	6-10 кВ	тыс.руб./км	15 387,09	15 387,09	0
	110 кВ	тыс.руб./км	12 418,79	12 418,79	0
1.3.	Материал опоры - железобетонные				
1.3.1.	Тип провода - изолированный				
1.3.1.4.	Материал провода - алюминиевый				
1.3.1.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	900,74	238,49	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 034,05	1 092,73	0
1.3.1.4.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	899,62	891,59	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 737,26	1 855,78	0
1.3.1.4.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 202,99	986,69	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	6 691,82	1 221,55	0
1.3.2.	Тип провода - неизолированный				
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
1.3.2.3.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	683,10	822,66	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	722,46	960,64	0
1.3.2.3.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 065,72	966,69	0
	35 кВ	тыс.руб./км	75 853,99	75 853,99	0
1.3.2.3.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 825,25	2 825,25	0
	110 кВ	тыс.руб./км	41 502,43	41 502,43	0
1.3.2.4.	Материал провода - алюминевый				
1.3.2.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	946,71	550,17	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 754,06	3 750,12	0
1.3.2.4.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200м2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 019,59	1 019,59	0
2	Cз	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи**			
2.1.	Способ прокладки - в траншеях				
2.1.1.	Одножильные				
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.1.1.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 849,02	1 849,02	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 462,03	2 462,03	0
2.1.1.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 287,10	2 631,19	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 962,11	2 436,41	0
2.1.1.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 545,06	5 583,70	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	5 432,05	11 942,57	0
2.1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.1.1.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				

	до 1 кВ	тыс.руб./км	970,98	970,98	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 541,80	1 541,80	0
2.1.1.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 055,88	3 055,88	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	8 332,05	4 288,05	0
2.1.1.2.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 900,39	3 900,39	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 041,96	3 652,15	0
2.1.1.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 684,88	4 684,88	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 352,96	3 352,96	0
2.1.2.	Многожильные				
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.1.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 834,72	1 308,59	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	437,27	437,27	0
2.1.2.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 044,04	2 679,53	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 550,19	2 550,19	0
2.1.2.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 149,87	3 149,87	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 175,66	2 175,66	0
2.1.2.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 658,42	4 658,42	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 843,60	2 843,60	0
2.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.1.2.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 103,17	1 308,59	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 646,71	2 646,71	0
2.1.2.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 112,24	2 026,06	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 985,16	2 179,17	0
2.1.2.2.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 076,74	3 076,74	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	4 260,46	922,63	0
2.1.2.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 165,38	3 286,65	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	6 441,88	6 441,88	0
2.5.	Способ прокладки - в галереях и эстакадах				
2.5.1.	Одножильные				
2.5.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.5.1.1.4	**Сечение провода - от 200м2 до 500 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	5 290,70	5 290,70	0
2.5.2.	Многожильные				
2.5.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.5.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				

	до 1 кВ	тыс.руб./км	268,13	268,13	0
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение				
2.6.1.	Одножильные				
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.6.1.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	718,84	718,84	0
2.6.1.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 158,80	3 158,80	0
2.6.1.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	478,85	478,85	0
2.6.2.	Многожильные				
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.6.2.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 532,49	4 532,49	0
2.6.2.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	5 050,54	5 050,54	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	14 558,78	14 558,78	0
2.6.2.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 793,96	2 793,96	0
2.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.6.2.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 236,10	1 236,10	0
2.6.2.2.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	6 209,85	6 209,85	0
2.6.2.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 067,00	2 067,00	0
3.	**C_4**	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**			
3.1.	Реклоузер				
3.1.3.	**Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	116,11	116,11	0
3.1.4.	**Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	595,18	595,18	0
	35 кВ	тыс.руб./шт	462,70	462,70	0
3.2.	Распределительные пункты (РП)				
3.2.2.	**Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	944,54	944,54	0
3.2.4.	**Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	5 861,98	5 861,98	0
3.4.	Разъединители				
3.4.3.	**Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	26,08	26,08	0
4.	**C_5**	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**			
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				

4.1.1.	Однотрансформаторные				
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	тыс.руб./кВт	13,79	19,09	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	тыс.руб./кВт	9,80	10,77	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	тыс.руб./кВт	5,89	3,98	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	тыс.руб./кВт	4,23	9,39	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	тыс.руб./кВт	25,73	2,97	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	1,49	1,49	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	тыс.руб./кВт	24,98	24,98	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	тыс.руб./кВт	27,47	27,47	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	тыс.руб./кВт	13,77	4,76	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс руб./кВт	6,75	6,75	0
4*	**C_5**	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) 35/0,4, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)**			
4*.1.	Однотрансформаторные				
4*.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	611,14	611,14	0
5.	**C_6**	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**			
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)				
5.1.1.	Однотрансформаторные				
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	тыс.руб./кВт	61,25	61,25	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	8,13	8,13	0
6.	**C_7**	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**			
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	тыс.руб./кВт	11,32	11,45	0

Приложение 2
к выписке из Протокола заседания
Правления от 28.12.2017г. № 71

Таблица 1

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	$C1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний,	руб./кВт	251,36
	в том числе:			
1.1.	$C_{1.1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	119,34
1.2.	$C_{1.2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб./кВт	132,02

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт
на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2018 год
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	C_2^{maxN} Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий				
1.1.	до 1 кВ	руб./кВт	5 157,86	6 119,91	0
1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	27 102,9	6 952,35	0
1.3.	35 кВ	руб./кВт	1 092,30	1 092,30	0
1.4.	110 кВ	руб./кВт	271,65	271,65	0
2	C_3^{maxN} Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий				
	до 1 кВ	руб./кВт	613,38	3 911,57	0
	6-10 кВ	руб./кВт	2 372,39	3 898,35	0
3.	C_4^{maxN} Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
3.1.	Реклоузер				
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	762,15	762,15	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	2 027,86	2 027,86	0
	35 кВ	руб./кВт	30 846,64	30 846,64	0
3.2.	Распределительные пункты (РП)				
3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	2 361,35	2 361,35	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	2 131,63	2 131,63	0
3.4.	Разъединители				
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	654,73	654,73	0

4.	C_5^{maxN}	**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)**			
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
4.1.1.	Однотрансформаторные				
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	руб./кВт	13 790,54	19 090,00	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	9 801,49	10 770,00	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	5 894,48	3 980,00	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	4 230,39	9 390,00	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	25 728,69	2 970,00	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 490,00	1 490,00	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	24 984,10	24 984,10	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	руб./кВт	27 473,41	27 473,41	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	руб./кВт	13 771,39	4 760,00	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	6 751,11	6 751,11	0
5.	C_6^{maxN}	**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**			
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)				
5.1.1.	Однотрансформаторные				
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	61 250,00	61 250,00	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более				

5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	8 128,30	8 128,30	0
6.	C_7^{maxN}	**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**			
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	руб./кВт	11 324,67	11 450,00	0

Приложение 3
к выписке из Протокола заседания
Правления от 28.12.2017г. № 71

Формула определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области

№ п/п	Формула платы за технологическое присоединение	
1	2	
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт:	
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$T_{тп} = C1^{maxN} \times N$	
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»	
	$T_{тп} = (C1^{maxN} \times N) + (C_2^{maxN} \times N) + (C_3^{maxN} \times N) + (C_4^{maxN} \times N) + (C_5^{maxN} \times N) + + (C_6^{maxN} \times N) + (C_7^{maxN} \times N)$	
	где:	
	$C1^{maxN}$	Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») (руб./кВт)
	C_2^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
	C_3^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
	C_4^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
	C_5^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
	C_6^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
	C_7^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	N	Объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение

2	При применении стандартизированных тарифных ставок:	
2.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$T_{тп} = C_1$	
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	
	$T_{тп} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1$	
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	
	$T_{тп} = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times k + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1$	
	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.	
	$T_{тп} = C_1 + (\frac{C2 \times L1 \times Z1}{2} + \frac{C3 \times L1 \times Z1}{2} + \frac{C4 \times k \times Z1}{2} + \frac{C5 \times N1 \times Z1}{2} + \frac{C6 \times N1 \times Z1}{2} + \frac{C7 \times N1 \times Z1}{2}) + + (\frac{C2 \times L1 \times Z2}{2} + \frac{C3 \times L1 \times Z2}{2} + \frac{C4 \times k \times Z2}{2} + \frac{C5 \times N1 \times Z2}{2} + \frac{C6 \times N1 \times Z2}{2} + \frac{C7 \times N1 \times Z2}{2})$	
	где	
	C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), руб. за одно присоединение
	C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
	C_3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
	L_i	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)

	C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения (руб./шт.)
	C_5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
	C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
	C_7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	k	Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
	N_i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
	z_1	Произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы
	z_2	Произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы

Приложение 4
к выписке из Протокола заседания
Правления от 28.12.2017г. № 71

Территориальные сетевые организации Челябинской области

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
1	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго» (Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»)
2	Общество с ограниченной ответственностью «АЭС Инвест» (ООО «АЭС Инвест»)
3	Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (АО «Автомобильный завод «Урал», АО «АЗ «Урал»)
4	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»)
5	Акционерное общество «Трансэнерго» (АО «Трансэнерго»)
6	Акционерное общество «Челябинское авиапредприятие» (АО «ЧАП»)
7	Акционерное общество «Челябинский электрометаллургический комбинат» (АО «ЧЭМК»)
8	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)
9	Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧТПЗ» (АО «ЭСК ЧТПЗ»)
10	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства (ММПКХ)
11	Муниципальное предприятие «Горэлектросеть» г. Магнитогорска (МП «Горэлектросеть» г. Магнитогорска)
12	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «ГУК»)
13	Муниципальное унитарное предприятие «Копейские электрические сети» (МУП «КЭС»)
14	Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного (МУП «МПОЭ» г. Трехгорного)
15	Муниципальное унитарное предприятие «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» г. Челябинска (МУП «ПОВВ»)
16	Муниципальное унитарное предприятие «Электротепловые сети» (МУП «ЭТС»)
17	Непубличное акционерное общество «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат» (АО «Вишневогорский ГОК»)

18	Открытое акционерное общество «Магнитогорский метизно-калибровочный завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)
19	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)
20	Открытое акционерное общество «Челябинская электросетевая компания» (ОАО «ЧЭК»)
21	Открытое акционерное общество «Энергопром-Челябинский электродный завод» (ОАО «ЭПМ-ЧЭЗ», ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»)
22	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74» (ООО «АТЭК74»)
23	Общество с ограниченной ответственностью «Златэнерготелеком» (ООО «Златэнерготелеком»)
24	Общество с ограниченной ответственностью «Интернешенел Билдинг Констракшен» (ООО «ИБК»)
25	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»)
26	Общество с ограниченной ответственностью Завод стройиндустрии «КЕММА» (ООО «КЕММА»)
27	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская Сетевая Компания» (ООО «МСК»)
28	Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)
29	Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
30	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск» (ООО «ОЭсК - Челябинск»)
31	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОДВИЖЕНИЕ» (ООО «ПРОДВИЖЕНИЕ»)
32	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)
33	Общество с ограниченной ответственностью Сетевая компания «ЭнергоРесурс» (ООО СК «ЭнР»)
34	Общество с ограниченной ответственностью «Сети и системы» (ООО «Сети и системы»)
35	Общество с ограниченной ответственностью «Системы Передачи Электроэнергии» (Общество с ограниченной ответственностью «СПЭ»)
36	Общество с ограниченной ответственностью «ТДК» (ООО «ТДК»)
37	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)
38	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые электрические сети и системы» (ООО «ТЭСиС»)

39	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» (ООО «Трансэнерго»)
40	Общество с ограниченной ответственностью «Управление энергоснабжения и связи» (ООО «УЭС»)
41	Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергетическая сетевая компания» (ООО «УЭСК»)
42	Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС»)
43	Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)
44	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «ЭСК»)
45	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «Электросетевая компания»)
46	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР»)
47	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая сетевая компания» (ООО «ЭСК»)
48	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис» (ООО «ЭТС»)
49	Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)
50	Общество с ограниченной ответственностью «Южноуральская сетевая компания» (ООО «ЮСК»)
51	Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ПАО «ММК»)
52	Публичное акционерное общество «Челябинский машиностроительный завод автомобильных прицепов «Уралавтоприцеп» (ПАО «Уралавтоприцеп»)
53	Публичное акционерное общество «Челябинский завод профилированного стального настила» (ПАО «ЧЗПСН-ПРОФНАСТИЛ»)
54	Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ПСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод»)
55	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк» (ФГУП «ПО «Маяк»)
56	Акционерное общество «Государственный космический научно-производственный центр им. М.В. Хруничева» – филиал Акционерного общества «УСТЬ-КАТАВСКИЙ ВАГОНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД имени С.М. Кирова» (АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» - филиал «УКВЗ им. С.М. Кирова»)

Приложение 5
к выписке из Протокола заседания
Правления от 28.12.2017г. № 71

Размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих доходов для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, тыс.руб.
1	2	3
1	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	231 301,460
2	ООО «АЭС Инвест»	33 282,020
3	МП «Горэлектросеть»	12 845,745
4	МУП «Копейские электрические сети»	4 462,230
5	АО «Трансэнерго»	2 320,567
6	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	4 076,178
7	ООО «ТДК»	987,965
8	ООО «Электро ТК»	752,423
9	ООО «Эффект ТК»	239,407
10	МУП «Городская управляющая компания»	1 287,160
11	ООО «Тепловые электрические сети и системы»	1 410,580
12	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	855,027
13	МУП «Электротепловые сети»	1 014,685
14	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	262,177
	ИТОГО	295 097,624

Приложение 6
к выписке из Протокола заседания
Правления от 28.12.2017г. № 71

Размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих доходов для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, тыс.руб.
1	2	3
1	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	40 105,368
2	ООО «АЭС Инвест»	22 282,601
3	МП «Горэлектросеть»	5 539,845
4	АО «Трансэнерго»	52,984
4	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	1 766,041
5	МУП «Городская управляющая компания»	1 494,951
6	ООО «Тепловые электрические сети и системы»	461,425
	ИТОГО	71 703,214

Особое мнение ОАО «МРСК Урала» от 28.12.2017

В соответствии с извещением Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТРиЭ) от 18.12.2017 № 15/5629 представители филиала ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» ознакомились с материалами к правлению МТРиЭ 27.12.2017 по вопросу установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2018 год в составе проекта постановления МТРиЭ «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год» (далее – проект постановления), экспертными заключениями по расчету платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, по расчету платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ посредством применения ставок за единицу максимальной мощности к электрическим сетям сетевых организаций на территории Челябинской области на 2018 год, по делу об установлении размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью не превышающей 150 кВт включительно для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2018 год (итого на 60 листах).

В соответствии с пунктом 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 филиалом ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» было направлено заявление об установлении платы за технологическое присоединения на 2018 год (письмо от 30.10.2017 № ЧЭ/01/22/6411) в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, а также письмом от 31.10.2017 № ЧЭ/01/22/6479 была направлена информация о фактических расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за 2014-2016 гг. для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго» на 2018 год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17.

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ
28.12. 2017 г.
01947

Представленные в МТРиЭ расчёты платы за технологическое присоединение, а также информация о фактических расходах за 2014-2016 гг. выполнены в соответствии с нормами действующего законодательства, а именно: федеральным законом «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ, постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом Федеральной службы по тарифам России от 11.09.2012 № 209-э/1, методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждёнными приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 08.02.2016 № 75 «Об утверждении укрупнённых нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – УНЦ).

1. Обращаем Ваше внимание, что в представленном проекте постановления необходимо дополнить ряд стандартизированных тарифных ставок для мероприятий по технологическому присоединению заявителей, осуществляющих технологической присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, для различных территорий, например:

ставку для строительства воздушных линий электропередачи на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом на уровне напряжения 35 кВ (1.2.2.3.3);

ставки для строительства воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением провода от 50 до 100 мм2 на уровне напряжения 110 кВ (1.3.2.3.2), а также для сечения более 200 мм2 на уровне напряжения 110 кВ;

ставки для строительства кабельных линий электропередачи для различных способов прокладки и для различных сечений для уровней напряжения 35 кВ и 110 кВ;

ставки для строительства кабельных линий электропередачи для способа прокладки посредством горизонтального наклонного бурения для одножильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией разных сечений для уровня напряжения до 1 кВ (2.6.1.1.2-2.6.1.1.4);

ставки для строительства кабельных линий электропередачи для способа прокладки посредством горизонтального наклонного бурения многожильного кабеля с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 мм2, от 200 до 500 мм2 на уровне напряжения 6-10 кВ;

ставки для строительства трансформаторных подстанций трансформаторной мощностью 1000 кВа для ставок С5 и С6, а также для ставок за единицу максимальной мощности;

стандартизированную тарифную ставку и ставку за единицу максимальной мощности на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ.

Стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных пунктов (РП) С4 не дифференцирована по количеству ячеек, а также необоснованно занижена.

Стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи посредством прокладки в траншее не дифференцирована по количеству кабелей в траншее, а посредством горизонтального наклонного бурения не дифференцирована по количеству труб и количеству кабелей в них.

Ставки за единицу максимальной мощности на строительство кабельных линий не дифференцированы по типу прокладки кабеля, количеству труб, а также количеству кабелей.

В соответствии с вышесказанным прошу дополнить постановление МТРиЭ указанными ставками, рассчитанными в соответствии с пунктом 11 методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, или представить дополнительные разъяснения по применению и расчету указанных ставок в целях мероприятий по технологическому присоединению в течение 2018 года.

2. Приложение 15 (стр.78) в экспертном заключении от 04.12.2017.

В экспертном заключении МТРиЭ от 04.12.2017 в Приложении 15 (стр.78) экспертами МТРИЭ для анализа факта 2016 года принят обьем договоров, заключенных с 01.08.2015 по 31.12.2016 года, в то время как в разъяснениях Приложения №1 (Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение) Методических указаний МУ 215

указано, что для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности и длины линий (столбец (ст.) 4) и суммы (ст. 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение. Методическими указаниями не предусмотрен выбор договоров по дате заключения, напротив, прямо предусмотрен учет по факту исполнения. В составе материалов тарифной заявки ОАО «МРСК Урала» объем исполненных договоров за предыдущий период регулирования рассчитан на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Таким образом, по мнению ОАО «МРСК Урала», оценка экономической обоснованности расходов на льготное технологическое присоединение должна осуществляться на основании объема исполненных договоров за предыдущий период регулирования, рассчитанного на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

3. В проекте постановления отражен уровень выпадающих доходов, значительно заниженный относительно расчетов, представленных филиалом.

По мнению ОАО «МРСК Урала», тарифные ставки, предлагаемые к утверждению, должны быть рассчитаны в полном соответствии с требованиями нормативных документов.

Таким образом, ОАО «МРСК Урала» выражает свое несогласие с параметрами, которые учтены МТРиЭ при формировании размера выпадающих доходов филиала «Челябэнерго» на 2018 год, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, от расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки, выпадающих доходов по мероприятиям последней мили, связанных с осуществлением технологического присоединения устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно для включения в тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2018 год.

4. В предоставленном проекте постановления ряд стандартизированных тарифных ставок для мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям завышены, либо занижены, относительно средней стоимости строительства по итогам 2017г. в том числе:

Ставка	Предложение МТРиЭ, тыс. руб. (без НДС)	Средняя стоимость за ед. по итогам 2017г., тыс. руб. (без НДС)
Для территорий городских населенных пунктов		
1.1.1.4.1. Сечение провода – до 50 мм^2 включительно до 1 кВ	858,16	1 293,78
1.1.1.4.1. Сечение провода – до 50 мм^2 включительно 6-10 кВ	4 499,32	1 602,67
1.3.1.4.3. Сечение провода – от 100 мм^2 до 200 мм^2 включительно 6-10 кВ	6 691,82	3 294,43
2.1.1.1.2. Сечение провода – от 50 мм^2 до 100 мм^2 включительно 6-10 кВ	2 462,03	4 765,81
2.1.1.1.3. Сечение провода – от 100 мм^2 до 200 мм^2 включительно до 1 кВ	2 287,10	3 291,202
2.6.1.1.4. Сечение провода – от 200 мм^2 до 500 мм^2 включительно 6-10 кВ	478,85	10 800,64
3.1.3. Номинальный ток – от 250 А до 500 А включительно 6-10 кВ	116,11	1 427,72
4.1.2.5. Трансформаторная мощность – от 500 кВА до 900 кВА	13,77	5,55

В связи с этим прошу пересмотреть размер указанных ставок на основании расчетов, произведенных в соответствии с пунктом 11 методических указаний, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

Заместитель директора по развитию и реализации услуг филиала ОАО «МРСК Урала» – «Челябэнерго» Д.А. Заражевский

МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 декабря 2017г. № 71/15

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 28 декабря 2017 г. № 71 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 1.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 2.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению 3.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств

при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

8. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 7 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 – 8 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых организаций согласно приложению 4.

10. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 295 097,624 тыс.руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год, согласно приложению 5.

11. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно

(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 71 703,214 тыс.руб., которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год, согласно приложению 6.

12. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2017 г. № 71/15

Таблица 1

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»),	руб. за одно присоединение	11 644,28
	в том числе:			
1.1.	$С_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	5 493,16
1.2.	$С_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб. за одно присоединение	6 151,12

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей (на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
1	$С_2$	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи**				
1.1.	Материал опоры - деревянные					
1.1.1.	Тип провода - изолированный					
1.1.1.4.	Материал провода - алюминиевый					
1.1.1.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	858,16	902,49	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 499,32	1 462,44	0
1.1.1.4.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	653,30	1 158,10	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	2 349,20	2 349,20	0
1.1.2.	Тип провода - неизолированный					
1.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый					
1.1.2.3.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	1 008,46	1 085,29	0
	6-10 кВ		тыс.руб./км	1 143,12	1 794,06	0
1.1.2.4.	Материал провода - алюминиевый					
1.1.2.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**					
	до 1 кВ		тыс.руб./км	120,85	548,84	0
1.1.2.4.2	**Сечение провода - от 50мм2 до 100 мм2 включительно**					
	6-10 кВ		тыс.руб./км	9 981,81	9 981,81	0
1.2.	Материал опоры - металлические					
1.2.2.	Тип провода - неизолированный					
1.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый					
1.2.2.3.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**					

	6-10 кВ	тыс.руб./км	15 387,09	15 387,09	0
	110 кВ	тыс.руб./км	12 418,79	12 418,79	0
1.3.	Материал опоры - железобетонные				
1.3.1.	Тип провода - изолированный				
1.3.1.4.	Материал провода - алюминиевый				
1.3.1.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	900,74	238,49	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 034,05	1 092,73	0
1.3.1.4.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	899,62	891,59	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 737,26	1 855,78	0
1.3.1.4.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 202,99	986,69	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	6 691,82	1 221,55	0
1.3.2.	Тип провода - неизолированный				
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый				
1.3.2.3.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	683,10	822,66	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	722,46	960,64	0
1.3.2.3.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 065,72	966,69	0
	35 кВ	тыс.руб./км	75 853,99	75 853,99	0
1.3.2.3.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 825,25	2 825,25	0
	110 кВ	тыс.руб./км	41 502,43	41 502,43	0
1.3.2.4.	Материал провода - алюминиевый				
1.3.2.4.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	946,71	550,17	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 754,06	3 750,12	0
1.3.2.4.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200м2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 019,59	1 019,59	0
2	C_3	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи**			
2.1.	Способ прокладки - в траншеях				
2.1.1.	Одножильные				
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.1.1.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 849,02	1 849,02	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 462,03	2 462,03	0
2.1.1.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 287,10	2 631,19	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 962,11	2 436,41	0
2.1.1.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 545,06	5 583,70	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	5 432,05	11 942,57	0
2.1.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.1.1.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				

	до 1 кВ	тыс.руб./км	970,98	970,98	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 541,80	1 541,80	0
2.1.1.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 055,88	3 055,88	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	8 332,05	4 288,05	0
2.1.1.2.3	**Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 900,39	3 900,39	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 041,96	3 652,15	0
2.1.1.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 684,88	4 684,88	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 352,96	3 352,96	0
2.1.2.	Многожильные				
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.1.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	1 834,72	1 308,59	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	437,27	437,27	0
2.1.2.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 044,04	2 679,53	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 550,19	2 550,19	0
2.1.2.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 149,87	3 149,87	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 175,66	2 175,66	0
2.1.2.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 658,42	4 658,42	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 843,60	2 843,60	0
2.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.1.2.2.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 103,17	1 308,59	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 646,71	2 646,71	0
2.1.2.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 112,24	2 026,06	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 985,16	2 179,17	0
2.1.2.2.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	3 076,74	3 076,74	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	4 260,46	922,63	0
2.1.2.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 165,38	3 286,65	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	6 441,88	6 441,88	0
2.5.	Способ прокладки - в галереях и эстакадах				
2.5.1.	Одножильные				
2.5.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.5.1.1.4	**Сечение провода - от 200м2 до 500 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	5 290,70	5 290,70	0
2.5.2.	Многожильные				
2.5.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.5.2.1.1	**Сечение провода - до 50 мм2 включительно**				

	до 1 кВ	тыс.руб./км	268,13	268,13	0
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение				
2.6.1.	Одножильные				
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.6.1.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	718,84	718,84	0
2.6.1.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	3 158,80	3 158,80	0
2.6.1.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	478,85	478,85	0
2.6.2.	Многожильные				
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.6.2.1.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	4 532,49	4 532,49	0
2.6.2.1.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	5 050,54	5 050,54	0
	6-10 кВ	тыс.руб./км	14 558,78	14 558,78	0
2.6.2.1.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	до 1 кВ	тыс.руб./км	2 793,96	2 793,96	0
2.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией				
2.6.2.2.2	**Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	1 236,10	1 236,10	0
2.6.2.2.3	**Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	6 209,85	6 209,85	0
2.6.2.2.4	**Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 067,00	2 067,00	0
3.	**C_4**	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)**			
3.1.	Реклоузер				
3.1.3.	**Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	116,11	116,11	0
3.1.4.	**Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	595,18	595,18	0
	35 кВ	тыс.руб./шт	462,70	462,70	0
3.2.	Распределительные пункты (РП)				
3.2.2.	**Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	944,54	944,54	0
3.2.4.	**Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	5 861,98	5 861,98	0
3.4.	Разъединители				
3.4.3.	**Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно**				
	6-10 кВ	тыс.руб./шт	26,08	26,08	0
4.	**C_5**	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**			
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				

4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
4.1.1.	Однотрансформаторные				
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно	тыс.руб./кВт	13,79	19,09	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	тыс.руб./кВт	9,80	10,77	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	тыс.руб./кВт	5,89	3,98	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	тыс.руб./кВт	4,23	9,39	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	тыс.руб./кВт	25,73	2,97	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	1,49	1,49	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	тыс.руб./кВт	24,98	24,98	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно	тыс.руб./кВт	27,47	27,47	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно	тыс.руб./кВт	13,77	4,76	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	6,75	6,75	0
4*	**C_5**	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) 35/0,4, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)**			
4*.1.	Однотрансформаторные				
4*.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	611,14	611,14	0
5.	**C_6**	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**			
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)				
5.1.1.	Однотрансформаторные				
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	тыс.руб./кВт	61,25	61,25	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более				
5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	тыс.руб./кВт	8,13	8,13	0
6.	**C_7**	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**			
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	тыс.руб./кВт	11,32	11,45	0

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2017 г. № 71/15

Таблица 1

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление
мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б»)
Методических указаний
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях,
не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	$C1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний.	руб./кВт	251,36
	в том числе:			
1.1.	$C_{1.1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	119,34
1.2.	$C_{1.2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб./кВт	132,02

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности
на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт
на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства
от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов
электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным
лицам («последняя миля»), за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2018 год
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях,
не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях городских населенных пунктов и на территориях)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт, (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих их устройств не более 150 кВт
1	C_2^{maxN} Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий				
1.1.	до 1 кВ	руб./кВт	5 157,86	6 119,91	0
1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	27 102,9	6 952,35	0
1.3.	35 кВ	руб./кВт	1 092,30	1 092,30	0
1.4.	110 кВ	руб./кВт	271,65	271,65	0
2	C_3^{maxN} Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий				
	до 1 кВ	руб./кВт	613,38	3 911,57	0
	6-10 кВ	руб./кВт	2 372,39	3 898,35	0
3.	C_4^{maxN} Ставка за единицу максимальной мощности на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
3.1.	Реклоузер				
3.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	762,15	762,15	0
3.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	2 027,86	2 027,86	0
	35 кВ	руб./кВт	30 846,64	30 846,64	0
3.2.	Распределительные пункты (РП)				
3.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	2 361,35	2 361,35	0
3.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	2 131,63	2 131,63	0
3.4.	Разъединители				
3.4.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно				
	6-10 кВ	руб./кВт	654,73	654,73	0

4.	C_5^{maxN}	**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)**				
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
4.1.1.	Однотрансформаторные					
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно		руб./кВт	13 790,54	19 090,00	0
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно		руб./кВт	9 801,49	10 770,00	0
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно		руб./кВт	5 894,48	3 980,00	0
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно		руб./кВт	4 230,39	9 390,00	0
4.1.1.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно		руб./кВт	25 728,69	2 970,00	0
4.1.1.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА		руб./кВт	1 490,00	1 490,00	0
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более					
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно		руб./кВт	24 984,10	24 984,10	0
4.1.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 500 кВА включительно		руб./кВт	27 473,41	27 473,41	0
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность - от 500 кВА до 900 кВА включительно		руб./кВт	13 771,39	4 760,00	0
4.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА		руб./кВт	6 751,11	6 751,11	0
5.	C_6^{maxN}	**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**				
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)					
5.1.1.	Однотрансформаторные					
5.1.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно		руб./кВт	61 250,00	61 250,00	0
5.1.2.	Двухтрансформаторные и более					

5.1.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	8 128,30	8 128,30	0
6.	C_7^{maxN}	**Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**			
6.2.	Подстанции 110 кВ и выше	руб./кВт	11 324,67	11 450,00	0

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2017 г. № 71/15

Формула определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области

№ п/п	Формула платы за технологическое присоединение	
1	2	
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт:	
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$T_{тп} = C1^{maxN} \times N$	
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили»	
	$T_{тп} = (C1^{maxN} \times N) + (C_2^{maxN} \times N) + (C_3^{maxN} \times N) + (C_4^{maxN} \times N) + (C_5^{maxN} \times N) + + (C_6^{maxN} \times N) + (C_7^{maxN} \times N)$	
	где:	
	$C1^{maxN}$	Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») (руб./кВт)
	C_2^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
	C_3^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
	C_4^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
	C_5^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
	C_6^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
	C_7^{maxN}	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)

	N	Объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение
2	При применении стандартизированных тарифных ставок:	
2.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$T_{тп} = C_1$	
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	
	$T_{тп} = C_1 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i$	
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	
	$T_{тп} = C_1 + C_2 \times L_i + C_3 \times L_i + C_4 \times k + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i$	
	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.	
	$T_{тп} = C_1 + (\frac{C2 \times L1 \times Z1}{2} + \frac{C3 \times L1 \times Z1}{2} + \frac{C4 \times k \times Z1}{2} + \frac{C5 \times N1 \times Z1}{2} + \frac{C6 \times N1 \times Z1}{2} + \frac{C7 \times N1 \times Z1}{2}) + + (\frac{C2 \times L1 \times Z2}{2} + \frac{C3 \times L1 \times Z2}{2} + \frac{C4 \times k \times Z2}{2} + \frac{C5 \times N1 \times Z2}{2} + \frac{C6 \times N1 \times Z2}{2} + \frac{C7 \times N1 \times Z2}{2})$	
	где	
	C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), руб. за одно присоединение
	C_2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
	C_3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)

	L_i	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
	C_4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-ом уровне напряжения (руб./шт.)
	C_5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
	C_6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (ПС) (руб./кВт)
	C_7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	k	Количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (штук)
	N_i	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт)
	z_1	Произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы
	z_2	Произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2017 г. № 71/15

Территориальные сетевые организации
Челябинской области

№ п/п	Полное (сокращенное) наименование организации
1	2
1	Филиал открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» - «Челябэнерго» (Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»)
2	Общество с ограниченной ответственностью «АЭС Инвест» (ООО «АЭС Инвест»)
3	Акционерное общество «Автомобильный завод «Урал» (АО «Автомобильный завод «Урал», АО «АЗ «Урал»)
4	Акционерное общество «Оборонэнерго» Филиал «Уральский» (АО «Оборонэнерго» Филиал «Уральский»)
5	Акционерное общество «Трансэнерго» (АО «Трансэнерго»)
6	Акционерное общество «Челябинское авиапредприятие» (АО «ЧАП»)
7	Акционерное общество «Челябинский электрометаллургический комбинат» (АО «ЧЭМК»)
8	Акционерное общество «Электросеть» (АО «Электросеть»)
9	Акционерное общество «Энергосетевая Компания ЧТПЗ» (АО «ЭСК ЧТПЗ»)
10	Муниципальное многоотраслевое предприятие коммунального хозяйства (ММПКХ)
11	Муниципальное предприятие «Горэлектросеть» г. Магнитогорска (МП «Горэлектросеть» г. Магнитогорска)
12	Муниципальное унитарное предприятие «Городская управляющая компания» (МУП «ГУК»)
13	Муниципальное унитарное предприятие «Копейские электрические сети» (МУП «КЭС»)
14	Муниципальное унитарное предприятие «Многоотраслевое производственное объединение энергосетей» города Трехгорного (МУП «МПОЭ» г. Трехгорного)
15	Муниципальное унитарное предприятие «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» г. Челябинска (МУП «ПОВВ»)
16	Муниципальное унитарное предприятие «Электротепловые сети» (МУП «ЭТС»)
17	Непубличное акционерное общество «Вишневогорский горно-обогатительный комбинат» (АО «Вишневогорский ГОК»)

18	Открытое акционерное общество «Магнитогорский метизно-калибровочный завод «ММК-Метиз» (ОАО «ММК-Метиз»)
19	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») (ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)
20	Открытое акционерное общество «Челябинская электросетевая компания» (ОАО «ЧЭК»)
21	Открытое акционерное общество «Энергопром-Челябинский электродный завод» (ОАО «ЭПМ-ЧЭЗ», ОАО «ЭНЕРГОПРОМ-ЧЭЗ»)
22	Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74» (ООО «АТЭК74»)
23	Общество с ограниченной ответственностью «Златэнерготелеком» (ООО «Златэнерготелеком»)
24	Общество с ограниченной ответственностью «Интернешенел Билдинг Констракшен» (ООО «ИБК»)
25	Общество с ограниченной ответственностью «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания» (ООО «Каслинская ЭнергоСбытовая Компания»)
26	Общество с ограниченной ответственностью Завод стройиндустрии «КЕММА» (ООО «КЕММА»)
27	Общество с ограниченной ответственностью «Магнитогорская Сетевая Компания» (ООО «МСК»)
28	Общество с ограниченной ответственностью «Металлстрой» (ООО «Металлстрой»)
29	Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод» (ООО «Механический завод»)
30	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенная электросетевая компания - Челябинск» (ООО «ОЭсК - Челябинск»)
31	Общество с ограниченной ответственностью «ПРОДВИЖЕНИЕ» (ООО «ПРОДВИЖЕНИЕ»)
32	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (ООО «РСК»)
33	Общество с ограниченной ответственностью Сетевая компания «ЭнергоРесурс» (ООО СК «ЭнР»)
34	Общество с ограниченной ответственностью «Сети и системы» (ООО «Сети и системы»)
35	Общество с ограниченной ответственностью «Системы Передачи Электроэнергии» (Общество с ограниченной ответственностью «СПЭ»)
36	Общество с ограниченной ответственностью «ТДК» (ООО «ТДК»)
37	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ» (ООО «ТЕХНОСЕРВИС-ПЭ»)
38	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловые электрические сети и системы» (ООО «ТЭСиС»)

39	Общество с ограниченной ответственностью «Трансэнерго» (ООО «Трансэнерго»)
40	Общество с ограниченной ответственностью «Управление энергоснабжения и связи» (ООО «УЭС»)
41	Общество с ограниченной ответственностью «Уральская энергетическая сетевая компания» (ООО «УЭСК»)
42	Общество с ограниченной ответственностью «ЭДС» (ООО «ЭДС»)
43	Общество с ограниченной ответственностью «Электро ТК» (ООО «Электро ТК»)
44	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «ЭСК»)
45	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания» (ООО «Электросетевая компания»)
46	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР» (ООО «ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ АЛЬТАИР»)
47	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая сетевая компания» (ООО «ЭСК»)
48	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготехсервис» (ООО «ЭТС»)
49	Общество с ограниченной ответственностью «Эффект ТК» (ООО «Эффект ТК»)
50	Общество с ограниченной ответственностью «Южноуральская сетевая компания» (ООО «ЮСК»)
51	Публичное акционерное общество «Магнитогорский металлургический комбинат» (ПАО «ММК»)
52	Публичное акционерное общество «Челябинский машиностроительный завод автомобильных прицепов «Уралавтоприцеп» (ПАО «Уралавтоприцеп»)
53	Публичное акционерное общество «Челябинский завод профилированного стального настила» (ПАО «ЧЗПСН-ПРОФНАСТИЛ»)
54	Федеральное государственное унитарное предприятие «Приборостроительный завод» (ФГУП «ПСЗ», ФГУП «Приборостроительный завод»)
55	Федеральное государственное унитарное предприятие «Производственное объединение «Маяк» (ФГУП «ПО «Маяк»)
56	Акционерное общество «Государственный космический научно-производственный центр им. М.В. Хруничева» – филиал Акционерного общества «УСТЬ-КАТАВСКИЙ ВАГОНОСТРОИТЕЛЬНЫЙ ЗАВОД имени С.М. Кирова» (АО «ГКНПЦ им. М.В. Хруничева» - филиал «УКВЗ им. С.М. Кирова»)

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 5
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2017 г. № 71/15

Размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих доходов для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, тыс.руб.
1	2	3
1	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	231 301,460
2	ООО «АЭС Инвест»	33 282,020
3	МП «Горэлектросеть»	12 845,745
4	МУП «Копейские электрические сети»	4 462,230
5	АО «Трансэнерго»	2 320,567
6	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	4 076,178
7	ООО «ТДК»	987,965
8	ООО «Электро ТК»	752,423
9	ООО «Эффект ТК»	239,407
10	МУП «Городская управляющая компания»	1 287,160
11	ООО «Тепловые электрические сети и системы»	1 410,580
12	ООО «Уральская энергетическая сетевая компания»	855,027
13	МУП «Электротепловые сети»	1 014,685
14	ОАО «РЖД» (Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	262,177
	ИТОГО	295 097,624

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 6
к постановлению Министерства
тарифного регулирования
и энергетики Челябинской области
от 28 декабря 2017 г. № 71/15

Размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Челябинской области от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые включаются в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2018 год

№ п/п	Наименование организации	Объем выпадающих доходов для включения в тарифы на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, тыс.руб.
1	2	3
1	Филиал ОАО «МРСК Урала» - «Челябэнерго»	40 105,368
2	ООО «АЭС Инвест»	22 282,601
3	МП «Горэлектросеть»	5 539,845
4	АО «Трансэнерго»	52,984
4	ОАО «Челябинская электросетевая компания»	1 766,041
5	МУП «Городская управляющая компания»	1 494,951
6	ООО «Тепловые электрические сети и системы»	461,425
	ИТОГО	71 703,214

Министр Т.В. Кучиц