



## 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:

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

#### Члены Правления:

Дрыга А.А. – Первый заместитель Министра тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
Малогова 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 –  
МТРЕ, Министерство)  
Лябова Е.В. – заместитель начальника Управления –  
начальник отдела МТРЕ  
Просвирин Е.С. – начальник отдела  
Шопов 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» –  
«Челябэнерто» (далее – «Челябэнерто»)  
Кайсаров А.В. – начальник отдела тарифообразования «Челябэнерто»  
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., 2018-2020, 2018-2022.

#### Слушали:

Заместитель начальника Управления – начальник отдела МТРЕ  
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 (потери) 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, утвержденному 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):

$$НВВ_{i,t}^{cov} = ПР_{i,t-1} \cdot I_{i,t} \cdot \left( 1 + K_{i,t} \cdot \frac{y_{i,t} - y_{i,t-1}}{y_{i,t}} \right) \cdot (1 - X_i) + НР_i + V_i + НВВ_{i,t-2}^{cov} \cdot КНК_i$$

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 «УЭСЖ») 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, %	Коэф-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 «Финшоловская ГОК»	4 334,00	5%	0	0,9937	4306,69
3	АО «Градэлектросеть»	211 869,16	1%	0,44	1,0401	220358,95
4	АО «Оборонэнерго» филиал Уралский	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 «Челябские электростанции»	3 233,02	3%	0	1,0146	3280,28
8	АО «Электросеть»	127 920,98	3%	0,01	1,0147	129801,16
9	АО «ЭКС ЧТПЗ»	20 253,04	5%	0	0,9937	20105,57
10	МУП «УЭ»	70 336,72	1%	-1,23	1,0228	71941,50
11	МУП «Копейские электросетевые сети»	42 124,32	2%	0,14	1,0266	43242,99
12	МУП «МНОЭ»	21 752,59	2%	0,38	1,0289	22382,29
13	МУП «ЭПС»	16 751,97	4%	13,52	1,1389	19095,54
14	ОАО «ММК МЕТИЗ»	12 029,98	3%	0	1,0146	12205,86
15	ОАО «РЖД»	183 153,04	5%	0	0,9937	181005,47
16	ОАО «ЧЭК»	130 138,46	5%	-51,85	0,4487	58389,27
17	ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭС»	14 288,55	4%	0	1,0042	14347,99
18	ООО «Электротелеком»	5 388,94	3%	-3,89	0,9752	5255,14
19	ООО «ЧБК»	1 796,92	1%	0	1,0355	1860,78
20	ООО «Каспиева 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»	13 772,84	3%	4,22	1,0574	14569,34
23	ООО «ЭДС»	17 219,60	3%	0	1,0146	17471,35
24	ООО «Электросетевая компания» Екатеринбургская компания г. Славя	9 233,28	4%	0	1,0042	9271,69
25	ООО «Электросетевая компания» г. Славя	25 320,25	6%	0	0,9832	24895,88
26	ООО «ЭК Алдари» сетевая компания»	9 533,75	3%	-3,65	0,9776	9320,38
27	ООО «Энергосбытово-сетевая компания»	4 210,92	1%	16,32	1,2045	5072,05
28	ООО «Энергосбытово-сетевая компания»	25 020,88	3%	9,54	1,1114	27809,20
29	ООО «Эффлект ПК»	12 289,73	6%	0	0,9832	12083,75
30	ООО «Обноуральская 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 «Уралвагонзавод»	1 208,04	1%	0	1,0355	1230,98
33	ПАО «ЧВСН-Профнест»	8 378,68	6%	0	0,9832	8238,25
34	ФГУП «ЦПО «Вальс»	23 901,30	4%	-17,54	0,8280	19790,33
35	ФГУП «ПСЗ»	15 641,93	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	Полконтрльные расходы 2018 года, тыс. руб.	Индекс эфф-ти, %	Коэф-т изменения активов (с учетом эластичности), %	Коэффициент индексации подконтрольных расходов	Полконтрльные расходы на 2019 год, тыс. руб.
1	АО «КНПЦ им. М.В. Хрущевича» - филиал «УКБЗ им. С.М. Карова»	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 учетных в НВВ 2018 года – 37,96 млн. руб.

$$V_i^{инв} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta НВВ^{сов} + ПО_i, (4)$$

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 в 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 «УЭС»), 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
1	АО «АЗ «Урал»	768,30	-291,32	-55,60	0,00	1 115,22	
2	АО «Вышневолоцкий ГОК»	202,46	-3,15	8,91	0,00	196,70	
3	АО «Орлэлектросеть»	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 «ЧЭМЭК»	-430,58	-12,06	38,01	237,07	-693,60	
7	АО «Челябинское авиационное предприятие»	-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 «ЭСЭК 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 «СТС»	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 «Заволжтротелеком»	-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 «Каспийская 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»	-159,61	-159,61	362,03	-2 496,01	1 436,03	
24	ООО «Электросетевая компания»	-832,51	-63,62	0,00	-768,89	0,00	

5) утвержденными 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	Завка ФСК для СПБ, МВт	НВВ (содержания)		НВВ на год	По. тыс. кВтч	Потери, кВтч	НВВ потерь	Плата ФСК 2019 всего
			1 пол.	2 пол.					
1	ПАО «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 «КНПЦ 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 «КНПЦ 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	Не достижение
4	ООО «Электросетевая компания» г. Екатеринбург	-1,30%	7 283,65	-94,69	Информация не представлена в установленный срок
5	ООО «Южноуральская сетевая компания»	-3,00%	11822,76	-354,68	
	Итого		X	- 912,8	

9) Экспертами учтены результаты деятельности ТСО за 2017 год в части выявленной экономии по всем ТСО на основании анализа документов годового 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:

$$V_i = V_i^{инв} + V_i^{коррИПР} + V_i^{расчет}, (3)$$

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 для 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.);

№	Сетевая организация	Итого корректировка	Корректировка ЦР	Корректировка НР	Корректировка по доходам	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на эл. энергию	Неисполнение ИПР	
	компания							
25	Екатеринбург ООО «Электроствая компания» г. Сатка	-4 253,26	-412,78	882,36	-7 567,48	2 844,63		
26	ООО «ЭК Альпир»	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 «Энергосервис»	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 «Южуральская 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 «Уралвагонмаш»	49,32	-4,66	-8,23	60,39	1,83		
33	ПАО «ЧЭПСН-Профастил»	172,48	-76,12	-514,67	0,00	763,27		
34	ФГУП «ПО «Магик»	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 2017-2021 гг.						
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 «ГДК»	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	1 752,00		
		период регулирования 2018-2020 гг., 2018-2022 гг.						
	АО «КНПЦ им. М.В. Хруничева» - филиал «УКВЗ им. С.М. Кирова»	-1 927,05	-2 043,63	-321,29	226,18	291,35		
45	АО «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	48 584,75	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 содействию 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.

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:

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

Первый заместитель Министра



А.А. Дрыга