МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2018 года № 89

Председательствовал:

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

Члены Правления:

Дрыга А.А. – Первый заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Малюгова И.В. – заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Черепанова Е.В. - заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

Симоненко А.В. – начальник управления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРиЭ, Министерство)

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:

Саблин А.О. – инженер по тарифообразованию МУП «КОММЕТ»

Каримов В.Н. – заместитель директора филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» (далее – «Челябэнерго»)

Кайсаров А.В. – начальник отдела тарифообразования «Челябэнерго»

Андрюхин И.В. – директор по технологическому присоединению ООО «Урал-Ресурс»

Кузьмин А.В. – представитель по доверенности ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»

Повестка дня:

2. О корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области на 2019 год с периодами регулирования 2016-2020 гг., 2017-2021 гг., 2018-2020, 2018-2022.

Слушали:

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

Предлагается на рассмотрение вопрос о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении 49 территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на 2019 год с периодами регулирования 2016-2020 гг., 2017-2021 гг., 2018-2020 гг. и 2018-2022 гг., утвержденные постановлениями Министерства от 25.12.2015 № 65/22, от 25.12.2016 № 65/7, 28.12.2017 № 71/20, 28.12.2017 № 71/21, от 29.06.2018 № 37/13.

Индивидуальные тарифы рассчитаны с учетом:

1) предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, утвержденных Приказом ФАС России; индексов роста потребительских цен и цен на электрическую энергию, прогнозируемых Минэкономразвития на 2019 год;

2) величины технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Челябинской области на 2019 год, утвержденного приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП (в редакции от 16.11.2018 № 1570/18-ДСП), согласно п. 14 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и среднегодовой цены потерь электрической энергии в зоне действия ОАО «МРСК Урала» – 2,40577 руб./кВт ч, в зоне действия ООО «МЭК» - 2,52767 руб./кВт ч, в зоне действия прочих сбытов – 2,2004 руб./кВт ч;

3) перечня организаций, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, утвержденного постановлением Министерства от 25.10.2018 № 65/44.

Необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 2019 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):

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

В отношении ТСО, с долгосрочным периодом регулирования 2016 - 2020 гг. (35 ТСО), 2017 - 2021 гг. (9 ТСО), 2018 - 2020 гг. (1 ТСО) и 2018 - 2022 гг. (4 ТСО) подконтрольные расходы определены исходя из коэффициента индексации подконтрольных расходов, рассчитанных с учетом прогнозируемого индекса инфляции 4,6 %; коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов - 75%, индекса эффективности подконтрольных расходов.

Минимальный коэффициент индексации составил **0,4487** (ОАО «ЧЭК» с индексом эффективности – 5% и снижением количества активов на 54,85%),

максимальный – **2,3563** (ООО «УЭСК» с индексом эффективности 3 и ростом количества активов – 132%).

Резкое снижение количества активов ОАО «ЧЭК» связано с расторжением договоров аренды объектов электросетевого хозяйства с объемом условных единиц в количестве 9855,32 у.е.

Расчет подконтрольных расходов представлен в таблицах 1 – 3,:

Таблица 1, тыс.руб.

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

№	Сетевая организация	ПР 2018 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэфф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	ПР на 2019 год, тыс. руб.
1	АО «АЗ «Урал»	22 188,27	3%	0	1,0146	22512,66
2	АО «Вишневогорский ГОК»	4 334,00	5%	0	0,9937	4306,69
3	АО «Горэлектросеть»	211 869,16	1%	0,44	1,0401	220358,95
4	АО «Оборонэнерго» филиал Уральский	42 003,14	4%	0	1,0042	42177,87
5	АО «Трансэнерго»	29 240,89	2%	3,45	1,0605	31009,80
6	АО «ЧЭМК»	70 932,91	7%	0	0,9728	69002,12
7	АО «Челябинское авиапредприятие»	3 233,02	3%	0	1,0146	3280,28
8	АО «Электросеть»	127 920,98	3%	0,01	1,0147	129801,16
9	АО «ЭСК ЧТПЗ»	20 233,04	5%	0	0,9937	20105,57
10	МУП «ГУК»	70 336,72	1%	-1,23	1,0228	71941,50
11	МУП «Копейские электрические сети»	42 124,32	2%	0,14	1,0266	43242,99
12	МУП «МПОЭ»	21 752,59	2%	0,38	1,0289	22382,29
13	МУП «ЭТС»	16 751,97	4%	13,52	1,1399	19095,54
14	ОАО «ММК МЕТИЗ»	12 029,98	3%	0	1,0146	12205,86
15	ОАО «РЖД»	182 153,04	5%	0	0,9937	181005,47
16	ОАО «ЧЭК»	130 138,46	5%	-54,85	0,4487	58389,27
17	ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»	14 288,55	4%	0	1,0042	14347,99
18	ООО «Златэнерготелеком»	5 388,94	3%	-3,89	0,9752	5255,14
19	ООО «ИБК»	1 796,92	1%	0	1,0355	1860,78
20	ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая компания»	6 848,24	1%	0	1,0355	7091,63
21	ООО «Механический завод»	9 691,08	5%	0	0,9937	9630,03
22	ООО «УЭС»	13 777,84	3%	4,22	1,0574	14569,34
23	ООО «ЭДС»	17 219,60	3%	0	1,0146	17471,35
24	ООО «Электросетевая компания» Екатеринбург	9 233,28	4%	0	1,0042	9271,69
25	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	25 320,25	6%	0	0,9832	24895,88
26	ООО «ЭК Альтаир»	9 533,75	3%	-3,65	0,9776	9320,38
27	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	4 210,92	1%	16,32	1,2045	5072,05
28	ООО «Энерготехсервис»	25 020,88	3%	9,54	1,1114	27809,20
29	ООО «Эффект ТК»	12 289,73	6%	0	0,9832	12083,75
30	ООО «Южноуральская сетевая компания»	8 897,93	3%	2,68	1,0418	9270,22
31	ПАО «ММК»	129 099,04	5%	0	0,9937	128285,72
32	ПАО «Уралавтоприцеп»	1 208,04	1%	0	1,0355	1250,98
33	ПАО «ЧЗПСН-Профнастил»	8 378,68	6%	0	0,9832	8238,25
34	ФГУП «ПО «Маяк»	23 901,30	4%	-17,54	0,8280	19790,33
35	ФГУП «ПСЗ»	12 641,93	7%	0	0,9728	12297,81

Таблица 2, тыс.руб.

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

№	Сетевая организация	Подконтрольные расходы 2018 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэфф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	Подконтрольные расходы на 2019 год, тыс. руб.
1	ММПКХ	42 955,73	2%	0	1,0251	44033,06
2	ООО «АТЭК 74»	3 185,22	3%	86,53	1,8926	6028,19
3	ООО «КЕММА»	4 449,15	3%	0	1,0146	4514,20
4	ООО «Металлстрой»	3 884,94	4%	34,58	1,3514	5250,05
5	ООО «Объединенная электросетевая компания – Челябинск»	9 451,81	5%	0	0,9937	9392,26
6	ООО «ТДК»	48 228,06	7%	0,12	0,9739	46970,12
7	ООО «Техносервис ПЭ»	15 848,62	3%	41,85	1,4309	22678,41
8	ООО «Трансэнерго»	19 521,51	3%	0	1,0146	19806,92
9	ООО «Электро ТК»	13 266,63	4%	5,24	1,0568	14019,92

Таблица 3, тыс.руб.

Определение подконтрольных расходов в отношении ТСО с долгосрочным периодом регулирования 2018-2020 гг., 2018-2022 гг.

№	Сетевая организация	Подконтрольные расходы 2018 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэфф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	Подконтрольные расходы на 2019 год, тыс. руб.
1	АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» - филиал «УКВЗ им. С.М. Кирова»	2193,21	4	0	1,0042	5822,27
2	ООО «Магнитогорская Сетевая Компания»	6129,60	6	103,03	1,9962	12236,06
3	ООО «Региональная сетевая компания»	8036,06	7	13,24	1,1016	8852,24
4	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	6569,76	3	132,24	2,3563	15480,45
5	ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	12348,41	5	0	0,9937	12270,62

Неподконтрольные расходы определены с учетом требований:

1) п. 20 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 22,35 млн. руб. при учтенных в НВВ 2018 года – 37,96 млн. руб.

5) утвержденных Министерством в установленном порядке (с учетом внесенных до 1.11.2018 корректировок) инвестиционных программ (далее – ИПР) ТСО на 2019 год.

6) снижением размера прибыли на капитальные вложения – источника ИПР ОАО «ЧЭК» до 5,358 млн. руб. в связи с расторжением договоров аренды.

7) включения в НВВ 4 ТСО (АО «Оборонэнерго» ОАО «РЖД», ООО «КЕММА», ПАО «ММК») платы за услуги по передаче электрической энергии по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 654,01 млн. руб. согласно таблице:

Таблица 4

№	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 2019 всего
1	АО «Оборонэнерго»	1,47	1531,46	1615,69	**3147,16**	8468,00	0,21	**321,8**	**3468,95**
2	ОАО «РЖД»	57,03	59255,39	62514,43	**121769,82**	444796,25	11,16	**16902,88**	**138672,70**
3	ООО «Кемма»	3,55	3688,4	3891,26	**7579,65**	25283,95	0,63	**960,83**	**8540,48**
4	ПАО «ММК»	210	218186,83	230187,09	**448373,92**	1446227,05	36,30	**54958,65**	**503332,58**
	Итого	**272,06**	**282662,08**	**298208,48**	**580870,55**	**1924775,25**	**48,31**	**73144,15**	**654014,71**

8) результатов достигнутых фактических значений показателей качества и надежности в отношении 5 ТСО (АО «УКВЗ им. С.М. Кирова – филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева», АО «Энергосетевая Компания «ЧТПЗ», ООО «Механический завод», ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург, ООО «Южноуральская сетевая компания») за 2017 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 размере (-0,912) млн. руб. согласно таблице:

Таблица 5

№ п/п	Наименование ТСО	КНК	НВВ 2017	+/-	Примечание
1	АО «УКВЗ им. С.М. Кирова – филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	-3,00%	7 404,58	-222,14	Информация не представлена в установленный срок
2	АО «Энергосетевая Компания «ЧТПЗ»	-1,30%	30975,51	-402,68	Не достижение
3	ООО «Механический завод»	1,30%	12414,38	161,39	
4	ООО «Электросетевая компания», г. Екатеринбург	-1,30%	7 283,65	-94,69	Не достижение
5	ООО «Южноуральская сетевая компания»	-3,00%	11822,76	-354,68	Информация не представлена в установленный срок
Итого			x	- 912,8	

9) Экспертами учтены результаты деятельности ТСО за 2017 год в части выявленной экономии по всем ТСО на основании анализа документов годовой бухгалтерской и статистической отчетности, в части недополученных доходов – в отношении ТСО, представивших оценку и расчет ВД за 2017 год во исполнение пп. 12 п. 17 Правил.

Результаты деятельности определены в соответствии с п. 10 Методических указаний № 98-Э по формулам (3) и (4) п. 11 МУ:

$$B_i = B_i^{инд} + B_i^{коррИП} + B_i^{распред}, \quad (3)$$

$$В_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i \ , (4)$$

и учитывают корректировку ПР, НР, корректировку НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности, изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию, неисполнения ИПР за 2017 год.

Для ТСО с периодами регулирования 2016-2020, 2018-2022 гг. сумма корректировки ПР определена размере 16,434 млн. руб. и связана, с одной стороны со снижением фактического ИПЦ в размере 3,7% за 2017 год от планового в размере 4,7% на 2017 год, с другой стороны – изменением количества активов организаций.

Корректировка НР составила 41,28 млн. руб. и проведена в отношении всего перечня ТСО, за исключением организаций (ООО СК «ЭнергоРесурс», ООО «УЭСК»), у которых отсутствуют данные годовой бухгалтерской и статистической отчетности за полный 2017 год.

Расчет представлен в таблице:

Таблица 6, тыс. руб.

№	Сетевая организация	Итого корректировка	Корректировка ПР	Корректировка НР	Корректировка по доходам	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл. энергию	Неисполнение ИПР
период регулирования 2016-2020гг.							
1	АО «АЗ «Урал»	768,30	-291,32	-55,60	0,00	1 115,22	
2	АО «Вишневогорский ГОК»	202,46	-3,15	8,91	0,00	196,70	
3	АО «Горэлектросеть»	20 000,58	-5 888,02	3 509,48	0,00	27 649,30	-5 270,18
4	АО «Оборонэнерго» филиал Уральский	1 152,13	-600,74	1 970,49	0,00	1 186,62	-1 404,24
5	АО «Трансэнерго»	351,87	-349,36	701,23	0,00	0,00	
6	АО «ЧЭМК»	-430,58	-12,06	38,01	237,07	-693,60	
7	АО «Челябинское авиапредприятие»	-153,04	-18,97	-134,07	0,00	0,00	
8	АО «Электросеть»	28 420,34	-1 037,20	22 022,93	0,00	7 925,49	-490,88
9	АО «ЭСК ЧТПЗ»	1 087,02	-196,16	1 018,75	0,00	264,43	
10	МУП «ГУК»	710,90	44,77	666,13	0,00	0,00	
11	МУП «Копейские электрические сети»	2 401,96	-395,06	16,14	0,00	6 395,28	-3 614,41
12	МУП «МПОЭ»	-317,66	-22,19	-1 449,75	0,00	1 154,27	
13	МУП «ЭТС»	1 552,75	-160,52	-537,39	0,00	2 595,65	-345,00
14	ОАО «ММК МЕТИЗ»	-0,54	-22,35	21,81	0,00	0,00	
15	ОАО «РЖД»	6 637,52	-594,54	4 945,86	0,00	2 286,20	
16	ОАО «ЧЭК»	38 164,54	463,54	5 024,10	16 927,16	15 749,74	
17	ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»	-169,97	-13,35	-156,62	0,00	0,00	
18	ООО «Златэнерготелеком»	-349,97	-46,25	117,84	-662,33	240,78	
19	ООО «ИБК»	1 448,04	147,82	1 375,61	-75,38	0,00	
20	ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая компания»	-1 429,20	-63,71	-81,02	-2 755,38	1 470,90	
21	ООО «Механический завод»	780,76	-93,96	89,83	48,52	736,36	
22	ООО «УЭС»	-2 612,89	-131,08	-11,75	-3 463,89	993,83	
23	ООО «ЭДС»	-857,56	-159,61	362,03	-2 496,01	1 436,03	
24	ООО «Электросетевая	-832,51	-63,62	0,00	-768,89	0,00	

№	Сетевая организация	Итого корректировка	Корректи-ровка ПР	Корректи-ровка НР	Корректировка по доходам	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл. энергию	Неиспол-нение ИПР
	компания» Екатеринбург						
25	ООО «Электросетевая компания» г. Сатка	-4 253,26	-412,78	882,36	-7 567,48	2 844,63	
26	ООО «ЭК Альтаир»	406,12	-84,40	-101,52	454,08	137,96	
27	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания»	-36,01	-36,01	0,00	0,00	0,00	
28	ООО «Энерготехсервис»	1 440,43	-122,57	0,00	0,00	1 563,00	
29	ООО «Эффект ТК»	1 008,86	-96,33	-834,39	0,00	1 939,59	
30	ООО «Южноуральская сетевая компания»	522,25	-84,49	-1 909,07	0,00	2 515,81	
31	ПАО «ММК»	-457,91	-3 313,99	2 856,08	0,00	0,00	
32	ПАО «Уралавтоприцеп»	49,32	-4,66	-8,23	60,39	1,83	
33	ПАО «ЧЗПСН-Профнастил»	172,48	-76,12	-514,67	0,00	763,27	
34	ФГУП «ПО «Маяк»	451,18	-111,97	56,82	0,00	506,33	
35	ФГУП «ПСЗ»	313,81	-61,84	30,08	0,00	313,81	
	период регулирования 2017-2021гг.						
36	ММПКХ	-134,95	0,00	-899,35	3 175,00	-2 410,60	
37	ООО «АТЭК 74»	-3 447,39	0,00	0,00	-3 447,39	0,00	
38	ООО «Объединенная электросетевая компания – Челябинск»	69,19	0,00	540,03	-1 427,56	956,72	
39	ООО «КЕММА»	-32,43	0,00	-32,43	0,00	0,00	
40	ООО «Металлстрой»	877,74	0,00	496,36	-209,47	590,84	
41	ООО «ТДК»	9 250,69	0,00	852,15	0,00	8 398,53	
42	ООО «Техносервис ПЭ»	84,59	0,00	-14,55	-455,31	554,45	
43	ООО «Трансэнерго»	1 006,28	0,00	0,00	1 006,28	0,00	
44	ООО «Электро ТК»	1 135,47	0,00	593,59	-1 190,12	1 732,00	
	период регулирования 2018-2020гг., 2018-2022 гг.						
45	АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» - филиал «УКВЗ им. С.М. Кирова»	-1 927,05	-2 043,63	-321,29	226,18	291,35	
46	ООО «Региональная сетевая компания»	-817,07	-478,79	0,00	-904,12	310,85	
47	ООО «МСК»	-154,24	0,00	-42,85	0,00	-111,39	
48	ООО «УЭСК»	188,11	0,00	188,11	0,00	0,00	
Итого к снятию		**-64 038,61**	**-17 090,78**	**-7 104,54**	**-25 423,34**	**-3 215,59**	**-11 124,71**
Итого к учету		**166 280,09**	**656,12**	**48 384,75**	**22 134,67**	**94 849,54**	**0**
Итого корректировка		**102 241,48**	**-16 434,65**	**41 280,21**	**-3 288,67**	**91 633,95**	**-11 124,71**

Корректировка по ПО составила 91,63 млн. руб. и связана с отклонением цены и объемов потерь электрической энергии, учтенных в тарифах 2017 года.

Корректировка по доходам от осуществления регулируемой деятельности в части содержания по совокупности организаций составила (-3,29) млн. руб.

Корректировка по неисполнению ИПР ТСО (АО «ГЭС», АО «Оборонэнерго», АО «Электросеть», МУП «КЭС», МУП «ЭТС») составила (-11,12) млн. руб.

Таким образом, итоговая сумма корректировки определена в размере 102,24 млн. руб., что составляет 3% от НВВ 2018 года.

Котловая НВВ ТСО с учетом потерь электрической энергии составила 3 962,43 млн. руб., в том числе:

- на содержание – 2 598,88 млн. руб. с ростом от НВВ 2018 года – 3,6%;
- на оплату потерь – 1 363,54 млн. руб. с ростом – 6,2%.

Максимальный рост НВВ содержания ООО «УЭСК» составил – 119,5% и связан с ростом условных единиц на 132 %.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приложения 1 и 3 постановлений Министерства в связи с корректировкой индивидуальных тарифов и НВВ ТСО на 2019 год в размерах согласно приложениям 2.1.1, 2.1.2, 2.2.1, 2.2.2, 2.3.1, 2.4.1., 2.4.2, 2.5.1., 2.5.2, 2.5.3.

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

2.1. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 25.12.2015 № 65/22 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.1.1.);

в приложении 2 к указанному постановлению строку 37 исключить;

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.1.2.).

2.2. 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:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.2.1.);

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.2.2.).

2.3. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2017 г. № 71/20 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующее изменение:

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.3.1.).

2.4. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2017 г. № 71/21 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.4.1.);

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.4.2.).

2.5. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 июня 2018 г. № 37/13 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области» следующие изменения:

приложение 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.5.1.);

приложение 2 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.5.2.);

приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (приложение 2.5.3.)

2.6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 г.

Результаты голосования:

<table>
<tr><td colspan="2" rowspan="2">Члены Правления</td><td colspan="2">Результаты голосования</td><td rowspan="2" colspan="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 rowspan="9">за
воздержались
против</td><td rowspan="9">7 чел.
1 чел.
1 чел</td></tr>
<tr><td>2</td><td>Дрыга А.А.</td><td>за</td><td></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>

Первый заместитель Министра А.А. Дрыга

Приложение 2.1.1
к выписке из протокола заседания
Правления Министерства тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016			2 полугодие 2016			1 полугодие 2017			2 полугодие 2017			1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» Челябинского городского округа	51 702,00	13,09	0,08364	51 702,00	13,09	0,08364	53 077,00	13,31	0,08574	53 077,00	13,31	0,08574	53 468,00	14,46	0,08690	53 468,00	15,04	0,08740	56 031,00	15,63	0,09240	56 031,00	15,63	0,09240	52 168,00	17,54	0,08873	52 168,00	17,54	0,08873
3	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «Электросеть» г. Междуреченск Кемеровской области для потребителей Челябинской области	90 920,00	48,29	0,19418	90 920,00	48,29	0,19418	124 750,00	44,09	0,20326	124 750,00	44,09	0,30972	129 904,00	57,01	0,30820	131 798,00	51,58	0,28710	173 622,00	53,67	0,33340	176 172,00	53,19	0,33140	97 640,00	64,72	0,22141	97 640,00	64,72	0,22141
4	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «Горцентросеть» Магнитогорского городского округа	148 540,00	244,96	0,57826	148 540,00	244,96	0,57826	159 032,00	257,45	0,63442	159 032,00	257,45	0,59620	167 554,00	275,45	0,65140	167 608,00	370,72	0,74680	177 521,00	325,43	0,72380	179 168,00	346,74	0,74880	167 890,00	328,36	0,70508	167 890,00	328,36	0,70508
5	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - МУП «Электротепловые сети» Троицкого городского округ	263 503,00	504,12	1,10075	263 503,00	504,12	1,10075	261 363,00	527,95	1,07186	261 363,00	527,95	1,17682	256 119,00	601,47	1,14730	243 039,00	504,48	1,06050	210 288,00	436,53	0,91660	234 693,00	515,52	1,04430	234 412,00	675,75	1,20651	234 412,00	675,75	1,20651
6	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	15 708,00	28,83	0,05937	15 708,00	28,83	0,05937	16 496,00	30,87	0,06347	180 485,72	30,87	0,37631	270 384,00	36,02	0,40980	271 564,00	40,32	0,40950	232 048,00	35,07	0,35600	237 337,00	34,88	0,35750	15 843,00	38,64	0,06945	15 843,00	38,64	0,06945
7	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ОАО «ЧМК - МЕТИЗ» Магнитогорского городского округа	33 631,00	78,09	0,13724	33 631,00	78,09	0,13724	37 924,00	91,21	0,15898	37 924,00	91,21	0,15687	35 417,00	93,41	0,15570	34 329,00	111,59	0,17190	41 656,00	109,60	0,18290	40 331,00	109,59	0,18060	36 844,00	104,67	0,16948	36 844,00	104,67	0,16948
8	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	387 849,00	220,32	0,91788	387 849,00	220,32	0,91788	400 393,00	181,77	0,87742	423 219,00	181,77	0,93073	403 758,00	213,15	0,93130	405 758,00	211,35	0,97560	446 634,00	223,25	1,01400	475 193,00	223,30	1,06490	427 696,00	295,33	1,06455	427 696,00	295,33	1,06455
10	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской области	70 886,00	118,11	0,26522	70 886,00	118,11	0,26522	72 782,50	105,02	0,24951	74 802,98	105,20	0,26765	147 022,00	111,46	0,39360	147 307,00	110,79	0,41580	154 985,00	116,48	0,42030	155 010,00	116,96	0,44970	69 647,00	158,32	0,30286	69 647,00	158,32	0,30286
11	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «Транснефть-Сибирь» Сосновского городского округа	213 866,00	162,19	0,49811	213 866,00	162,19	0,49811	235 973,00	180,29	0,56622	235 973,00	180,29	0,53682	215 577,00	194,69	0,53330	225 007,00	190,64	0,54390	225 307,00	203,27	0,56100	238 309,00	200,12	0,57170	237 144,00	217,40	0,58988	237 144,00	217,40	0,58988

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2016			2 полугодие 2016			1 полугодие 2017			2 полугодие 2017			1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
17	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «ЧЕЛЯБОПРОМ - Челябинский электродный завод» Челябинского городского округа	105 390,00	77,16	0,24998	105 390,00	77,16	0,24998	129 392,00	86,38	0,29854	129 392,00	86,38	0,29854	94 266,00	92,36	0,27390	94 266,00	95,34	0,27960	69 052,00	85,36	0,24080	69 052,00	84,94	0,23960	143 352,00	103,44	0,33850	143 352,00	103,44	0,33850
21	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Энерготехсервис» Челябинского городского округа	52 012,00	42,86	0,12534	52 012,00	42,86	0,12534	49 645,00	49,11	0,12822	49 645,00	49,11	0,12822	49 432,00	56,00	0,13480	49 432,00	55,39	0,13420	49 900,00	67,39	0,14790	60 757,00	70,96	0,16630	56 962,00	57,46	0,14822	56 962,00	57,46	0,14822
23	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Энергетическая компания Альтаир» Коркинского городского поселения	198 583,00	49,21	0,38965	198 583,00	49,21	0,38965	201 235,00	51,57	0,37821	201 235,00	51,57	0,41311	199 216,00	57,52	0,40270	199 889,00	57,09	0,40340	247 359,00	60,55	0,48470	247 759,00	60,54	0,48600	215 565,00	65,96	0,43552	215 565,00	65,96	0,43552
24	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ФГУП «Маяк» Озерского городского округа	50 330,00	55,70	0,13728	50 330,00	55,70	0,13728	51 186,00	58,54	0,14149	51 186,00	58,54	0,14192	35 242,00	54,83	0,11200	35 242,00	57,02	0,11420	28 559,00	48,19	0,09480	28 559,00	48,20	0,09490	51 532,00	74,66	0,15819	51 532,00	74,66	0,15819
25	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ФГУП «Приборостроительный завод» Трехгорного городского округа	50 494,00	32,46	0,13670	50 494,00	32,46	0,13670	52 213,00	33,25	0,14232	52 213,00	33,25	0,13977	62 380,00	36,29	0,14930	59 974,00	37,54	0,14660	63 128,00	42,04	0,15460	67 594,00	42,10	0,15740	47 354,00	43,51	0,14126	47 354,00	43,51	0,14126

Примечание: Организации применяют общий режим налогообложения и являются плательщиками НДС

Приложение 2.1.2
к выписке из протокола заседания
Правления Министерства тарифного
регулирования
и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
3	ПАО «Уралавтоприцеп» Челябинского городского округа	2016	687,40
		2017	690,16
		2018	696,62
		2019	676,21
		2020	799,37
4	АО «Энергосетевая компания ЧТПЗ» Челябинского городского округа	2016	30 397,05
		2017	30 975,51
		2018	31 163,33
		2019	30 734,17
		2020	30 670,97
6	АО «Электросеть» для потребителей Челябинской области	2016	206 267,30
		2017	211 776,43
		2018	215 013,57
		2019	263 370,39
		2020	221 512,23
7	АО «Горэлектросеть» Магнитогорского городского округа	2016	338 298,50
		2017	352 665,83
		2018	365 752,52
		2019	389 239,86
		2020	382 368,69
8	МУП «Городская управляющая компания» Миасского городского округа	2016	70 417,02
		2017	74 886,44
		2018	75 711,27
		2019	85 964,86
		2020	77 336,30
9	МУП «Копейские электрические сети» Копейского городского округа	2016	55 740,96
		2017	55 754,86
		2018	57 302,90
		2019	60 485,57
		2020	62 426,89
10	МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» Трехгорного городского округа	2016	31 749,44
		2017	32 349,21
		2018	33 320,62
		2019	33 616,95
		2020	34 970,49
13	МУП «Электротепловые сети» Троицкого городского округ	2016	24 322,34
		2017	24 375,77
		2018	24 556,69
		2019	25 966,40
		2020	21 637,19
14	АО «Автомобильный завод «Урал» Миасского городского округа	2016	22 127,23
		2017	22 154,88
		2018	21 909,00
		2019	22 617,07
		2020	24 190,39
15	АО «Вишневогорский горнообогатительный комбинат» Каслинского муниципального района	2016	1 332,28
		2017	1 333,46
		2018	1 375,70
		2019	1 439,62
		2020	1 437,33
16	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат» Магнитогорского городского округа	2016	45 736,93
		2017	271 052,10
		2018	525 176,23
		2019	548 533,13
		2020	46 131,72
17	ОАО «ММК - МЕТИЗ» Магнитогорского городского округа	2016	2 846,02
		2017	2 887,57
		2018	2 949,51
		2019	2 889,29
		2020	3 117,89
18	АО «Оборонэнерго» (филиал «Уральский») для потребителей Челябинской области	2016	54 672,80
		2017	57 432,13
		2018	56 300,09
		2019	64 208,06
		2020	60 289,76
20	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») для потребителей Челябинской области	2016	91 605,76
		2017	94 794,17
		2018	219 157,39
		2019	230 803,13
		2020	90 004,48
21	АО «Трансэнерго» Снежинского городского округа	2016	29 980,56
		2017	31 190,90
		2018	30 862,01
		2019	33 201,28
		2020	33 243,74

№ п/п	Наименование сетевой организации Челябинской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
22	ОАО «Челябинская электросетевая компания» Челябинского городского округа	2016	180 472,70
		2017	178 272,90
		2018	167 204,83
		2019	107 896,06
		2020	180 847,01
23	АО «Челябинский электрометаллургический комбинат» Челябинского городского округа	2016	2 863,79
		2017	2 863,79
		2018	2 907,64
		2019	1 268,07
		2020	2 734,89
24	АО «Челябинское авиапредприятие» Челябинского городского округа	2016	2 167,69
		2017	2 282,78
		2018	2 187,21
		2019	2 226,32
		2020	2 372,60
26	АО «ЭНЕРГОПРОМ – Челябинский электродный завод» Челябинского городского округа	2016	1 639,03
		2017	1 647,42
		2018	1 470,54
		2019	1 375,12
		2020	2 229,41
28	ООО «Златэнерготелеком» Златоустовского городского округа	2016	6 265,77
		2017	6 353,33
		2018	5 984,57
		2019	6 127,66
		2020	6 826,52
29	ООО «Интернешенел Билдинг Констракшен» Миасского городского округа	2016	2 818,93
		2017	2 812,72
		2018	2 506,63
		2019	6 369,08
		2020	3 000,74
30	ООО «Каслинская энергосбытовая компания» Каслинского муниципального района	2016	8 938,01
		2017	9 008,81
		2018	8 260,64
		2019	7 840,59
		2020	10 467,75
32	ООО «Механический завод» Зауральского городского поселения	2016	12 275,44
		2017	12 414,38
		2018	12 513,69
		2019	12 684,64
		2020	12 409,43
43	ООО «Управление энергоснабжения и связи» Озерского городского округа	2016	16 409,77
		2017	16 833,35
		2018	17 070,03
		2019	13 776,27
		2020	17 473,17
45	ООО «ЭДС» Златоустовского городского округа	2016	24 289,41
		2017	24 535,02
		2018	25 160,03
		2019	23 689,94
		2020	25 968,63
46	ООО «Электросетевая компания» города Екатеринбурга	2016	7 371,78
		2017	7 283,65
		2018	9 121,75
		2019	8 887,32
		2020	7 758,67
47	ООО «Электросетевая компания» Саткинского городского округа	2016	36 395,38
		2017	37 196,09
		2018	38 055,88
		2019	33 190,29
		2020	31 997,62
49	ООО «Энергетическая компания Альтаир» Юрюзанского городского поселения	2016	11 200,09
		2017	11 349,65
		2018	11 374,64
		2019	11 504,99
		2020	12 157,88
50	ООО «Энергоснабжающая сетевая компания» Челябинского городского округа	2016	6 432,52
		2017	6 583,23
		2018	8 446,38
		2019	11 377,93
		2020	7 219,35
51	ООО «Энерготехсервис» Челябинского городского округа	2016	29 274,61
		2017	28 603,98
		2018	30 720,73
		2019	36 233,15
		2020	32 060,93
52	ООО «Эффект ТК» для потребителей Челябинской области	2016	16 167,96
		2017	17 895,30
		2018	17 803,54
		2019	18 464,05
		2020	15 728,01
53	ООО «Южноуральская сетевая компания» для потребителей Челябинской области	2016	11 512,25
		2017	11 822,76
		2018	11 063,77
		2019	11 352,61
		2020	12 485,53
54	ПАО «ЧЗПСН - Профнастил» Челябинского городского округа	2016	8 956,43
		2017	8 547,03
		2018	8 611,47
		2019	8 613,80
		2020	8 702,59
55	ФГУП «Маяк» Озерского городского округа	2016	15 295,28
		2017	15 414,81
		2018	10 614,96
		2019	8 410,05
		2020	15 660,64
56	ФГУП «Приборостроительный завод» Трехгорного городского округа	2016	7 138,46
		2017	7 352,61
		2018	7 463,12
		2019	7 567,81
		2020	6 694,54

Приложение 2.2.1
к выписке из протокола заседания
Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2017			2 полугодие 2017			1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020			1 полугодие 2021			2 полугодие 2021		
		Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
3	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «КЕММА» Челябинского городского округа	72 260,00	79,44	0,22144	240 494,00	79,44	0,57680	262 405,00	94,98	0,62280	262 405,00	93,95	0,62180	281 899,00	102,51	0,57880	281 899,00	102,53	0,57880	74 072,00	42,86	0,19201	74 072,00	42,86	0,19201	74 687,00	45,43	0,19582	74 687,00	45,43	0,19582

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС

Приложение 2.2.2
к выписке из протокола заседания
Правления Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства	2017	60 425,78
		2018	59 182,98
		2019	60 958,22
		2020	63 196,22
		2021	64 114,50
3	ООО «АТЭК74»	2017	5 119,22
		2018	9 065,67
		2019	12 600,67
		2020	5 198,26
		2021	5 225,07
5	ООО «КЕММА»	2017	6 672,92
		2018	11 209,96
		2019	12 042,73
		2020	3 160,80
		2021	3 187,03
6	ООО «Металлстрой»	2017	3 625,61
		2018	7 263,20
		2019	7 483,63
		2020	3 649,03
		2021	3 644,01
7	ООО «ОЭсК-Челябинск»	2017	11 669,64
		2018	12 464,99
		2019	13 886,36
		2020	11 408,74
		2021	11 291,17
9	ООО «ТДК»	2017	53 774,19
		2018	55 239,31
		2019	62 091,94
		2020	47 113,93
		2021	45 618,15
10	ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»	2017	20 581,20
		2018	23 203,10
		2019	29 798,00
		2020	21 049,94
		2021	21 208,95
11	ООО «Трансэнерго»	2017	20 365,92
		2018	20 477,34
		2019	21 610,28
		2020	20 893,77
		2021	21 072,82
13	ООО «Электро ТК»	2017	12 124,97
		2018	17 165,97
		2019	18 196,08
		2020	12 074,14
		2021	12 057,25

Приложение 2.3.1
к выписке из протокола заседания
Правления Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	2018	17 110,92
		2019	17 352,82
		2020	17 130,34

Приложение 2.4.1
к выписке из протокола заседания
Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 27 декабря 2018 г. № 89

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области

№ п/п	Наименование сетевой организации	1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020			1 полугодие 2021			2 полугодие 2021			1 полугодие 2022			2 полугодие 2022		
		Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)	
		руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Магнитогорская Сетевая Компания» Магнитогорского городского округа	113 648,00	177,72	0,49130	106 735,00	200,76	0,49530	145 897,00	91,25	0,49400	139 563,00	91,26	0,47650	107 166,00	204,92	0,50060	107 166,00	204,92	0,50060	105 756,00	213,11	0,50490	105 756,00	213,11	0,50490	104 378,00	221,64	0,50960	104 378,00	221,64	0,50960
2	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Уральская энергетическая сетевая компания» Магнитогорского городского округа	776 636,00	395,53	2,13310	776 636,00	472,54	2,21010	333 085,00	89,77	0,83940	345 591,00	92,10	0,86500	784 018,00	397,99	1,88510	784 018,00	397,99	1,88510	787 758,00	413,91	1,90810	787 758,00	413,91	1,90810	791 531,00	430,47	1,93180	791 531,00	430,47	1,93180

Примечание: Организации применяют общий режим налогообложения и являются плательщиками НДС

Приложение 2.4.2
к выписке из протокола заседания
Правления Министерства тарифного
регулирования и энергетики Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89

Необходимая валовая выручка территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, тыс. руб.
1	АО «УКВЗ им. С.М. Кирова» -филиал АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева»	2018	6 076,66
		2019	5 033,20
		2020	7 400,06
		2021	7 392,57
		2022	7 385,09
2	ООО «Магнитогорская Сетевая Компания»	2018	10 528,37
		2019	22 759,86
		2020	10 249,35
		2021	10 114,51
		2022	9 982,70
3	ООО «Региональная сетевая компания»	2018	9 125,27
		2019	9 816,65
		2020	8 889,77
		2021	8 612,19
		2022	8 343,70
4	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	2018	15 097,81
		2019	33 135,29
		2020	15 241,32
		2021	15 314,02
		2022	15 387,36

Приложение 2.5.1
к выписке из протокола заседания
Правления Министерства тарифного
регулирования и энергетики
Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, с долгосрочными периодами регулирования 2016-2020 гг., 2018-2020 гг. на период 2018-2020 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ОАО «Челябинская электросетевая компания» Челябинского городского округа	117 446,00	270,14	0,48400	120 743,00	251,02	0,47090	77 867,00	295,89	0,43770	78 657,00	272,82	0,41610	129 735,00	296,41	0,53268	129 735,00	296,41	0,53268
2	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «Челябинский электрометаллургический комбинат» Челябинского городского округа	30 288,00	39,68	0,08460	30 288,00	40,66	0,08520	10 894,00	40,48	0,05970	10 894,00	40,66	0,05970	25 928,00	94,55	0,13304	25 928,00	94,55	0,13304
3	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Интернешенел Билдинг Констракшен» Миасского городского округа	93 253,00	130,63	0,29560	79 727,00	110,79	0,25220	222 074,00	149,04	0,54240	222 074,00	149,07	0,54240	134 804,00	120,58	0,35885	134 804,00	120,58	0,35885
4	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ПАО «ЧЗПСН - Профнастил» Челябинского городского округа	83 834,00	162,01	0,29470	83 058,00	141,79	0,27080	80 890,00	151,21	0,27790	80 945,00	151,22	0,27790	80 952,00	165,86	0,29258	80 952,00	165,86	0,29258
5	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «ЭДС» Златоустовского городского округа	-	-	-	76 171,00	46,40	0,21630	85 093,00	49,85	0,20490	88 329,00	50,24	0,21120	97 410,00	54,06	0,23154	97 410,00	54,06	0,23154
6	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ПАО «Уралавтоприцеп» Челябинского городского округа	-	-	-	30 393,00	14,80	0,08880	29 503,00	16,54	0,08830	29 503,00	15,73	0,08750	43 539,00	19,30	0,10421	43 539,00	19,30	0,10421

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
7	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - МУП «Городская управляющая компания»	-	-	-	201 574,00	336,86	0,71940	221 035,00	312,16	0,73150	230 642,00	401,77	0,83940	198 249,00	398,91	0,77509	198 249,00	398,91	0,77509
8	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - МУП «Копейские электрические сети» Копейского городского округа	-	-	-	312 925,00	444,31	1,01550	302 731,00	430,48	0,98300	336 480,00	541,92	1,15590	339 727,00	523,70	1,14374	339 727,00	523,70	1,14374
9	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - МУП «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» Трехгорного городского округа	-	-	-	279 348,00	219,80	0,76270	281 832,00	223,97	0,74930	281 832,00	236,73	0,78440	287 482,00	239,36	0,78659	287 482,00	239,36	0,78659
10	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «Автомобильный завод «Урал» Миасского городского округа	-	-	-	74 765,00	112,44	0,29600	76 803,00	119,14	0,30770	77 181,00	121,21	0,31070	80 988,00	188,30	0,38713	80 988,00	188,30	0,38713
11	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «Вишневогорский горнообогатительный комбинат» Каслинского муниципального района	-	-	-	57 321,00	123,64	0,21940	59 984,00	129,11	0,23120	65 917,00	127,69	0,23770	58 286,00	155,71	0,25397	58 286,00	155,71	0,25397
12	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «Челябинское авиапредприятие» Челябинского городского округа	-	-	-	143 518,00	192,12	0,45050	122 057,00	175,99	0,39550	125 356,00	178,85	0,40380	159 192,00	225,46	0,51155	159 192,00	225,46	0,51155
13	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Златэнерготелеком»* Златоустовского городского округа	-	-	-	127 223,00	95,95	0,36490	222 017,00	212,11	0,63530	222 017,00	211,06	0,66640	269 609,00	218,14	0,76110	269 609,00	218,14	0,76110
14	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Каслинская энергосбытовая компания» Каслинского муниципального района	-	-	-	384 573,00	307,67	0,94750	408 364,00	324,95	1,00670	362 990,00	330,73	0,93660	606 615,00	562,03	1,57243	606 615,00	562,03	1,57243
15	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Механический завод» Зауральского городского поселения	-	-	-	258 484,00	238,98	0,71680	282 634,00	278,06	0,80120	282 634,00	278,23	0,80130	286 143,00	302,79	0,83231	286 143,00	302,79	0,83231

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
18	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Управление энергоснабжения и связи» Озерского городского округа	-	-	-	344 182,00	73,93	0,68000	226 882,00	66,77	0,47290	216 200,00	68,84	0,44940	246 754,00	121,96	0,55983	246 754,00	121,96	0,55983
19	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Электросетевая компания» города Екатеринбурга	-	-	-	77 016,00	53,70	0,22600	77 714,00	52,29	0,22560	83 685,00	47,79	0,23560	145 982,00	78,81	0,40537	145 982,00	78,81	0,40537
20	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Электросетевая компания» Саткинского городского округа	-	-	-	89 968,00	36,38	0,18890	77 714,00	40,59	0,17330	82 170,00	41,15	0,18160	68 221,00	39,26	0,15576	68 221,00	39,26	0,15576
21	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Энергоснабжающая сетевая компания» Челябинского городского округа	-	-	-	68 336,00	139,99	0,27150	82 449,00	145,68	0,30430	85 806,00	145,70	0,31080	60 403,00	171,81	0,28803	60 403,00	171,81	0,28803
22	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Эффект ТК» для потребителей Челябинской области	-	-	-	211 645,00	354,71	0,79220	178 293,00	323,38	0,67100	196 510,00	323,44	0,70730	218 992,00	337,26	0,73605	218 992,00	337,26	0,73605
23	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Южноуральская сетевая компания» для потребителей Челябинской области	-	-	-	334 051,00	469,33	1,07090	211 172,00	490,08	0,87010	227 964,00	500,15	0,90960	424 332,00	647,41	1,41026	424 332,00	647,41	1,41026
24	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО Сетевая Компания «ЭнергоРесурс»	-	-	-	374 255,00	387,50	1,02840	353 562,00	423,04	0,91210	358 826,00	412,10	0,89840	374 679,00	421,42	1,06300	374 679,00	421,42	1,06300

Примечание: Организации применяют общий режим налогообложения и являются плательщиками НДС

*Примечание: Организации применяют упрощенную систему налогообложения и не признаются плательщиками НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 2.5.2
к выписке из протокола заседания
Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, с долгосрочным периодом регулирования 2017-2021 гг. на период 2018-2021 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020			1 полугодие 2021			2 полугодие 2021		
		Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф	Двуставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства Озерского городского округа	148 982,00	224,16	0,51850	158 481,00	224,56	0,53490	159 895,00	223,53	0,54140	161 727,00	243,98	0,56360	141 302,70	209,99	0,48969	141 302,70	209,99	0,48969	143 355,92	222,59	0,50635	143 355,92	222,59	0,50635
2	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «АТЭЖ74» Челябинского городского округа	-	-	-	305 930,00	231,82	0,75120	358 381,00	238,76	0,85750	376 364,00	229,11	0,86840	263 176,00	238,31	0,74860	263 176,00	238,31	0,74860	264 534,00	252,60	0,76550	264 534,00	252,60	0,76550
3	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Металлстрой»* Челябинского городского округа	-	-	-	148 679,00	135,91	0,41060	101 735,00	147,81	0,33570	101 735,00	147,84	0,33570	212 945,00	259,58	0,65263	212 945,00	259,58	0,65263	212 652,00	275,15	0,66767	212 652,00	275,15	0,66767
4	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «ОЭиК-Челябинск» Челябинского городского округа	-	-	-	185 491,00	99,18	0,37900	166 264,00	118,54	0,42600	166 264,00	118,56	0,42600	168 688,00	116,80	0,42891	168 688,00	116,80	0,42891	166 950,00	123,81	0,43271	166 950,00	123,81	0,43271
5	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «ТДК» Челябинского городского округа	-	-	-	430 721,00	592,79	1,37690	505 305,00	412,75	1,17980	585 331,00	508,09	1,39530	368 032,00	330,52	1,00069	368 032,00	330,52	1,00069	356 347,00	350,35	0,99924	356 347,00	350,35	0,99924
6	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ГТ» Челябинского городского округа	-	-	-	236 960,00	119,42	0,55050	142 302,00	150,73	0,40990	141 491,00	151,52	0,40930	210 661,00	149,31	0,59320	210 661,00	149,31	0,59320	212 404,00	158,27	0,60547	212 404,00	158,27	0,60547
7	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Трансэнерго» Златоустовского городского округа	-	-	-	122 854,00	196,57	0,36480	125 321,00	204,62	0,37580	128 541,00	204,70	0,38130	126 399,00	211,32	0,38447	126 399,00	211,32	0,38447	127 482,00	224,00	0,39864	127 482,00	224,00	0,39864
8	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Электро ТК» Челябинского городского округа	79 033,00	84,45	0,22860	79 649,00	84,36	0,22990	83 270,00	89,51	0,24150	83 270,00	89,53	0,24160	109 189,00	160,49	0,35928	109 189,00	160,49	0,35928	109 036,00	170,12	0,36863	109 036,00	170,12	0,36863

Примечание: Организации применяют общий режим налогообложения и являются плательщиками НДС

*Примечание: Организация применяет упрощенную систему налогообложения и не признаются плательщиками НДС в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации

Приложение 2.5.3
к выписке из протокола заседания
Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области
от 27 декабря 2018 г. № 89

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями, расположенными на территории Челябинской области, с долгосрочным периодом регулирования 2018-2022 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций	1 полугодие 2018			2 полугодие 2018			1 полугодие 2019			2 полугодие 2019			1 полугодие 2020			2 полугодие 2020			1 полугодие 2021			2 полугодие 2021			1 полугодие 2022			2 полугодие 2022		
		Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф	Дифференцированный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь)	
		руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес	руб./МВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - АО «УКЭН» им. С.М. Кирова» филиал АО «ОЭНК» им. М.В. Хруничева» Усть-Катавского городского округа	-	-	-	40 581,00	47,08	0,14460	33 635,00	50,73	0,12690	33 474,00	50,74	0,12950	49 185,00	51,19	0,16470	49 185,00	51,19	0,16470	49 136,00	53,23	0,16660	49 136,00	53,23	0,16660	49 086,00	55,36	0,16860	49 086,00	55,36	0,16860
2	филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» - ООО «Региональная сетевая компания» Челябинского городского округа	-	-	-	169 532,00	44,27	0,35660	147 132,00	36,01	0,31730	132 157,00	35,99	0,28940	179 157,00	49,64	0,37960	179 157,00	49,64	0,37960	173 563,00	51,63	0,37130	173 563,00	51,63	0,37130	168 152,00	53,70	0,36340	168 152,00	53,70	0,36340

Примечание: Организации применяют общий режим налогообложения и являются плательщиками НДС