



**ДЕПАРТАМЕНТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ
(ДГРТ ВО)**

МУП «Бобровская горэлектросеть»

397700, Воронежская область, г. Бобров,
ул. Кирова, 20

bobrovenergo@mail.ru

ул. 25 Октября, 45, г. Воронеж, 394000

тел. (4732) 12-68-66

e-mail: rek@govvrn.ru

ОГРН 1023601588823

ИНН/КПП 3650004304/366601001

от 06.12.2022 № 55-11/2640

на № _____ от _____
О направлении выписки

Направляем выписку из протокола заседания от 28.11.2022 № 72

Председательствовал: Бажанов Е.В. – руководитель департамента.

Присутствовали:

Члены Правления ДГРТ ВО:

Шелякина Л.Г. – первый заместитель руководителя департамента.

Жегульская О.В. – заместитель руководителя департамента – начальник отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта.

Хицкова Е.В. – начальник отдела тарифов на электроэнергию.

Цыганкова Е.М. – начальник отдела организационно-правового и финансового обеспечения.

Попова Н.И. – заместитель начальника отдела тарифов организаций коммунального комплекса, непромышленной сферы, газа и транспорта.

Гафаров С.И. – руководитель проекта Правового управления Ассоциации «НП Совет рынка» (по согласованию) по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики

Приглашенные:

Захаров М.А. – заместитель руководителя управления транспорта администрации городского округа город Воронеж – начальник отдела организации транспортного обслуживания населения;

Попкова Н.Г. – представитель ООО «Квартал» (доверенность № 03-П/2 от 21.11.2022)

Повестка заседания:

7. О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 28.12.2020 № 61/32 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 гг.».

7. О внесении изменений в приказ ДГРТ ВО от 28.12.2020 № 61/32 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии

для взаиморасчетов между сетевыми организациями Воронежской области, определенных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 гг.».

Выступили: Хицкова Е.В., Тарасова И.С., Сурма Л.Н., Подовинникова В.Г., Беляева Т.Ю., Бажанов Е.В., Шелякина Л.Г., Жегульская О.В., Цыганкова Е.М., Попова Н.И.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. письменно представлена позиция в письме от 28.11.2022 № 14 о голосовании по данному вопросу «ПРОТИВ», так как для МУП «Лискинская горэлектросеть» и МУП «Бобровская горэлектросеть» ДГРТ ВО не представлен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологических присоединений, по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1; для АО Оборонэнерго заключение не содержит анализ цен на приборы учета и трансформаторы тока, отсутствует информация о заявке ТСО по выпадающим доходам от льготных присоединений; для МУП «Борисоглебская горэлектросеть» заключение не содержит анализа цен на приборы учета, использованных в расчете затрат, не относящихся к капитальным вложениям; дальнейший анализ материалов не проводился, так как уведомление о заседании правления ДГРТ ВО представлено менее чем за 1 рабочий день.

Представителем Ассоциации НП «Совет рынка» Гафаровым С.И. указано, что в случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания Правления ДГРТ ВО, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, он голосует «ПРОТИВ» принятия каких-либо решений.

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 01.01.2012, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

Согласно «Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

2023 год является четвертым годом долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. для МУП «Бобровская горэлектросеть». При проведении корректировки необходимой валовой выручки используются фактические данные регулируемой организации за 2021 годы.

МУП «Бобровская горэлектросеть» обратилось в ДГРТ ВО с предложением по проведению оценки экономически обоснованного размера индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год.

На основании представленных организацией материалов (вх. от 29.04.2022 № 55-10/2619) приказом ДГРТ ВО от 18.05.2022 № 420-Д открыто дело «О корректировке на 2023 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электроэнергии, установленных приказом ДГРТ ВО от 28.12.2020 № 61/32, для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» и МУП «Бобровская горэлектросеть» в рамках долгосрочного периода регулирования 2020-2024 год».

Дополнительно представлено скорректированное предложение об установлении (корректировке) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии письмом Вх. от 20.10.2022 № 55-10/6001 (Исх. от 20.10.2022 №495).

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

В соответствии с подпунктом 23 пункта 4 Постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Постановление №2053) при установлении тарифов на услуги

по передаче электрической энергии на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) не применяются:

✓ абзац второй пункта 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178;

✓ пункт 17 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

В подпункте 16 пункта 4 Постановления №2053 указано, что при установлении (пересмотре) регулируемых цен (тарифов) в сферах электроэнергетики, используются годовые планируемые на 2023 год параметры для расчета регулируемых цен (тарифов).

С учетом действующей схемы расчетов между сетевыми организациями при котловом методе расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Воронежской области и в связи с проведением корректировки необходимой валовой выручки МУП «Бобровская горэлектросеть» предлагаются к установлению на 2023 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр» - «Воронежэнерго» и МУП «Бобровская горэлектросеть» в размере (без НДС):

Период	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф ставка на содержание электрических сетей
	ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
с 01.01.2023 г. по 31.12.2023	466 308,08	676,69	1,60243

Суммарный объем условных единиц МУП «Бобровская горэлектросеть», принятый экспертами в расчете на 2023 год, представлен в таблице

Период	Объем у.е. принятый экспертами в расчет НВВ на 2023 год
ВН	0,00
СН1	0,00
СН2	1231,85
НН	1075,61
ИТОГО:	2307,45975

Для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям МУП «Бобровская горэлектросеть» на 2023 г. экспертами ДГРТ ВО приняты следующие объемные показатели:

Наименование показателей	Предложение ДГРТ ВО на 2023г.		
	1 полугодие	2 полугодие	2023 год
Заявленная мощность потребителей, МВт	14,74	14,74	14,74
Поступление в сеть, тыс. кВтч	ВН		0,000
	СН1		0,000
	СН2	52 862,210	52 727,980

	НН			0,000
	всего	52 862,210	52 727,980	105 590,190
Поступление в сеть для отпуска на сторону, тыс. кВтч	ВН			0,000
	СН1			0,000
	СН2	52 862,210	52 727,980	105 590,190
	НН			0,000
	всего	52 862,210	52 727,980	105 590,190
Потери в сетях на сторону	тыс.кВтч	8 257,200	8 236,100	16 493,300
	%	15,62	15,62	15,62
Полезный отпуск на сторону, тыс. кВтч	ВН			0,000
	СН1			0,000
	СН2	20 436,428	20 384,666	40 821,094
	НН	24 168,582	24 107,214	48 275,796
	всего	44 605,010	44 491,880	89 096,890

Удельный вес объема поступления электрической энергии в сеть организации для передачи сторонним потребителям в общем объеме поступления в сеть составит 100 %.

Подконтрольные расходы, связанные с передачей электрической энергии, рассчитаны с применением коэффициента индексации, определенного с учетом индекса потребительских цен, количества условных единиц и установленных на долгосрочный период коэффициента эластичности и индекса эффективности подконтрольных расходов.

Руководствуясь Методическими указаниями № 98-э, экспертами ДГРТ ВО при расчете подконтрольных расходов, были учтены:

- количество условных единиц – 2 307,46 у.е.;
- коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 0,75;
- индекс эффективности подконтрольных расходов – 3 %;
- индекс потребительских цен на 2023 год – 6 %.

На основании вышеизложенного, коэффициент индексации по расчету ДГРТ ВО составил 1,05078.

Подконтрольные расходы для расчета тарифов на услуги по передаче электроэнергии приняты экспертами ДГРТ ВО на 2023 г. в сумме 34 315,61 тыс. руб. с учетом доли отнесения затрат на передачу электроэнергии сторонним потребителям 100 %, со снижением от предложения организации на 4 384,21 тыс. руб.

Определены неподконтрольные расходы на 2023 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям (Приложение 1):

- теплоэнергия;
- социальные страховые взносы;
- амортизация основных средств;
- налог на прибыль;
- прочие налоги;
- выпадающие доходы от льготного технологического присоединения;
- расходы на оплату услуг АО «ФСК ЕЭС».

Экспертами ДГРТ ВО отказано во включении в тариф на 2023 год расходов по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в размере 537,00 тыс. руб., в том числе:

- разработка и модификация программ – 88,80;
- выплаты по больничным листам – 201,40 тыс. руб.;
- поверка приборов учета – 27,50 тыс. руб.;
- размещение информации на сайте – 2,10 тыс. руб.;
- изготовление ЭЦП – 11,90 тыс. руб.;

- получение сертификата качества электроэнергии – 201,10 тыс. руб.;
- публикация в газете – 4,20 тыс. руб.

Заявленные расходы не являются прочими неподконтрольными расходами, экономически не обоснованы, экспертами ДГРТ ВО исключены в полном объеме.

Согласно п. 2 Основ ценообразования, «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях. Таким образом, заявленные расходы относятся к подконтрольным расходам.

В соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии в течение долгосрочного периода регулирования ежегодно определяется величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «+») или полученного избытка (со знаком «-») за последний истекший период регулирования, в результате проведения корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации.

Корректировки необходимой валовой выручки МУП «Бобровская горэлектросеть» за 2021 год составила -5 460,00 тыс. руб., со знаком «минус» в том числе:

- Корректировка ПР в размере 1 489,86 тыс. руб.;
- Корректировка НРв размере 4 605,77 тыс. руб.;
- Корректировка по доходам в размере 0,00 тыс. руб.;
- Корректировка по изменению ПО и цен в размере - 13 178,25 тыс. руб. со знаком «минус»;
- Корректировка по неисполнению (изменению) ИПР в размере 0,00 тыс. руб.;
- Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества в размере 1 622,62 тыс. руб.

В соответствии с Основами ценообразования в составе тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы на оплату нормативных технологических потерь электроэнергии.

Стоимость потерь электроэнергии на ее передачу по сетям организации определена на 2023 год, исходя из объема потерь электроэнергии в количестве 16 493,30 тыс. кВтч и среднегодовой цены на покупку потерь электроэнергии в размере 3,66 руб./кВтч (без НДС).

Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии организации на 2023 год составит 60 291,01 тыс. руб.

Исходя из вышеизложенного, совокупная НВВ МУП «Бобровская горэлектросеть» (с учетом стоимости оплаты потерь электроэнергии), принятая экспертами ДГРТ ВО на 2023 года – 142 771,58 тыс. руб.

Приложение 1

Утвержденная на 2022 год НВВ, предлагаемая МУП «Бобровская горэлектросеть» к утверждению на 2023 год НВВ и предложенная ДГРТ ВО НВВ на 2023 год.

№ п/п	Наименование статей	Ед. изм.	Утверждено ДГРТ ВО на 2022 г.	Предложение организации на 2023 г.	Предложение ДГРТ ВО на 2023 г.	Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией)
1	2	3	4	5	6	7

1	Подконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	32 657,32	38699,82	34 315,61	
1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 549,32	1 835,99	1 627,99	
1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных сетей)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	24 461,51	28 987,54	25 703,64	
1.4.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	2 441,81	2 893,61	2 565,80	
1.5.	Прочие подконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	4 204,68	4 982,68	4 418,18	
1.5.1	Прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 993,80	2 362,71	2 095,04	
1.5.2	Услуги связи	тыс. руб.	295,88	350,63	310,90	
1.5.3	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	38,99	46,20	40,97	
1.5.4	Расходы на юридические и информац. услуги	тыс. руб.	105,42	124,93	110,77	
1.5.5	Расходы на аудит. и консультационные услуги	тыс. руб.	27,61	32,72	29,01	
1.5.6	Транспортные услуги	тыс. руб.	92,37	109,46	97,06	
1.5.7	Расходы на командировки и представ.	тыс. руб.	78,99	93,61	83,00	
1.5.8	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	881,61	1 044,73	926,38	
1.5.9	Расходы на страхование	тыс. руб.	145,11	171,96	152,48	
1.5.10	Другие прочие расходы	тыс. руб.	427,16	506,20	448,85	
1.5.11	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	117,74	139,53	123,72	
1.5.12	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
2	Неподконтрольные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	80 536,75	94 367,11	50 870,40	В соответствии с обосновывающими материалами
2.1	Теплоэнергия	тыс. руб.	396,19	432,04	437,95	В соответствии с обосновывающими материалами
2.2	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.2.1	в том числе аренда объектов электросетевого комплекса	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.3	Социальные страховые взносы	тыс. руб.	7 357,04	8 812,21	7 813,91	В соответствии с законодательством и предоставленными документами от ФОТ
2.4	Амортизация основных фондов	тыс. руб.	8 607,32	10 354,11	6 685,84	В соответствии с обосновывающими материалами
2.5	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.6	Налог на прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	3 257,28	4 237,14	4 237,14	В соответствии с обосновывающими материалами
2.6.1	налог на капвложения из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7	Прочие налоги, в том числе:	тыс. руб.	2 357,23	2 734,25	2 288,99	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7.1	плата за землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами

2.7.2	налог на имущество	тыс. руб.	2 300,37	2 672,10	2 226,84	В соответствии с обосновывающими материалами
2.7.3	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	56,86	62,15	62,15	В соответствии с обосновывающими материалами
2.8	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	537,00	0,00 -	В соответствии с обосновывающими материалами
2.9	Расходы на возврат и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
2.10	Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения	тыс. руб.	5 892,85	10 260,09	10 049,62	В соответствии с обосновывающими материалами
2.11	Расходы на оплату услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	52 668,84	57 000,27	19 356,95	В соответствии с обосновывающими материалами
3	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "+") или полученного избытка (со знаком "-") за последний истекший период регулирования	тыс. руб.	-9 496,33	7769,41	-5 460,00	В соответствии с обосновывающими материалами
4	Расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"	тыс. руб.	1 500,00	2 754,56	2 754,56	В соответствии с обосновывающими материалами
5	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, определяемая в соответствии с пунктом 34(2) - 34(3) Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	В соответствии с обосновывающими материалами
6	Итого необходимая валовая выручка по содержанию сетей	тыс. руб.	105 197,74	143 590,90	82 480,57	В соответствии с обосновывающими материалами
7	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	52 201,21	61 851,08	60 291,01	В соответствии с обосновывающими материалами
8	ВСЕГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	157 398,95	205 441,98	142 771,58	В соответствии с обосновывающими материалами

Принято большинством голосов.

Приложение: копия приказа ДГРТ ВО от 28.11.2022 № 72/7.

Первый заместитель
руководителя департамента

Л.Г. Шелякина

Стеганцева Елизавета Александровна
(473) 212-68-58