МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 30 декабря 2015 года № 67/47

город Челябинск

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» г. Челябинска на 2016 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 Федеральной службы по тарифам России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «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 30 декабря 2015 г. № 67 Министерство тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения

и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, согласно приложению 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно приложению 2.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя по 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 МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» для заявителей - юридических лиц, а именно 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 ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» 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 МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения».

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности

(по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» 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 МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения».

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» для заявителей - религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» 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 МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения».

7. Утвердить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению 3.

8. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения», установленные в пунктах 1 - 7 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств по временной схеме электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения.

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2015 г. № 67/47

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения»
г. Челябинска энергопринимающих устройств заявителей
на 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС	
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	51 405,56	533	96,45	96,45
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3.	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт), без НДС	
				в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
	подстанция (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	13 547,58	533	25,42	25,42
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13 318,2	533	24,99	24,99

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 2
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2015 г. № 67/47

Таблица 1

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, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки		Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	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» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	146,86
1.1	$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	96,45
1.2	$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	руб./кВт	25,42
1.3	$C_{1.3}$	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	руб./кВт	-
1.4	$C_{1.4}$	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	руб./кВт	24,99

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
(в ценах ФЕР-2001г.)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
1	$C_{2\ (1кВ)}$ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете на 1 км линий			
1.1.	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом			
1.1.1	сечение 16 мм2	руб./км	140 575,89	70 287,95
1.1.2	сечение 25 мм2	руб./км	146 467,62	73 233,81
1.1.3	сечение 35 мм2	руб./км	149 396,87	74 698,44
1.1.4	сечение 50 мм2	руб./км	155 372,95	77 686,48
1.1.5	сечение 70 мм2	руб./км	160 032,65	80 016,33
1.1.6	сечение 95 мм2	руб./км	165 155,01	82 577,51
1.2	- прокладка воздушной линии изолированным проводом			
1.2.1	сечение 35 мм2 и менее	руб./км	173 799,62	86 899,81
1.2.2	сечение 50 мм2	руб./км	184 767,69	92 383,85
1.2.3	сечение 70 мм2	руб./км	200 260,00	100 130,00
1.2.4	сечение 95 мм2	руб./км	206 338,32	103 169,16
1.2.5	сечение 120 мм2	руб./км	222 646,01	111 323,01
2	$C_{2\ (6\text{-}10кВ)}$ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий			

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
2.1	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом			
2.1.1	сечение 35 мм2 и менее	руб./км	158 419,78	79 209,89
2.1.2	сечение 50 мм2	руб./км	164 186,26	82 093,13
2.1.3	сечение 70 мм2	руб./км	172 915,22	86 457,61
2.1.4	сечение 95 мм2	руб./км	185 273,79	92 636,90
2.2	- прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом			
2.2.1	сечение 50 мм2 и менее	руб./км	180 800,68	90 400,34
2.2.2	сечение 70 мм2	руб./км	194 232,80	97 116,40
2.2.3	сечение 95 мм2	руб./км	211 105,38	105 552,69
2.2.4	сечение 120 мм2	руб./км	233 090,10	116 545,05
3	$C_{3\ (1кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий		
3.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами марки:			
3.1.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	160 348,28	80 174,14
3.1.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	165 397,40	82 698,70
3.1.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	169 967,74	84 983,87
3.1.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	173 985,30	86 992,65
3.1.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	186 049,52	93 024,76
3.1.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	195 685,17	97 842,59
3.1.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	208 880,42	104 440,21
3.1.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	221 520,56	110 760,28
3.1.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	232 596,59	116 298,30
3.1.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	244 226,42	122 113,21
3.1.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	256 437,74	128 218,87
3.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами марки:			
3.2.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	219 799,75	109 899,87
3.2.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	235 738,13	117 869,06
3.2.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	262 699,92	131 349,96
3.2.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	292 939,12	146 469,56
3.2.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	351 509,37	175 754,68

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
3.2.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	405 867,77	202 933,89
3.2.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	480 047,96	240 023,98
3.2.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	552 731,69	276 365,84
3.2.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	630 114,12	315 057,06
3.2.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	718 330,10	359 165,05
3.2.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	818 896,31	409 448,16
3.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.3.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	295 018,44	147 509,22
3.3.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	305 847,56	152 923,78
3.3.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	315 166,35	157 583,17
3.3.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	323 717,24	161 858,62
3.3.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	341 670,18	170 835,09
3.3.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	361 526,65	180 763,32
3.3.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	389 089,80	194 544,90
3.3.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	414 920,57	207 460,29
3.3.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	430 303,69	215 151,85
3.3.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	451 818,88	225 909,44
3.3.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	474 409,82	237 204,91
3.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:			
3.4.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	308 044,46	154 022,23
3.4.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	332 116,24	166 058,12
3.4.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	386 255,29	193 127,64
3.4.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	436 554,89	218 277,44
3.4.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	513 820,31	256 910,15
3.4.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	640 539,66	320 269,83
3.4.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	766 740,44	383 370,22
3.4.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	909 090,79	454 545,39
3.4.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 165 711,12	582 855,56
3.4.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 328 910,68	664 455,34
3.4.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 514 958,18	757 479,09

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
3.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.5.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	977 373,49	488 686,74
3.5.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	987 319,08	493 659,54
3.5.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	999 554,46	499 777,23
3.5.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 020 833,39	510 416,69
3.5.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 074 793,97	537 396,99
3.5.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 188 219,90	594 109,95
3.5.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 380 123,44	690 061,72
3.5.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 601 748,09	800 874,05
3.5.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 713 870,46	856 935,23
3.5.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 833 841,39	916 920,70
3.5.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 962 210,29	981 105,14
3.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.6.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	1 389 606,44	694 803,22
3.6.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 440 722,12	720 361,06
3.6.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 463 041,87	731 520,93
3.6.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 498 360,26	749 180,13
3.6.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 875 876,18	937 938,09
3.6.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 559 716,13	1 279 858,06
3.6.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	3 669 851,61	1 834 925,81
3.6.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	6 322 084,80	3 161 042,40
3.6.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	7 902 606,00	3 951 303,00
3.6.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	9 878 257,50	4 939 128,75
3.6.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	12 347 821,88	6 173 910,94
3.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
3.7.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	854 189,84	427 094,92
3.7.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	870 245,66	435 122,83
3.7.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	907 642,77	453 821,38

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
3.7.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	992 688,79	496 344,39
3.7.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 030 185,62	515 092,81
3.7.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 188 071,21	594 035,61
3.7.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 423 304,01	711 652,01
3.7.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 651 695,63	825 847,81
3.7.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 816 865,19	908 432,60
3.7.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 998 551,71	999 275,85
3.7.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 198 406,88	1 099 203,44
3.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
3.8.1	сечение жилы 10 мм2	руб./км	1 232 429,18	616 214,59
3.8.2	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 298 946,17	649 473,08
3.8.3	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 398 771,51	699 385,75
3.8.4	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 501 030,17	750 515,08
3.8.5	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 947 601,49	973 800,75
3.8.6	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 903 112,56	1 451 556,28
3.8.7	сечение жилы 95 мм2	руб./км	4 241 470,30	2 120 735,15
3.8.8	сечение жилы 120 мм2	руб./км	6 266 458,87	3 133 229,43
3.8.9	сечение жилы 150 мм2	руб./км	7 958 402,76	3 979 201,38
3.8.10	сечение жилы 185 мм2	руб./км	10 107 171,51	5 053 585,75
3.8.11	сечение жилы 240 мм2	руб./км	12 836 107,82	6 418 053,91
4	$C_{3\ (6\text{-}10кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий		
4.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой			
4.1.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	533 130,15	266 565,07
4.1.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	550 572,67	275 286,34
4.1.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	604 725,59	302 362,80
4.1.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	671 381,78	335 690,89
4.1.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	691 079,18	345 539,59
4.1.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	777 396,96	388 698,48

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
4.1.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	809 728,85	404 864,43
4.1.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	857 904,55	428 952,28
4.1.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	916 543,39	458 271,69
4.1.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	1 052 122,56	526 061,28
4.1.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	1 157 040,13	578 520,06
4.1.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	1 376 562,90	688 281,45
4.1.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	1 370 180,04	685 090,02
4.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой			
4.2.1	сечение жилы 35 мм2	руб./км	564 632,27	282 316,13
4.2.2	сечение жилы 50 мм2	руб./км	618 889,30	309 444,65
4.2.3	сечение жилы 70 мм2	руб./км	726 939,03	363 469,51
4.2.4	сечение жилы 95 мм2	руб./км	862 426,83	431 213,41
4.2.5	сечение жилы 120 мм2	руб./км	952 562,85	476 281,43
4.2.6	сечение жилы 150 мм2	руб./км	1 110 380,87	555 190,43
4.2.7	сечение жилы 185 мм2	руб./км	1 248 025,33	624 012,66
4.2.8	сечение жилы 240 мм2	руб./км	1 464 609,75	732 304,88
4.2.9	сечение жилы 300 мм2	руб./км	1 698 849,91	849 424,96
4.2.10	сечение жилы 400 мм2	руб./км	2 085 614,44	1 042 807,22
4.2.11	сечение жилы 500 мм2	руб./км	2 508 887,43	1 254 443,71
4.2.12	сечение жилы 630 мм2	руб./км	3 118 417,45	1 559 208,72
4.2.13	сечение жилы 800 мм2	руб./км	3 805 102,25	1 902 551,12
4.3	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
4.3.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 011 951,74	505 975,87
4.3.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 028 882,37	514 441,19
4.3.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 055 203,48	527 601,74
4.3.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 115 038,89	557 519,45
4.3.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 236 536,94	618 268,47
4.3.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	1 435 841,85	717 920,92
4.3.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	1 658 252,89	829 126,45
4.3.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 055 359,30	1 027 679,65
4.3.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	2 106 868,18	1 053 434,09

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
4.3.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	2 279 065,58	1 139 532,79
4.4	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
4.4.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 570 257,59	785 128,80
4.4.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 629 595,73	814 797,86
4.4.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 715 347,49	857 673,75
4.4.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	2 145 482,49	1 072 741,25
4.4.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	2 726 801,96	1 363 400,98
4.4.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	3 928 425,27	1 964 212,64
4.4.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	6 623 794,55	3 311 897,28
4.4.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	8 478 457,03	4 239 228,51
4.4.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	10 852 424,99	5 426 212,50
4.4.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	13 891 103,99	6 945 552,00
4.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
4.5.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	1 181 836,23	590 918,11
4.5.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	1 255 711,11	627 855,55
4.5.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	1 294 441,06	647 220,53
4.5.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	1 458 103,77	729 051,88
4.5.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	1 693 686,93	846 843,46
4.5.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	2 034 774,25	1 017 387,12
4.5.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	2 380 915,32	1 190 457,66
4.5.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	2 910 425,22	1 455 212,61
4.5.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	3 290 658,82	1 645 329,41
4.5.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	3 729 652,33	1 864 826,17
4.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
4.6.1	сечение жилы 16 мм2	руб./км	2 024 319,83	1 012 159,91
4.6.2	сечение жилы 25 мм2	руб./км	2 243 099,57	1 121 549,79
4.6.3	сечение жилы 35 мм2	руб./км	2 432 632,36	1 216 316,18

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
4.6.4	сечение жилы 50 мм2	руб./км	3 048 865,46	1 524 432,73
4.6.5	сечение жилы 70 мм2	руб./км	3 989 417,15	1 994 708,57
4.6.6	сечение жилы 95 мм2	руб./км	5 601 527,15	2 800 763,58
4.6.7	сечение жилы 120 мм2	руб./км	8 663 518,46	4 331 759,23
4.6.8	сечение жилы 150 мм2	руб./км	11 089 303,62	5 544 651,81
4.6.9	сечение жилы 185 мм2	руб./км	14 194 308,64	7 097 154,32
4.6.10	сечение жилы 240 мм2	руб./км	18 168 715,06	9 084 357,53
5	$C_{4.1(до 35кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)		
5.1	- 28 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	1 135,68	567,84
5.2	- 14 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	618,35	309,18
5.3	- 7 ячеек и менее на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	308,50	154,25
6	$C_{4.2(до 35кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35кВ		
6.1	- комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа			
6.1.1	мощностью 1 х 25 кВА	руб./кВт	5695,569	2 847,78
6.1.2	мощностью 1 х 40 кВА	руб./кВт	3637,117	1 818,56
6.1.3	мощностью 1 х 63 кВА	руб./кВт	2389,992	1 195,00
6.1.4	мощностью 1 х 100 кВА	руб./кВт	1892,627	946,31
6.1.5	мощностью 1 х 160 кВА	руб./кВт	1250,601	625,30
6.1.6	мощностью 1 х 250 кВА	руб./кВт	868,483	434,24
6.1.7	мощностью 1 х 400 кВА	руб./кВт	614,658	307,33
6.1.8	мощностью 1 х 630 кВА	руб./кВт	498,003	249,00
6.1.9	мощностью 1 х 1000 кВА	руб./кВт	395,989	197,99
6.1.10	мощностью 2 х 100 кВА	руб./кВт	1361,987	680,99

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств не более 150 кВт
1	2	3	4	5
6.1.11	мощностью 2 х 160 кВА	руб./кВт	912,736	456,37
6.1.12	мощностью 2 х 250 кВА	руб./кВт	646,503	323,25
6.1.13	мощностью 2 х 400 кВА	руб./кВт	451,044	225,52
6.1.14	мощностью 2 х 630 кВА	руб./кВт	364,639	182,32
6.1.15	мощностью 2 х 1000 кВА	руб./кВт	634,887	317,44
6.2	- комплектная трансформаторная подстанция мачтового, шкафного, столбового типов			
6.2.1	мощностью 1 х 16 кВА	руб./кВт	5 237,33	2 618,67
6.2.2	мощностью 1 х 25 кВА	руб./кВт	3 449,18	1 724,59
6.2.3	мощностью 1 х 40 кВА	руб./кВт	2 233,12	1 116,56
6.2.4	мощностью 1 х 63 кВА	руб./кВт	1 505,59	752,80
6.2.5	мощностью 1 х 100 кВА	руб./кВт	1 006,01	503,00
6.2.6	мощностью 1 х 160 кВА	руб./кВт	689,56	344,78
6.2.7	мощностью 1 х 250 кВА	руб./кВт	503,23	251,61
6.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)			
6.3.1	мощностью 2 х 630 кВА	руб./кВт	1 495,77	747,88
6.3.2	мощностью 2 х 1000 кВА	руб./кВт	1 198,48	599,24
6.3.3	мощностью 2 х 1250 кВА	руб./кВт	1 236,93	618,46
6.3.4	мощностью 2 х 1600 кВА	руб./кВт	1 026,32	513,16
6.3.5	мощностью 2 х 2500 кВА	руб./кВт	700,14	350,07
7	$C_{4.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		
7.1	ПС-35/110кВ	руб./кВт	1 765,63	882,82

Министр Т.В. Кучиц

Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Челябинской области
от 30 декабря 2015 г. № 67/47

Формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Производственное объединение водоснабжения и водоотведения» исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение	
1	2	
1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	
	$\mathbf{T}_{тп} = \mathbf{C}_1 \times \mathbf{N}_{i,j}$ $\mathbf{C}_1 = \mathbf{C}_{1.1} + \mathbf{C}_{1.2} + \mathbf{C}_{1.3} + \mathbf{C}_{1.4}$	
2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	
	$\mathbf{T}_{тп} = \mathbf{C}_1 \times \mathbf{N}_{i,j} + \mathbf{C}_{2,1} \times \mathbf{L}_{2,1} \times \mathbf{z}^{ст}_{изм} + \mathbf{C}_{3,1} \times \mathbf{L}_{3,1} \times \mathbf{z}^{ст}_{изм}$	
3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС)	
	$\mathbf{T}_{тп} = \mathbf{C}_1 \times \mathbf{N}_{i,j} + \mathbf{C}_{2,1} \times \mathbf{L}_{2,1} \times \mathbf{z}^{ст}_{изм} + \mathbf{C}_{3,1} \times \mathbf{L}_{3,1} \times \mathbf{z}^{ст}_{изм} + \mathbf{C}_{4,1} \times \mathbf{N}_{i,j} \times \mathbf{z}^{ст}_{изм}$	
4	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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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.	
	где	
	C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической

№ п/п	Формулы платы за технологическое присоединение	
1	2	
		энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт)
	$N_{i,j}$	Объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j (кВт)
	$C_{2,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)
	$C_{3,i}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i в расчете на 1 км линий (руб./км)
	$L_{2,i}$	Суммарная протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
	$L_{3,i}$	Суммарная протяженность кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км)
	$C_{4.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов) (руб./кВт)
	$C_{4.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт)
	$C_{4.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
	$z^{ст}_{изм}$	Индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормировании и ценообразования в сфере градостроительной деятельности
	k_1	Произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», 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
	k_2	Произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", 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