

**Протокол рассмотрения дела
о корректировке необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
ООО «МЭК» на 2023 год**

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) поступило заявление и приложенные к нему обосновывающие материалы ООО «МЭК» (вх. от 26.04.2022 №40/2571) о корректировке необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «МЭК» на 2023 год с применением метода долгосрочной индексации.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

Для ООО «МЭК» 2023 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 г.г.

По заявке ООО «МЭК» в эксплуатации находятся: 1 подстанция 35 кВ, 28 однострансформаторных ТП (1-20 кВ), 28 двухтрансформаторных ТП и 1 однострансформаторная ТП (34/0,4 кВ). Общая протяженность кабельных и воздушных линий – 56,348 км, в том числе по уровням напряжения СН2 – 31,064 км, НН – 25,284 км.

Общее количество заявленных ООО «МЭК» условных единиц составляет 779,19 у.е.

По итогам рассмотрения представленных материалов принимается обоснованным на 2023 год количество условных единиц в размере 652,21 у.е.

На расчетный период регулирования приняты следующие показатели планируемых объемов услуг по передаче электрической энергии (мощности) по объектам ООО «МЭК»:

Наименование показателя	2023 год, в том числе:	1 полугодие	2 полугодие
Технологические потери, % к отпуску в сеть	4,58	4,58	4,58
Потери в сетях, учтенные в балансе, тыс. кВт'ч	2 772,500	1 323,800	1 448,700
Сальдированный переток электроэнергии, тыс. кВт'ч в том числе:	58 332,440	27 872,281	30 460,159
для расчетов с филиалом ПАО «Россети» - «Ростовэнерго»	25 172,692	12 180,934	12 991,758
для расчетов с АО «Донэнерго»	33 159,748	15 691,347	17 468,401
Заявленная мощность, МВт'мес в том числе:	11,769	11,309	12,230

Наименование показателя	2023 год, в том числе:	1 полугодие	2 полугодие
для расчетов с филиалом ПАО «Россети» - «Ростовэнерго»	6,817	6,622	7,013
для расчетов с АО «Донэнерго»	4,952	4,687	5,217

Расчет необходимой валовой выручки, а также основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией):

Тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Утвержден о РСТ на 2022 год	Заявлено ТСО на 2023 год	Предложен ие РСТ на 2023 год	Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией
1	2	3	4	5	6
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	7 813,68	13 727,07	11 402,95	В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э по формуле 2.
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	1 033,92	1 816,39	1 508,86	
1.2	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций на по содержанию сетей и распределительных устройств)	2 035,72	3 576,35	2 970,84	
1.3	Расходы на оплату труда	4 700,71	8 258,21	6 860,02	
1.4	Прочие расходы, всего, в том числе:	43,33	76,12	63,23	
1.4.1	Ремонт основных фондов	-	-	0,00	
1.4.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в том числе:	43,33	76,12	63,23	
1.4.2.1	Расходы на услуги связи	43,33	76,12	63,23	
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	8 814,76	19 239,49	13 267,10	В соответствии с обосновывающими материалами
2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	-	-	-	
2.2	Энергия на хоз.нужды	-	-	-	
2.3	Расходы на аренду, в том числе	5 588,38	9 389,20	8 979,91	В соответствии с обосновывающими материалами
2.3.1	аренда объектов электросетевого хозяйства	5 088,38	8 817,36	8 408,07	В соответствии с обосновывающими материалами
2.3.2	аренда транспортных средств	-	-	-	
2.3.3	аренда зданий и сооружений	500,00	571,84	571,84	В соответствии с обосновывающими материалами
2.3.4	аренда земли	-	-	-	
2.4	Налоги и сборы (без учета налога на прибыль), в том числе:	0,00	135,12	13,15	В соответствии с обосновывающими материалами
2.4.1	плата за землю	-	-	-	В соответствии с обосновывающими материалами

2.4.2	налог на имущество	-	133,53	11,56	
2.4.3	транспортный налог	-	1,59	1,59	
2.4.4	плата за негативное воздействие на окружающую среду	-	-	-	
2.4.5	другие налоги и обязательные сборы и платежи	-	-	-	
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	1 410,21	2 527,01	2 058,01	
2.6	Амортизация основных средств	130,01	3 448,04	468,51	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	1 686,16	3 216,00	1 747,52	
2.8	Прибыль на капитальные вложения	-	-	-	
2.9	Налог на прибыль	0,00	524,11	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.10	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования				
2.11	Возврат заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений				
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов (3.1+3.2+3.3)	-982,88	4 879,21	927,03	
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	-982,88	4 879,21	701,65	В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э по формулам 5-8.
3.2	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	-	-	-	
3.3	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	-	-	225,37	В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э по формуле 7.1.
4.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	-	238,91	159,28	В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ от 26.10.2010 № 254-э/1.

5.	Расчетная предпринимательская прибыль	-405,38	2 620,57	-	Не предусмотрено действующим законодательством
6.	НВВ на содержание электрических сетей	15 240,17	40 705,26	25 756,35	
7.	НВВ на покупку потерь	6 213,49	11 706,07	9 869,49	
8.	ИТОГО НВВ	21 453,66	52 411,33	35 625,84	

Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, предусматривающего определение двух ставок, производился в соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2.

Экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «МЭК» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» и между ООО «МЭК» и АО «Донэнерго» утверждены с календарной разбивкой в следующем размере:

Наименование сетевых организаций	Год	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВтмес.	руб./МВтмес.	руб./кВтч
1	2	3	4	5
филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» - ООО «МЭК»	2023	182 366,52	169,19	0,76188
АО «Донэнерго» - ООО «МЭК»		182 366,52	169,19	0,49600

Представитель ООО «МЭК» с проектом постановления, заключением, выводами и рекомендациями по результатам рассмотрения материалов дела ознакомлен.

Главный специалист
отдела регулирования тарифов
и услуг в электроэнергетике

К.Е. Алферова