b>ИТОГО НВВ</b>	тыс.руб.	<b>75 594,80</b>	<b>77 067,39</b>	<b>89 998,55</b>	<b>92 170,97</b>

Уполномоченный по делу \_\_\_\_\_ / О.Н. Касьянова/

Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"

Двухставочный тариф							Одноставочный тариф, руб./кВт·ч без НДС
Период	НВВ на содержание сетей, руб.	Заявленная мощность, МВт	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт·мес без НДС	НВВ на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб.	Сальдированный переток электрической энергии, МВт·ч	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт·ч без НДС	
2021 год							
1 полугодие (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	23 854 040,09	22,11933	179 737,49	13 417 089,28	51 378,14	261,14	0,72543
1 полугодие (АО «Донэнерго»)	5 967 284,51	5,53333	179 737,49	3 981 415,47	15 246,06	261,14	0,65254
2 полугодие (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»)	23 644 510,74	20,29050	194 216,59	12 418 161,53	47 552,94	261,14	0,75837
2 полугодие (АО «Донэнерго»)	5 495 358,51	4,71583	194 216,59	3 393 111,21	12 993,26	261,14	0,68408

Уполномоченный по делу \_\_\_\_\_ / О.Н. Касьянова/

Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации — получателя платы (руб./МВт·мес.), по которой сетевые организации — плательщики рассчитываются с сетевой организацией — получателем платы без разбивки по напряжениям, определяется следующим образом:

$$TC^{cod} = \frac{P^{cod}}{N \times M}, \quad \text{руб./МВт·мес.} \quad (\text{формула 15.23 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2})$$

где:

N - суммарная величина присоединенной (заявленной) мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации, МВт

$P^{cod}$  - необходимая валовая выручка от передачи электрической энергии, руб.

M - количество месяцев в периоде регулирования

Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии для сетевой организации — получателя платы (руб./кВт·ч), по которой сетевая организация — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы без разбивки по напряжениям, определяется следующим образом:

$$TC^{pot} = \frac{P^{pot}}{\Xi^{перет}}, \quad \text{руб./МВт·ч} \quad (\text{формула 15.24 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2})$$

где:

$\Xi^{перет}$  - суммарный сальдированный переток электроэнергии из сети сетевой организации - получателя платежа в сеть сетевой организации-плательщика во всех точках присоединения на всех уровнях напряжения, МВт·ч

$P^{pot}$  - расходы на компенсацию потерь, рассчитанные в соответствии с пунктом 13 Методических указаний от 17.02.2012 №98-э, руб.

Одноставочный тариф для сетевой организации — получателя платы (руб./МВт·ч), по которой сетевая организация — плательщик рассчитывается с сетевой организацией — получателем платы, определяется следующим образом:

$$T^{BP} = \frac{\sum_{\text{яв}}^{\text{дек}} (TC^{cod} \times N^{(n)}) + (TC^{pot} \times \Xi^{перет})}{\Xi^{перет}} \quad \text{руб./кВт·ч} \quad (\text{формула 13.4 пункта 52 Методических указаний от 06.08.2004 №20-э/2})$$

где:

$N^{(n)}$  - суммарная величина присоединенной (заявленной) мощности на всех уровнях напряжения для точек присоединения сетевой организации, МВт