



# МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 9 декабря 2019 г.

№ 92/2

город Челябинск

### **О внесении изменений в некоторые постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 17 февраля 2012 г. № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 июня 2018 г. № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 г. № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 9 декабря 2019 г. № 92 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

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:

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

в приложении 2 к указанному постановлению строку 24 исключить;  
приложение 3 к указанному постановлению изложить в новой редакции (прилагается).

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 (прилагается);

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

3. 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 (прилагается);

в приложении 2 к указанному постановлению строку 1 исключить;

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

4. 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 (прилагается);

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

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

5. Внести в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2018 г. № 89/18 «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 (прилагается);

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

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2020 г.

Министр



Т.В. Кучиц



№ п/п	Наименование организации	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					
		Диспетчерский тариф	Односторонний тариф	Диспетчерский тариф	Односторонний тариф	Диспетчерский тариф	Односторонний тариф	Диспетчерский тариф	Односторонний тариф	Диспетчерский тариф	Односторонний тариф	Диспетчерский тариф	Односторонний тариф	Диспетчерский тариф	Односторонний тариф	Диспетчерский тариф	Односторонний тариф	Диспетчерский тариф	Односторонний тариф	Диспетчерский тариф	Односторонний тариф				
		руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч	руб./МВт.ч				
17	Филиал ОАО «АЛРСК - Челябинск» - АО «ЭНЕРГЕТРИКС - ЗАПАСНЫЕ СЕТИ»	105 390,00	71,16	105 390,00	71,16	129 392,00	86,38	129 392,00	86,38	94 266,00	92,36	94 266,00	92,36	69 032,00	83,36	69 032,00	83,36	69 032,00	83,36	136 342,00	57,81	136 342,00	57,81		
21	Филиал ОАО «АЛРСК - Челябинск» - ООО «Интергенерация»	52 012,00	42,86	52 012,00	42,86	49 645,00	49,11	49 645,00	49,11	49 422,00	56,00	49 422,00	56,00	49 990,00	67,79	49 990,00	67,79	69 757,00	70,36	59 962,00	57,46	59 962,00	57,46		
23	Филиал ОАО «АЛРСК - Челябинск» - ООО «Интергенерация» - филиал АО «Трансэнерго»	198 831,00	49,21	198 831,00	49,21	201 235,00	51,57	201 235,00	51,57	199 216,00	57,52	199 889,00	57,09	247 799,00	60,55	247 799,00	60,55	247 799,00	60,55	234 969,00	67,55	234 969,00	67,55		
24	Филиал ОАО «АЛРСК - Челябинск» - ФГУП «Мавик» Свердловского округа	50 330,00	55,70	50 330,00	55,70	51 186,00	58,54	51 186,00	58,54	33 262,00	54,83	33 262,00	54,83	28 559,00	48,19	28 559,00	48,19	28 559,00	48,20	51 332,00	74,66	51 332,00	74,66		
25	Филиал ОАО «АЛРСК - Челябинск» - ФГУП «Мавик» Свердловского округа	50 464,00	32,46	50 464,00	32,46	52 213,00	33,25	52 213,00	33,25	62 380,00	36,29	59 974,00	37,54	61 126,00	42,04	61 126,00	42,04	67 594,00	42,10	67 594,00	42,10	64 151,00	45,10	64 151,00	45,10

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиком НДС.

Министр

Т. В. Кучин

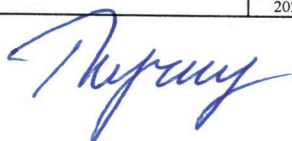
Приложение 3  
к постановлению Министерства тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской области  
от 25 декабря 2015 г. № 65/22  
(в редакции постановления Министерства  
тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области  
от 9 декабря 2019 г. № 92/2)

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	91 716,13
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	53 713,73
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	33 358,01
13	МУП «Электротепловые сети» Троицкого городского округ	2016	24 322,34
		2017	24 375,77
		2018	24 556,69
		2019	25 966,40
		2020	23 957,29
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	19 772,38
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	1 309,05
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	556 695,95
17	ОАО «ММК - МЕТИЗ» Магнитогорского городского округа	2016	2 846,02
		2017	2 887,57
		2018	2 949,51
		2019	2 889,29
		2020	362,66
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	239 274,71
21	АО «Трансэнерго» Снежинского городского округа	2016	29 980,56
		2017	31 190,90
		2018	30 862,01
		2019	33 201,28
		2020	35 425,90

№ 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	67 492,69
23	Строка исключена		
24	АО «Челябинское авиапредприятие» Челябинского городского округа	2016	2 167,69
		2017	2 282,78
		2018	2 187,21
		2019	2 226,32
		2020	2 440,57
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	2 740,47
28	ООО «Златэнерготелеком» Златоустовского городского округа	2016	6 265,77
		2017	6 353,33
		2018	5 984,57
		2019	6 127,66
		2020	37 343,15
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	6 128,09
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	10 331,41
32	ООО «Механический завод» Зауральского городского поселения	2016	12 275,44
		2017	12 414,38
		2018	12 513,69
		2019	12 684,64
		2020	12 460,94
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	17 225,84
45	ООО «ЭДС» Златоустовского городского округа	2016	24 289,41
		2017	24 535,02
		2018	25 160,03
		2019	23 689,94
		2020	22 521,22
46	ООО «Электросетевая компания» города Екатеринбурга	2016	7 371,78
		2017	7 283,65
		2018	9 121,75
		2019	8 887,32
		2020	21 109,27
47	ООО «Электросетевая компания» Саткинского городского округа	2016	36 395,38
		2017	37 196,09
		2018	38 055,88
		2019	33 190,29
		2020	29 904,77
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	11 535,97
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	15 564,89
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	12 585,75
54	ПАО «ЧЗПСН - Профнастил» Челябинского городского округа	2016	8 956,43
		2017	8 547,03
		2018	8 611,47
		2019	8 613,80
		2020	7 865,91
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	7 616,87

Министр



Т.В. Кучиц

Приложение 1

к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 27 декабря 2016 г. № 65/7  
 (в редакции постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 9 декабря 2019 г. № 92/2)

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 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																																									
		Действительный тариф на передачу электрической энергии (руб./МВт*ч)	Средневзвешенный тариф (руб./МВт*ч)	Действительный тариф на передачу электрической энергии (руб./МВт*ч)	Средневзвешенный тариф (руб./МВт*ч)	Действительный тариф на передачу электрической энергии (руб./МВт*ч)	Средневзвешенный тариф (руб./МВт*ч)	Действительный тариф на передачу электрической энергии (руб./МВт*ч)	Средневзвешенный тариф (руб./МВт*ч)	Действительный тариф на передачу электрической энергии (руб./МВт*ч)	Средневзвешенный тариф (руб./МВт*ч)	Действительный тариф на передачу электрической энергии (руб./МВт*ч)	Средневзвешенный тариф (руб./МВт*ч)	Действительный тариф на передачу электрической энергии (руб./МВт*ч)	Средневзвешенный тариф (руб./МВт*ч)	Действительный тариф на передачу электрической энергии (руб./МВт*ч)	Средневзвешенный тариф (руб./МВт*ч)	Действительный тариф на передачу электрической энергии (руб./МВт*ч)	Средневзвешенный тариф (руб./МВт*ч)	Действительный тариф на передачу электрической энергии (руб./МВт*ч)	Средневзвешенный тариф (руб./МВт*ч)																																								
1	Федеральное государственное унитарное предприятие "ФСК ЕЭС" - филиал "СОЮЗРЕСМОУ" Челябинского филиала	3	72,260,00	4	79,44	5	0,22144	6	240,064,00	7	79,44	8	0,57780	9	242,405,00	10	64,88	11	0,62280	12	262,465,00	13	93,95	14	0,62180	15	281,890,00	16	102,53	17	0,57880	18	281,890,00	19	102,53	20	0,57880	21	305,047,00	22	108,72	23	0,58326	24	305,047,00	25	108,72	26	0,58326	27	305,047,00	28	108,72	29	0,58326	30	305,047,00	31	108,72	32	0,58326
2	Федеральное государственное унитарное предприятие "ФСК ЕЭС" - филиал "СОЮЗРЕСМОУ" Челябинского филиала	3	79,44	4	79,44	5	0,22144	6	240,064,00	7	79,44	8	0,57780	9	242,405,00	10	64,88	11	0,62280	12	262,465,00	13	93,95	14	0,62180	15	281,890,00	16	102,53	17	0,57880	18	281,890,00	19	102,53	20	0,57880	21	305,047,00	22	108,72	23	0,58326	24	305,047,00	25	108,72	26	0,58326	27	305,047,00	28	108,72	29	0,58326	30	305,047,00	31	108,72	32	0,58326
3	Федеральное государственное унитарное предприятие "ФСК ЕЭС" - филиал "СОЮЗРЕСМОУ" Челябинского филиала	3	79,44	4	79,44	5	0,22144	6	240,064,00	7	79,44	8	0,57780	9	242,405,00	10	64,88	11	0,62280	12	262,465,00	13	93,95	14	0,62180	15	281,890,00	16	102,53	17	0,57880	18	281,890,00	19	102,53	20	0,57880	21	305,047,00	22	108,72	23	0,58326	24	305,047,00	25	108,72	26	0,58326	27	305,047,00	28	108,72	29	0,58326	30	305,047,00	31	108,72	32	0,58326
4	Федеральное государственное унитарное предприятие "ФСК ЕЭС" - филиал "СОЮЗРЕСМОУ" Челябинского филиала	3	79,44	4	79,44	5	0,22144	6	240,064,00	7	79,44	8	0,57780	9	242,405,00	10	64,88	11	0,62280	12	262,465,00	13	93,95	14	0,62180	15	281,890,00	16	102,53	17	0,57880	18	281,890,00	19	102,53	20	0,57880	21	305,047,00	22	108,72	23	0,58326	24	305,047,00	25	108,72	26	0,58326	27	305,047,00	28	108,72	29	0,58326	30	305,047,00	31	108,72	32	0,58326
5	Федеральное государственное унитарное предприятие "ФСК ЕЭС" - филиал "СОЮЗРЕСМОУ" Челябинского филиала	3	79,44	4	79,44	5	0,22144	6	240,064,00	7	79,44	8	0,57780	9	242,405,00	10	64,88	11	0,62280	12	262,465,00	13	93,95	14	0,62180	15	281,890,00	16	102,53	17	0,57880	18	281,890,00	19	102,53	20	0,57880	21	305,047,00	22	108,72	23	0,58326	24	305,047,00	25	108,72	26	0,58326	27	305,047,00	28	108,72	29	0,58326	30	305,047,00	31	108,72	32	0,58326

Примечание: Организация применяет общий тариф взаиморасчетов и взаимно платежей ИЭС.

Министр



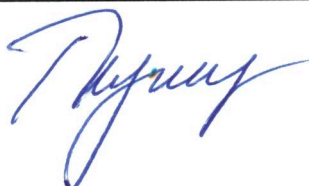
Т.В. Кучид

Приложение 3  
к постановлению Министерства тарифного  
регулирования и энергетики  
Челябинской области  
от 27 декабря 2016 г. № 65/7  
(в редакции постановления Министерства  
тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области  
от 9 декабря 2019 г. № 92/2)

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	64 015,89
		2021	64 114,50
3	ООО «АТЭК74»	2017	5 119,22
		2018	9 065,67
		2019	12 600,67
		2020	26 149,09
		2021	5 225,07
5	ООО «КЕММА»	2017	6 672,92
		2018	11 209,96
		2019	12 042,73
		2020	14 678,86
		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	13 809,21
		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	18 324,92/
		2021	12 057,25

Министр



Т.В. Куциц



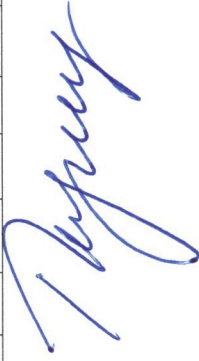
Приложение 1

к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2017 г. № 71/21  
 (в редакции постановления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 9 декабря 2019 г. № 92/а)

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

№ п/п Инициатор 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																			
	Диспетчерский тариф ставка за передачу электрической энергии руб./МВт.ч	Сетевой тариф ставка на оплату потерь руб./МВт.ч	Диспетчерский тариф ставка за передачу электрической энергии руб./МВт.ч	Сетевой тариф ставка на оплату потерь руб./МВт.ч	Диспетчерский тариф ставка за передачу электрической энергии руб./МВт.ч	Сетевой тариф ставка на оплату потерь руб./МВт.ч	Диспетчерский тариф ставка за передачу электрической энергии руб./МВт.ч	Сетевой тариф ставка на оплату потерь руб./МВт.ч	Диспетчерский тариф ставка за передачу электрической энергии руб./МВт.ч	Сетевой тариф ставка на оплату потерь руб./МВт.ч	Диспетчерский тариф ставка за передачу электрической энергии руб./МВт.ч	Сетевой тариф ставка на оплату потерь руб./МВт.ч	Диспетчерский тариф ставка за передачу электрической энергии руб./МВт.ч	Сетевой тариф ставка на оплату потерь руб./МВт.ч	Диспетчерский тариф ставка за передачу электрической энергии руб./МВт.ч	Сетевой тариф ставка на оплату потерь руб./МВт.ч	Диспетчерский тариф ставка за передачу электрической энергии руб./МВт.ч	Сетевой тариф ставка на оплату потерь руб./МВт.ч	Диспетчерский тариф ставка за передачу электрической энергии руб./МВт.ч	Сетевой тариф ставка на оплату потерь руб./МВт.ч																		
1 Федеральное государственное унитарное предприятие «Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области»	119 648,00	17,72	106 735,00	206,78	0,49330	145 897,50	91,25	0,49600	159 565,00	91,26	0,47650	124 964,00	212,79	0,57751	121 184,00	202,28	0,57734	107 756,00	213,11	0,50490	105 756,00	213,11	0,50490	104 738,00	221,64	0,50960	104 738,00	221,64	0,50960	104 738,00	221,64	0,50960	104 738,00	221,64	0,50960	104 738,00	221,64	0,50960
2 Федеральное государственное унитарное предприятие «Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области»	796 000,00	395,55	776 656,00	472,54	2,21010	333 885,00	89,77	0,89940	345 961,00	92,10	0,88500	784 018,00	397,99	1,88510	787 758,00	397,99	1,88510	787 758,00	413,91	1,90810	787 758,00	413,91	1,90810	791 511,00	430,47	1,91180	791 511,00	430,47	1,91180	791 511,00	430,47	1,91180	791 511,00	430,47	1,91180	791 511,00	430,47	1,91180

Примечание: Организации применяют общий режим налогообложения и являются плательщиками НДС



Министр

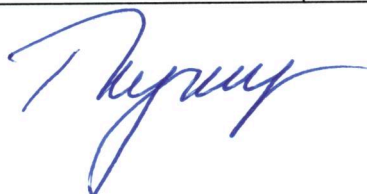
Т.В. Кучиц

Приложение 3  
к постановлению Министерства тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской области  
от 28 декабря 2017 г. № 71/21  
(в редакции постановления Министерства  
тарифного регулирования и энергетики  
Челябинской области  
от 9 декабря 2019 г. № 92/2)

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	Строка исключена		
2	ООО «Магнитогорская Сетевая Компания»	2018	10 528,37
		2019	22 759,86
		2020	25 589,50
		2021	10 114,51
		2022	9 982,70
3	ООО «Региональная сетевая компания»	2018	9 125,27
		2019	9 816,65
		2020	10 120,03
		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

Министр



Т.В. Кучиц

# Приложение 1

к постановлению Министерства тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 29 июня 2018 г. № 37/13  
(в редакции постановления Министерства тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской области  
от 9 декабря 2019 г. № 92/а)

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 ставка за содержание электрических сетей руб./МВт-мес.	Одноставочный тариф ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./МВт-ч	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./МВт-мес.	Одноставочный тариф ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./МВт-ч	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./МВт-мес.	Одноставочный тариф ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./МВт-ч	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./МВт-мес.	Одноставочный тариф ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./МВт-ч	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./МВт-мес.	Одноставочный тариф ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./МВт-ч	Двухставочный тариф ставка за содержание электрических сетей руб./МВт-мес.	Одноставочный тариф ставка на оплату технологического расхода (потери) руб./МВт-ч						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	Финанс ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ОАО «Челябская 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	Строка исключена																		
3	Финанс ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ООО «Интерсиенел Бизнес Констракшн» 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	162 475,00	152,87	0,44005	166 996,00	150,77	0,44594
4	Финанс ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ПАО «ЧЭПСЧ - Профгрупп» 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	76 887,00	180,59	0,30110	75 039,00	181,59	0,29921
5	Финанс ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ООО «ЭДС» Златоустовского городского округа	-	-	-	76 171,00	46,40	0,21650	85 093,00	49,85	0,20490	88 329,00	50,24	0,21120	78 816,00	57,52	0,20112	80 695,00	57,54	0,20457
6	Финанс ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» ПАО «Сургапартнаш» 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 электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)
руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	
1	2																								
18	Финанс ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерг» - ООО «Управление энергосбыта и связи» Уральского городского округа	-	-	-	344 182,00	73,93	0,68000	226 882,00	66,77	0,47290	216 200,00	68,84	0,44940	267 615,00	73,45	0,55118	280 588,00	72,51	0,56797						
19	Финанс ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерг» - 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	63 886,00	99,61	0,42708	65 725,00	84,48	0,41368						
20	Финанс ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерг» - 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	70 018,00	43,71	0,16329	74 022,00	44,30	0,17088						
21	Финанс ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерг» - ООО «Энергосбытовая 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	116 848,00	163,44	0,38815	117 800,00	167,84	0,39438						
22	Финанс ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерг» - 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	0,75605	218 992,00	337,26	0,73605						
23	Финанс ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерг» - 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	130 454,00	525,89	0,97729	148 540,00	532,48	1,04643						
24	Финанс ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерг» - 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

Министр



Т.В. Кучиц

**Приложение 3**  
**к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики**  
**Челябинской области от 29 июня 2018 г. № 37/13**  
**(в редакции постановления Министерства тарифного регулирования**  
**и энергетики Челябинской области**  
**от 9 декабря 2019 г. № 92/ д)**

**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	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											
	Дисциплинарный тариф	Смешанный тариф	Дисциплинарный тариф	Смешанный тариф	Дисциплинарный тариф	Смешанный тариф	Дисциплинарный тариф	Смешанный тариф	Дисциплинарный тариф	Смешанный тариф	Дисциплинарный тариф	Смешанный тариф	Дисциплинарный тариф	Смешанный тариф	Дисциплинарный тариф	Смешанный тариф	Дисциплинарный тариф	Смешанный тариф	Дисциплинарный тариф	Смешанный тариф										
	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (открытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (закрытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (открытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (закрытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (открытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (закрытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (открытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (закрытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (открытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (закрытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (открытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (закрытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (открытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (закрытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (открытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (закрытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (открытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (закрытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (открытого типа)	ставка за передачу электрической энергии по сетям электропередачи (закрытого типа)										
	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч										
1			6	5	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32		
2	109 332,00		109 332,00	44,27	147 152,00	36,01	0,31730	132 157,00	35,09	0,28940	149 454,00	38,75	0,31362	149 454,00	38,75	0,31362	173 503,00	51,63	0,31730	173 503,00	51,63	0,31730	168 152,00	53,70	0,30340	168 152,00	53,70	0,30340		

Примечание: Организации применяют общий режим налогообложения и являются плательщиками НДС

**Министр**

**Т.В. Кучиц**

**Приложение 2**  
**к постановлению Министерства тарифного регулирования**  
**и энергетики Челябинской области**  
**от 29 июня 2018 г. № 37/13**  
**(в редакции постановления Министерства тарифного**  
**регулирования и энергетики Челябинской области**  
**от 9 декабря 2019 г. № 92/2)**

**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 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										
		Декларационный тариф	Овесенний месячный тариф	Декларационный тариф	Овесенний тариф	Декларационный тариф	Овесенний тариф	Декларационный тариф	Овесенний тариф	Декларационный тариф	Овесенний тариф	Декларационный тариф	Овесенний тариф	Декларационный тариф	Овесенний тариф	Декларационный тариф	Овесенний тариф									
		ставка за содержание электропроводящих сетей (покры)	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электропроводящих сетей (покры)	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электропроводящих сетей (покры)	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электропроводящих сетей (покры)	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электропроводящих сетей (покры)	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электропроводящих сетей (покры)	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за содержание электропроводящих сетей (покры)	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за оплату технологического расхода (потери)	ставка за оплату технологического расхода (потери)									
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч									
1	Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии"	9	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32		
1	Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии"	148 982,00	224,16	158 481,00	224,56	0,53490	159 895,00	224,53	0,53140	161 727,00	243,98	0,56560	148 691,00	235,72	0,53168	184 479,00	235,71	0,60093	143 355,92	222,59	0,59045	143 355,92	222,59	0,59045	143 355,92	222,59
2	Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии"	-	-	305 930,00	231,82	0,73130	338 381,00	238,76	0,87750	376 864,00	229,11	0,86840	357 154,00	237,57	1,27825	831 333,00	227,82	1,35766	264 534,00	252,60	0,76550	264 534,00	252,60	0,76550	264 534,00	252,60
3	Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии"	-	-	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	0,62363	212 945,00	259,58	0,62363	212 652,00	275,15	0,66767	212 652,00	275,15	0,66767	212 652,00	275,15
4	Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии"	-	-	185 491,00	99,18	0,37960	166 264,00	118,54	0,42600	166 264,00	118,56	0,42600	162 259,00	127,64	0,43389	165 259,00	127,64	0,43389	166 950,00	123,81	0,43271	166 950,00	123,81	0,43271	166 950,00	123,81
5	Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии"	-	-	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	356 347,00	350,35
6	Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии"	-	-	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	138,27	0,60547	212 404,00	138,27	0,60547	212 404,00	138,27
7	Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии"	-	-	122 854,00	196,57	0,36480	125 321,00	204,62	0,37380	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	127 482,00	224,00
8	Федеральное государственное унитарное предприятие "Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии"	79 033,00	84,45	79 449,00	84,36	0,22990	83 270,00	89,53	0,24150	83 270,00	89,53	0,24160	77 569,00	120,16	0,26167	77 461,00	120,16	0,26158	109 036,00	170,12	0,36863	109 036,00	170,12	0,36863	109 036,00	170,12

Примечание: Организация применяет общий режим налогообложения и является плательщиками НДС

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

**Министр**



**Т.В. Кучин**



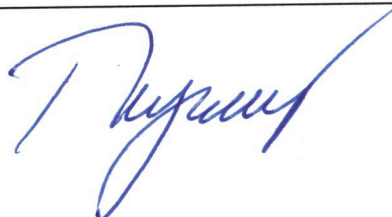


Приложение 3  
к постановлению Министерства тарифного  
регулирования и энергетики Челябинской области  
от 27 декабря 2018 г. № 89/18  
(в редакции постановления Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 9 декабря 2019 г. № 92/2)

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	МУП «Горэлектросеть»	2019	64 812,09
		2020	64 350,47
		2021	64 250,86
		2022	64 151,40
		2023	64 052,11
2	МУП «КОММЕТ»	2019	85 618,44
		2020	85 864,69
		2021	86 594,04
		2022	87 329,80
		2023	88 072,04
3	ООО «Продвижение»	2019	139 517,38
		2020	149 608,69
		2021	127 832,52
		2022	126 387,71
		2023	124 960,23
4	Строка исключена		

Министр



Т.В. Кучиц