МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2017 года № 71

Председательствовал:

Кучиц Т.В.	–	Министр тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Члены Правления:

Дрыга А.А.	–	заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Малюгова И.А.	–	заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области
Миклина Ю.Б.	–	начальник управления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРиЭ, Министерство)
Симоненко А.В.	–	начальник управления МТРиЭ
Лябова Е.В.	–	заместитель начальника Управления – начальник отдела МТРиЭ
Просвирин Е.С.	–	начальник отдела
Попов А.М.	–	представитель НП «Совет рынка»
Пузанкова Ю.Ю.	–	начальник отдела УФАС Челябинской области

Присутствовали:

Золотарев С.М.	–	филиал ОАО «МРСК – Урала» - «Челябэнерго» (далее – «Челябэнерго»), заместитель генерального директора
Каримов В.Н.	–	«Челябэнерго», заместитель директора по экономике
Заражевский Д.А.	–	«Челябэнерго», заместитель директора по развитию и реализации услуг
Кудряшова Т.В.	–	«Челябэнерго», начальник управления по технологическому присоединению
Масгутов А.Р.	–	ООО «АЭС Инвест», заместитель генерального директора по реализации услуг и развитию
Андрюхин И.В.	–	ООО «АЭС Инвест», начальник управления по технологическому присоединению
Пульман О.Г.	–	ООО «АЭС Инвест», начальник планово-экономического отдела
Голышев А.В.	–	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»), ведущий экономист сектора тарифного регулирования
Горнов А.И.	–	ООО «КЕММА», заместитель технического директора
Бородовских А.И.	–	ООО «Тепловые электрические сети и системы», заместитель генерального директора

Горошко В.А.	– ООО «Тепловые электрические сети и системы», начальник планового отдела
Файзуллин Д.З.	– ООО «Управление энергоснабжения и связи», главный инженер

Повестка дня:

15. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области на 2018 год (период регулирования: 2016-2020 гг., 2017-2021 гг.).

Заявлено особое мнения ООО «КЕММА» (прилагается).

Слушали:

Заместитель начальника Управления – начальник отела МТРиЭ Лябова Е.В. доложила:

Предлагается на рассмотрение вопросы о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на 2018 год с периодами регулирования 2016 – 2020 гг., 2017-2021 гг. ,утвержденные постановлениями Министерства от 25 декабря 2015 № 65/22 и от 25 декабря 2016 № 65/7 соответственно.

Индивидуальные тарифы рассчитаны с учетом:

1) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, утвержденных Приказом ФАС России, индексов роста потребительских цен и цен на электрическую энергию, прогнозируемых Минэкономразвития на 2018 год;

2) величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, не превышающей величину технологического расхода, отраженную в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Челябинской области на 2018 год.

3) перечня организаций, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, утвержденного постановлением Министерства от 30.10.2017 № 52/1.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии для ТСО с периодами регулирования 2016 – 2020 гг., 2017 – 2021 гг. определена Министерством на основании объема потерь электрической энергии, отраженного в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Челябинской области на 2018 год (далее – СПБ), определенного исходя из нормативов потерь – долгосрочных параметров регулирования на 2016-2020гг.; 2017-2021 гг., и прогнозируемых на 2018 год объемов поступления электрической энергии в сети ТСО.

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2018 год в отношении каждой ТСО определена в соответствии с п. 11 Методических указаний по расчету тарифов

на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее - Методические указания)

$$НВВ_i^{соб} = ПР_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_i}\right) \cdot (1 - X_i) + НР_i + B_i + НВВ_{i-2}^{соб} \cdot КНК_i$$

В отношении ТСО, с долгосрочным периодом регулирования 2016-2020 гг. и 2017-2021 гг. подконтрольные расходы определены исходя из коэффициента индексации подконтрольных расходов, рассчитанных с учетом прогнозируемого индекса инфляции 3,7 % ; коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов. Расчет представлен в таблицах 1 и 2:

Таблица 1, тыс.руб.

Определение подконтрольных расходов в отношении ТСО с долгосрочным периодом регулирования 2016-2020 гг.

№	Сетевая организация	Подконтрольные расходы 2017 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэфф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	Подконтрольные расходы на 2018 год, тыс. руб.
1	АО «АЗ «Урал»	35 609,42	3%	-38,05%	0,6231	22 188,27
2	АО «Вишневогорский ГОК»	4 395,03	5%	0,10%	0,9861	4 334,00
3	АО «Оборонэнерго» филиал Уральский	42 247,01	4%	-0,13%	0,9942	42 003,14
4	АО «Трансэнерго»	30 545,87	2%	-5,80%	0,9573	29 240,89
5	АО «ЧЭМК»	73 550,58	7%	0,00%	0,9644	70 932,91
6	АО «Челябинское авиапредприятие»	3 214,08	3%	0,00%	1,0059	3 233,02
7	**АО «Электросеть»**	**127 004,20**	**3%**	**0,00%**	**1,0072**	**127 920,98**
8	АО «ЭСК ЧТПЗ»	20 538,03	5%	0,00%	0,9852	20 233,04
9	**МП «Горэлектросеть»**	**205 709,68**	**1%**	**0,32%**	**1,0299**	**211 869,16**
10	**МУП «ГУК»**	**67 744,09**	**1%**	**1,13%**	**1,0383**	**70 336,72**
11	**МУП «Копейские электрические сети»**	**41 362,34**	**2%**	**0,21%**	**1,0184**	**42 124,32**
12	**МУП «МПОЭ»**	**20 952,55**	**2%**	**2,16%**	**1,0382**	**21 752,59**
13	МУП «ПОВВ»	22 776,76	2%	0,00%	1,0163	23 147,11
14	МУП «ЭТС»	16 806,08	4%	0,13%	0,9968	16 751,97
15	ОАО «ММК МЕТИЗ»	11 959,54	3%	0,00%	1,0059	12 029,98
16	**ОАО «РЖД»**	**179 670,02**	**5%**	**2,91%**	**1,0138**	**182 153,04**
17	ОАО «ЧЭК»	132 100,15	5%	0,00%	0,9852	130 138,46
18	ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»	14 352,85	4%	0,00%	0,9955	14 288,55
19	**ООО «Златэнерготелеком»**	**4 842,52**	**3%**	**10,63%**	**1,1128**	**5 388,94**
20	**ООО «ИБК»**	**1 581,89**	**1%**	**10,65%**	**1,1359**	**1 796,92**
21	ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая компания»	6 670,60	1%	0,00%	1,0266	6 848,24
22	ООО «Механический завод»	9 837,16	5%	0,00%	0,9852	9 691,08
23	ООО «Сети и Системы»	61 266,33	3%	-0,96%	0,9963	61 036,87
24	**ООО «Системы передачи энергии»**	**7 530,48**	**3%**	**-0,91%**	**0,9968**	**7 506,09**
25	ООО «ТЭСиС»	80 496,74	3%	-6,53%	0,9402	75 682,11
26	ООО «УЭС»	13 697,17	3%	0,00%	1,0059	13 777,84
27	**ООО «ЭДС»**	**16 711,06**	**3%**	**2,44%**	**1,0304**	**17 219,60**
28	**ООО «Электросетевая компания» Екатеринбург**	**6 661,14**	**4%**	**39,24%**	**1,3861**	**9 233,28**
29	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	26 137,66	6%	-0,62%	0,9687	25 320,25
30	**ООО «ЭК Альтаир»**	**8 848,36**	**3%**	**7,12%**	**1,0775**	**9 533,75**
31	**ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»**	**3 769,93**	**1%**	**8,80%**	**1,1170**	**4 210,92**
32	**ООО «Энерготехсервис»**	**24 760,60**	**3%**	**0,46%**	**1,0105**	**25 020,88**
33	ООО «Эффект ТК»	12 607,69	6%	0,00%	0,9748	12 289,73

№	Сетевая организация	Подконтрольные расходы 2017 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэфф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	Подконтрольные расходы на 2018 год, тыс. руб.
34	ООО «Южноуральская сетевая компания»	8 845,83	3%	0,00%	1,0059	8 897,93
35	ПАО «ММК»	182 615,96	5%	-28,24%	0,7069	129 099,04
36	ПАО «Уралавтоприцеп»	1 176,71	1%	0,00%	1,0266	1 208,04
37	ПАО «ЧЗПСН-Профнастил»	8 659,25	6%	-0,74%	0,9676	8 378,68
38	ФГУП «ПО «Маяк»	33 223,42	4%	-27,74%	0,7194	23 901,30
39	ФГУП «ПСЗ»	13 108,46	7%	0,00%	0,9644	12 641,93

Таблица 2, тыс.руб.

Определение подконтрольных расходов в отношении ТСО с долгосрочным периодом регулирования 2017-2021 гг.

№	Сетевая организация	Подконтрольные расходы 2017 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэфф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	Подконтрольные расходы на 2018 год, тыс. руб.
1	ММПКХ	42 268,44	2%	0,00%	1,0163	42 955,73
2	**ООО «АТЭК 74»**	**2 659,12**	**3%**	**19,08%**	**1,1978**	**3 185,22**
3	**ООО «КЕММА»**	**4 062,42**	**3%**	**8,88%**	**1,0952**	**4 449,15**
4	**ООО «Металлстрой»**	**2 955,55**	**4%**	**32,04%**	**1,3145**	**3 884,94**
5	**ООО «Объединенная электросетевая компания –Челябинск»**	**8 563,09**	**5%**	**12,04%**	**1,1038**	**9 451,81**
6	ООО «ТДК»	50 007,84	7%	0,00%	0,9644	48 228,06
7	**ООО «Техносервис ПЭ»**	**15 669,04**	**3%**	**0,55%**	**1,0115**	**15 848,62**
8	ООО «Трансэнерго»	19 407,20	3%	0,00%	1,0059	19 521,51
9	**ООО «Электро ТК»**	**10 361,76**	**4%**	**28,61%**	**1,2803**	**13 266,63**

Неподконтрольные расходы определены с учетом требований:

1) п.20 Основ ценообразования Основ ценообразования в части определения расходов по статьям «Налог на прибыль»; «Отчисления на социальные нужды», «Налог на имущество»;

2) п. 27 Основ ценообразования определены расходы по статье «Амортизация основных средств»;

3) пп.5 п.28 Основ ценообразования в части расходов по статье «Аренда». Экспертами Министерства были исключены экономически необоснованные расходы на арендную плату в отношении:

- муниципального имущества, по которому с даты его включения в состав государственной (муниципальной) казны органы местного самоуправления не начисляют амортизацию;

- объектов электросетевого хозяйства, по которым собственники (юридические и (или) физические лица) переданных в аренду объектов не подтвердили начисление амортизации и уплату налогов, связанных с владением имуществом;

4) расходов по статье «Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования» в сумме 38 957,945 тыс.руб. в отношении следующих ТСО: МП «Горэлектросеть» г. Магнитогорска (18385.591 тыс. руб.), МУП «Городская управляющая компания» (2782,111 тыс. руб.), МУП «Копейские электрические сети» (4462,23 тыс. руб.), МУП «Электротепловые сети» (1014,685 тыс.руб.), АО «Трансэнерго» (2373,551 тыс. руб.), ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД») (239,407 тыс.руб.), ОАО «Челябинская электросетевая компания» (5842,22 тыс.руб), ООО «ТДК» (987,965 тыс.руб.), ООО «Тепловые электрические сети и системы» (1878,355

тыс. руб.), ООО «Электро ТК» (752,423 тыс.руб.), ООО «Эффект ТК» (239,407 тыс.руб.),

5) утвержденных Министерством в установленном порядке (с учетом внесенных до 1.11.2017 корректировок) инвестиционных программ (далее – ИПР) ТСО на 2018 год, в том числе за счет расходов из прибыли организаций (АО «Электросеть», МП «Горэлектросеть, МУП «Копейские электрические сети», МУП «ЭТС», ОАО «ЧЭК», ООО «ТДК», ООО «Электро ТК», ООО «Эффект ТК») в размере 35,71 млн. руб.

6) включения в НВВ 5 ТСО платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» согласно таблице 3:

Таблица 3

№	ТСО	Заявка ФСК для СПБ, МВт	НВВ содержания 1 пол.	НВВ содержания 2 пол.	НВВ содержания на год	По, тыс. кВтч	Потери, млн. кВтч	НВВ потерь	Плата ФСК 2018 всего
1	ОАО «ЧЭК»	0,044	43,32	45,72	89,04	290.00	7,34	10,76	99,80
2	АО «Оборонэнерго»	1,474	1 451,26	1 531,46	2 982,73	8 481,00	214,57	314,77	3 297,50
3	ОАО «РЖД»	54,343	53 504,70	56 461,56	109 966,25	383 689,46	9 707,34	14 240,67	124 206,93
4	ООО «Кемма»	3,550	3 495,24	3 688,40	7 183,63	21 238,26	537,33	788,26	7 971,89
5	ПАО «ММК»	210,000	206 760,51	218 186,83	424 947,34	1 446 227,00	36 589,54	53 676,86	478 624,20
	Итого	**269,411**	**265 255,02**	**279 913,96**	**545 168,98**	**1 859 925,72**	**47 056,12**	**69 031,33**	**614 200,31**

7) результатов достигнутых фактических значений показателей качества и надежности за 2016 год в соответствии с п. 6 Методических указаний по расчету понижающих (повышающих) коэффициентов, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1, в соответствии с таблицей 4:

Таблица 4, тыс.руб.

№ п/п	Наименование ТСО	КНК	НВВ 2016	+/-	Примечание
1	АО «Трансэнерго»	-3,00%	29 980,56	-899,42	Отчет не представлен в установленный срок
2	АО «Челябинский электрометаллургический комбинат»	1,10%	2 863,79	31,5	В связи со значительным улучшением показателя надежности
3	ММПКХ	-1,80%	61 648,33	-1 109,67	В связи с не достижением показателя надежности
4	ООО «Интернешенел Билдинг Констракшен»	1,30%	2 818,93	36,65	В связи со значительным улучшением показателя надежности
4	ООО «Механический завод»	1,30%	12 275,44	159,58	В связи со значительным улучшением показателя надежности
5	ООО «Управление энергоснабжения и связи»	-1,30%	16 409,77	-213,33	В связи с не достижением показателя надежности
6	ООО «Электросетевая компания», г. Екатеринбург	-1,80%	7 371,78	-132,69	В связи с не достижением показателей надежности и качества технологического присоединения
7	ООО «Энерготехсервис»	-0,50%	29 274,61	-146,37	В связи с не достижением показателя качества технологического присоединения
8	ПАО «Уралавтоприцеп»	-0,50%	687,4	-3,44	В связи с не достижением показателя качества технологического присоединения
Итого			163330,61	-2 277,19	

8) Результаты корректировки НВВ (приложение 15) ТСО с периодом регулирования 2016-2020гг. по неподконтрольным расходам, с учетом изменения

полезного отпуск и цен на электрическую энергию, неисполнения ИПР за 2016 год отражены в таблице 5.

Таблица 5, тыс. руб.

№	Сетевая организация	Итого корректировка	Корректировка НР	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл. энергию	Недополученный доход / избыток средств	Неисполнение ИПР	Корректировки по ТБР прошлых периодов
1	АО «АЗ "Урал»	**368,73**	-199,93	-80,96	649,62		
2	АО «Вишневогорский ГОК»	**65,80**	-5,54	-208,09	279,43		
3	АО «Оборонэнерго» филиал Уральский	**-3 918,05**	57,87	-1 721,92	1 091,00	-3 345,00	
4	АО «Трансэнерго»	**-277,95**	-68,37	-209,58			
5	АО «ЧЭМК»	**-425,26**	-1 393,19		967,94		
6	АО «Челябинское авиапредприятие»	**-121,13**	-57,29		-63,84		
7	АО «Электросеть»	**858,40**	7 902,57	2 914,41	-2 769,43	-7 189,15	
8	АО «ЭСК ЧТПЗ»	**32,74**	-3,24	-285,00	320,98		
9	МП «Горэлектросеть»	**-8 219,99**	2 017,68	2 173,98	0,04	-12411,68	
10	МУП «ГУК»	**-5 002,88**	982,56	-2 437,41	-3 548,02		
11	МУП «Копейские электрические сети»	**-2 678,86**	-2 751,51	1 557,62	-1 151,66	-333,30	
12	МУП «МПОЭ»	**82,84**	172,95	-90,11			
13	МУП «ПОВВ»	**-1 533,35**	-1 485,21	17,95	-66,10		
14	МУП «ЭТС»	**4 475,69**	2 157,22	1 426,76		891,72	
15	ОАО «ММК МЕТИЗ»	**109,26**	109,26				
16	ОАО «РЖД»	**-1 401,76**	-724,77	-42,68	-223,40	-410,91	
17	ОАО «ЧЭК»	**-2 258,08**	-3 735,14	2 382,59	14 815,12	-15 720,65	
18	ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»	**-2 614,77**	-2 786,30		171,53		
19	ООО «Златэнерготелеком»	**-501,54**	-142,60	-58,41	-300,53		
20	ООО «ИБК»	**-2 209,62**	614,78	154,24	-2 978,64		
21	ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая компания»	**-898,21**	-365,73	1 049,76	-1 582,24		
22	ООО «Механический завод»	**304,40**	40,38	264,02			
23	ООО «Сети и Системы»	**1 363,03**	-865,44	2 228,47			
24	ООО «Системы передачи энергии»	**-115,47**	-21,49	-93,98			
25	ООО «ТЭСиС»	**-25 263,62**	-1 012,94	3 864,64	-21 799,20	-1 933,00	-4 383,11
26	ООО «УЭС»	**1 999,83**	-438,11	-578,17	3 016,11		
27	ООО «ЭДС»	**-29,01**	22,70	342,95	-394,65		
28	ООО «Электросетевая компания» Екатеринбург	**-520,85**	-110,65	271,98	-682,18		
29	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	**2 923,03**	-247,95	-788,76	3 959,73		
30	ООО «ЭК Альтаир»	**16,54**	21,80	-251,69	246,44		
31	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	**181,16**		-0,77	181,93		
32	ООО «Энерготехсервис»	**-12,61**	62,56	126,09	-201,27		
33	ООО «Эффект ТК»	**553,26**	-1 394,91	-779,47	2 727,64		
34	ООО «Южноуральская сетевая компания»	**-528,92**	-192,75	155,97	-492,14		
35	ПАО «ММК»	**708,08**	-492,34	-1 755,11	2 955,53		
36	ПАО «Уралавтоприцеп»	**-48,28**	-39,91		-8,37		
37	ПАО «ЧЗПСН-Профнастил»	**149,88**	15,21	-962,50	1 097,18		
38	ФГУП ПО «Маяк»	**-84,58**	-241,94		157,36		
39	ФГУП «ПСЗ»	**-52,11**	-73,28		21,18		
Итого к снятию		**-58 716,89**	**-11 444,93**	**7 533,78**	**-16 268,09**	**-34 154,54**	**-4 383,11**
Итого к учету		**14 192,68**	**6 771,92**	**1 053,02**	**12 665,17**	**-6 297,43**	**0,00**
Итого корректировка		**-44 524,22**	**-4 673,01**	**8 586,80**	**-3 602,92**	**-40 451,98**	**-4 383,11**

В отношении ТСО с долгосрочным периодом регулирования 2017-2021 гг., для которых 2018 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, НВВ определена в том числе с учетом результатов деятельности организаций до перехода на долгосрочный период регулирования, а именно скорректирована в соответствии с Методическими указаниями в части подконтрольных расходов в связи с изменениями планируемых параметров расчета тарифов (фактическому значению ИПЦ и индексу изменения количества активов), в части неподконтрольных расходов – исходя из их фактических значений и полезного отпуска согласно таблице 6:

Таблица 6

№	Сетевая организация	Корректировка всего	Корректировка ПР	Корректировка НР	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл. энергию	Результаты деятельности ТСО за 2016 г. согласно п. 7 Основ ценообразования
1	ММПКХ	**-353,50**	-590,62	-285,45	522,57	
2	ООО «АТЭК 74»	**0,00**				
3	ООО «Объединенная электросетевая компания – Челябинск»	**-1 594,35**	-242,07	363,88	526,43	-2 242,60
4	ООО «КЕММА»	**-2,23**		1,13	-55,12	51,76
5	ООО «Металлстрой»	**1 022,49**	-62,58	-31,50	-660,44	1 777,00
6	ООО «ТДК»	**-248,17**		-4 068,15	3 819,97	
7	ООО «Техносервис ПЭ»	**1 453,91**		-94,42	300,46	1 247,86
8	ООО «Трансэнерго»	**0,00**				
9	ООО «Электро ТК»	**240,80**	-296,80	-1 425,39	879,31	1 083,68
Итого к снятию		**-2 198,25**	**-832,69**	**-3 988,58**	**4 813,86**	**-2 190,84**
Итого к учету		**2 717,19**	**-359,38**	**-1 551,31**	**519,34**	**4 108,54**
Итого корректировка		**518,94**	**-1 192,07**	**-5 539,89**	**5 333,20**	**1 917,71**

На основании вышеизложенного и с учетом корректировки НВВ предлагается:

1) внести изменения в постановление Министерства от 25.12.2015 № 65/22:

- изложить приложения 1 и 3 в новой редакции с учетом определенной необходимой валовой выручки в отношении организаций с периодом регулирования 2016 – 2020 гг., определенных в приложениях 1 и 2 к постановлению Министерства от 30.10.2017 № 52/1;

- в приложении 2 исключить строки в отношении организаций, определенных перечнем 2 к постановлению Министерства от 30.10.2017;

2) внести изменения в постановление Министерства от 25.12.2016 № 65/7:

- изложить приложения 1 и 3 в новой редакции с учетом определенной необходимой валовой выручки в отношении организаций с периодом регулирования 2017 – 2021 гг., определенных в приложениях 1 и 2 к постановлению Министерства от 30.10.2017 № 52/1;

- в приложении 2 исключить строки в отношении организаций, определенных перечнем 2 к постановлению Министерства от 30.10.2017.

А.И. Бородовских озвучил особое мнение.

Заместитель начальника Управления – начальник отела МТРиЭ Лябова Е.В.:

Расходы на содержание бесхозяйных сетей в объеме 599,81 условных единиц исключены из состава подконтрольных расходов на основании Соглашения

о внесении дополнений и изменений от 4.04.2017 № 106 в договор о закреплении муниципального имущества на праве хозяйственного ведения за муниципальным унитарным предприятием «Коммет» от 13.02.2002 № П-43/130.

Расходы на содержание бесхозяйных сетей, включенных в реестр муниципальной собственности Челябинского городского округа и имеющих технологическое присоединение к сетям ООО «Тепловые электрические сети и системы», учитывались в тарифах организации в соответствии с абзацем 2 статьи 38 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ.

По состоянию на текущую дату заявление МУП «КОММЕТ» на установление тарифа с использованием бесхозяйных сетей в адрес Министерства не поступало.

Акты разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности по бесхозяйным сетям должны быть представлены МУП «КОММЕТ» в составе документов, прилагаемых к заявлению об установлении тарифов в соответствии с п.17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

А.И. Горнов озвучил особое мнение.

Заместитель начальника Управления – начальник отела МТРиЭ Лябова Е.В.:

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

По запросу экспертов в материалах тарифного дела представлены инвентарные карточки, согласно которым начисление амортизации по завяленным объектам основных средств не производится. Документы о переоценке основных средств отсутствуют в материалах тарифного дела. В соответствии с п. 27 Основ ценообразования в электроэнергетике результаты переоценки основных средств учитываются в тарифах при условии, если амортизация является источником финансирования инвестпрограммы. Утвержденная в установленном законодательством порядке инвестиционная программа развития ООО «КЕММА» отсутствует, и, как следствие, заявленные организацией расходы на амортизацию не могут быть учтены в тарифах.

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление МТРиЭ единогласно решило:

15.1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25 декабря 2015 г. № 65/22 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

1) приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 15.1.1);

2) в приложении 2 к указанному постановлению строки 1, 2, 5, 12, 19, 25, 27, 31, 33, 34, 35, 38, 39, 41, 48 исключить;

3) приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 15.1.2).

15.3. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2016 г. № 65/7 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

1) приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 15.2.1);

2) в приложении 2 к указанному постановлению строки 2, 4, 8, 12 исключить;

3) приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 15.2.2.).

Результаты голосования:

<table>
<tr><td colspan="2" rowspan="2">Члены Правления</td><td colspan="2">Результаты голосования</td><td colspan="2" rowspan="2">Решение Правления</td></tr>
<tr><td>Присутствовали лично</td><td>Письменное мнение</td></tr>
<tr><td>1</td><td>Кучиц Т.В.</td><td>за</td><td></td><td></td><td></td></tr>
<tr><td>2</td><td>Дрыга А.А.</td><td>за</td><td></td><td rowspan="9">за
воздержались
против</td><td rowspan="9">7 чел.
1 чел.
1 чел</td></tr>
<tr><td>3</td><td>Малюгова И.В.</td><td>за</td><td></td></tr>
<tr><td>4</td><td>Миклина Ю.Б.</td><td>за</td><td></td></tr>
<tr><td>5</td><td>Симоненко А.В.</td><td>за</td><td></td></tr>
<tr><td>6</td><td>Лябова Е.В.</td><td>за</td><td></td></tr>
<tr><td>7</td><td>Просвирин .Е.С.</td><td>за</td><td></td></tr>
<tr><td>8</td><td>Попов А.М.</td><td>против</td><td></td></tr>
<tr><td>9</td><td>Пузанкова Ю.Ю.</td><td colspan="2">не принимает участия в голосовании</td></tr>
<tr><td colspan="4"></td><td colspan="2">Решение принято</td></tr>
</table>

Министр Т.В. Кучиц

Челябинский завод стройиндустрии
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

454038, Российская Федерация, г. Челябинск, ул. Мраморная, 26, строение 4, офис 209, ИНН 7460017905, КПП 746001001, ОГРН 1147460005550, ОКПО 02825236, Р/счет. 407 028 106 720 000 63420 в Челябинском отделении N 8597 ПАО Сбербанка России, г. Челябинск, кор/сч. 30101810700000000602, БИК 047501602
тел.: (351) 216-50-10, 216-50-00, факс: (351) 216-50-11, 216-50-45, e-mail: info@kemma.ru; www.kemma.ru

исх. № 1758
«27» декабря 2017 г.

Министру тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области

Т.В. Кучиц

Особое мнение

Уважаемая Татьяна Валерьевна!

Общество с ограниченной ответственностью «КЕММА» (далее – Общество) при рассмотрении вопроса о корректировке установлении долгосрочных параметров регулирования на 2018 год на заседании Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – Министерство) 28 декабря 2017 года сообщает Вам особое мнение.

Для утверждения на 2018 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии Общество направило (вх. б\н от 27 апреля 2017 года) в адрес Министерства заявление о корректировке долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии по региональным электрическим сетям на 2018 год с планируемой величиной амортизационных отчислений в размере 864,54 тыс. руб. на основании фактической суммы амортизационных отчислений в 2016 году.

Согласно представленного МТРиЭ расчета НВВ, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2018 год, величина амортизационных отчислений составила 0 руб. по причине отсутствия начислений в представленных инвентарных карточках. Необходимо отметить, что унифицированная форма № ОС-6 подразумевает только первоначальную стоимость объектов основных средств на дату принятия к бухгалтерскому учету и срок полезного использования. В соответствии с законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ формы первичных учетных документов, содержащиеся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации, не являются обязательными к применению. Представленные ранее ведомости амортизации ОС полностью соответствуют указанному закону. Данные для расчета сумм амортизации взяты из инвентарных карточек. Все изложенные документы были представлены в Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области письмом (вх б/н от 27 ноября 2017 года). Ранее те же документы, а также дополнительно налоговые декларации, в т.ч. и по налогу на имущество были предоставлены в адрес Министерства (вх. № 4980 от 29 июня 2017 г.).

На основании вышеизложенного и в соответствии с п. 27 Постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 года №1178 «О Ценообразовании в области регулируемых цен в электроэнергетике», прошу Вас при утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год для ООО «КЕММА» принять в расчет величину амортизационных отчислений в размере 864,54 тыс. руб.

Генеральный директор
ООО УК «КЕММА» /И.В. Горнов /

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ОГРН 1037403874909, ИНН 7453099449
Вх. 28.12.2017 г.
№ 9343

Исполнитель: А.И. Горнов
тел.2165010

Данные о величине затрат, полезном отпуске энергии, мощности и нормативном технологическом расходе (потерях) электрической энергии на ее передачу по сетям ТСО на 2018г.

без НДС

№	Сетевая организация	Стоимость покупки потерь*, руб/кВтч	Полезный отпуск на сторону, тыс. кВт ч	Ср.месячная мощность за период, МВт	Потери, тыс. кВт ч	Ставка содерж. (руб./МВт*мес.)	Ставка потерь (руб./МВт*ч)	Одност. тариф (руб./ кВт·ч)	НВВ содержания, тыс.руб	НВВ потерь, тыс.руб	НВВ всего, тыс.руб
10	**МП "Горэлектросеть"**		972687,80	181,88	129312,20				365752,52	314257,27	680009,79
	1 полугодие	2,20302	486 422,30	181,91	60 819,60	167554	275,45	0,65140	182876,26	133986,80	316863,06
	2 полугодие	2,63197	486 265,50	181,85	68 492,60	167608	370,72	0,74680	182876,26	180270,47	363146,73