

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

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2016г)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2016г)			Плановые показатели на следующий период регулирования (по средней ставке)			Плановые показатели на следующий период регулирования (план организации на 2018 г.)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	Сумма (в соответствии с актами приема выполненных работ) (тыс. руб.)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)	стандарт. тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:	392,85	447,00	175,60	728,78	447,00	325,76	611,89	410,00	250,88	611,89	410,00	250,88
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 0,4 кВ и диапазоне мощности до 15 кВт	115,58	447,00	51,66	320,66	447,00	143,34	186,02	410,00	76,27	115,58	410,00	47,39
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения 0,4 кВ и диапазоне мощности до 15 кВт	103,07	447,00	46,07	179,60	447,00	80,28	145,17	410,00	59,52	103,07	410,00	42,26
1.3.	участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых устройств Заявителя, на уровне напряжения 0,4 и диапазоне мощности до 15 кВт			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), на уровне напряжения 0,4 кВ и диапазоне мощности до 15 кВт	174,20	447,00	77,87	228,52	447,00	102,15	280,70	410,00	115,09	280,70	410,00	115,09
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]:	X	X	717,68	X	X	0,00	X	X	0,00	X	X	8 304,01
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ и диапазоне мощности до 150 кВт	454,23	1,58	717,68	0,00	1,58	0,00	0,00	6,50	0,00	971 781,38	6,50	6 316,58
2.1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6-10 кВ		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4кВ и диапазоне мощности до 150 кВт		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
2.3.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6-10 и диапазоне мощности до 150 кВт		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	1247086,32	0,95	1 184,73
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	410,00	0,00	1957,81	410,00	802,70
	строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			0,00			0,00			0,00			0,00
3	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	X	X	74,09	X	X	74,09	X	X	76,89	X	X	76,91
3.1.	размер платы за техприсоединение (руб. без НДС)	X	X	466,00	X	X	466,00	X	X	466,00	X	X	466,10
3.2.	Плановое количество договоров на осуществление тех. присоединения к э/сетям	X	X	159	X	X	159	X	X	165	X	X	165
4	Размер расходов, связанных с осуществлением тех. присоединения к э/сетям, не вкл. в состав платы за техприсоединение	X	X	819,19	X	X	251,67	X	X	173,99	X	X	9 297,18

*экономически обоснованная плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей (руб./кВт)

Директор МУП "Дюртюлинские Э и ТС"

Мустафин И.Ф.



Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации
МУП "Дюртюлинские Э и ТС" Дюртюлинского района

на технологическое присоединение до 15 кВт по постоянной
схеме электроснабжения на 2018 год.

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период тыс. руб	Плановые показатели на следующий период 2018 год тыс.руб
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	352,01	4240,53
1.1	Вспомогательные материалы	3,72	
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	1,27	0,90
1.3	Оплата труда ППП	185,26	1302,87
1.4	Отчисления на страховые взносы	57,92	396,07
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	94,88	2540,69
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	31,52	1614,55
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,67	
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	62,69	927,05
1.5.3.1	услуги связи	1,01	1,40
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	1,60
1.5.3.4	плата за аренду имущества	0,00	
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	61,68	924,05
1.6	Внереализационные расходы, всего	8,95	0,00
1.6.1	- расходы на услуги банков	0,51	
1.6.2	- % за пользование кредитом	0,00	
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	0,00	
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	8,45	
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	765,60	8304,01
3	Выпадающие доходы/экономия средств	57,60	76,91
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	1060,01	12467,64

Директор МУП "Дюртюлинские Э и ТС"



Мустафин И.Ф.

Расчет средних показателей по фактически выполненным работам за 2014 – 2016гг. и план на 2018 год

МУП "Дюртюлинские Э и ТС" Дюртюлинского района

№	Наименование	Ед. измер.	2014	2015	2016	Среднее	Ожид. 2017	По заявкам на 2018
1	Кол-во тех. присоединений	шт.	105	149	159	137,67	176	165
2	Мощность	кВт	324	447	529	433,33	529,00	410
3	ВЛ-0,4 кВ	км.	0	0	2,94	0,98	0,00	6,5
4	ВЛ-6-10 кВ	км.	0	0	0	0,00	0,00	0
5	КЛ-0,4 кВ	км.	0	0	0	0,00	0,00	0
6	КЛ-6-10 кВ	км.	0	0	0	0,00	0,00	0,95
7	ТП 10/0,4 кВ	кВА.	0	0	0	0,00	0,00	410
Итого ВЛ и КЛ			0,00	0,00	2,94	0,98	0,00	7,45



Директор:

Мустафин И.Ф.

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 за последние три года
МУП "Дюртюлинские Э и ТС" Дюртюлинского района

N п/п	Показатели	Фактические данные за 2014 год			Фактические данные за 2015 год			Фактические данные за 2016 год			Средние данные за последние три года		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)	ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)	ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:	711,451	324	230,510	798,955	447	357,133	392,850	529	207,818	611,893	433,33	265,154
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	233,364	324	75,610	235,063	447	105,073	115,580	529	61,142	186,019	433,33	80,608
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	125,000	324	40,500	209,620	447	93,700	103,070	529	54,524	145,172	433,33	62,908
1.3.	участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j												
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	353,09	324	114,400	354,27	447	158,360	174,20	529	92,152	280,70	433,33	121,637
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]:	x	x	0,000	x	x	0,000	x	x	0,000	x	x	0,000
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ и диапазоне мощности до 150 кВт	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,00	2,940	0,000	0,00	0,98	0,000
2.1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 6-10 кВ												0,000
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 0,4кВ и диапазоне мощности до 150 кВт												0,000
2.3.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения 6-10 и диапазоне мощности до 150 кВт												0,000
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			0,000	0,000	0	0,000			0,000	0,000	0,00	0,000
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j												
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:	x	x	96,928	x	x	62,444	x	x	62,444	x	x	73,939
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,00	x	x	466,00	x	x	466,00	x	x	466,00
3.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-э/1) (шт.)	x	x	208	x	x	134	x	x	134	x	x	159
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)	x	x	133,582	x	x	294,689	x	x	145,374	x	x	191,215

Директор МУП "Дюртюлинские Э и ТС" _____

Мустафин И.Ф.





**Расчет фонда оплаты труда ППП за технологическое присоединение к электрическим сетям
МУП "Дюртюлинские Э и ТС" Дюртюлинского района РБ**

№ п/п	Должность	Разряд	Оклад (согласно штатного расписания, руб.)	Часовая тарифная ставка по з/пл., (руб. час)	Норма времени на выполнение тех.прис., час	Оплата труда с учетом премии (руб/час)	Всего расходов по оплате труда (руб.коп.)
1	Подготовка и выдача ТУ						
1.1	Директор	16	71011,19	434,85	0,30	584,87	175,46
1.2	Гл.инженер	14	56582,97	346,50	4,50	466,04	2097,17
1.3	Инженер ПТО	8	39199,57	240,05	2,00	322,86	645,72
1.4	Водитель	5	26283,7	160,95	1,20	216,48	259,78
	ИТОГО				8,00		3178,14
2	Разработка проектной документации						
3	Выполнение ТУ						
3.1							
3.2							
3.3							
	ИТОГО						
4	Проверка выполнения заявителем ТУ						
4.1	Директор	16	71011,19	434,85	0,30	584,87	175,46
4.2	Гл.инженер	14	56582,97	346,50	2,00	466,04	932,08
4.3	Мастер распределителей	8	41615,86	254,84	1,20	342,76	411,32
4.4	Водитель	5	26283,7	160,95	1,20	216,48	259,78
	ИТОГО				4,70		1778,63
5	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети						
5.1	Директор	12	71011,19	434,85	0,30	584,87	175,46
5.2	Гл.инженер	14	56582,97	346,50	3,00	466,04	1398,12
5.3	Мастер распределителей	8	41615,86	254,84	2,00	342,76	685,53
5.4	Электромонтер	4	22411,55	137,24	3,50	184,59	646,06
5.5	Электромонтер	4	22411,55	137,24	3,00	184,59	553,77
5.6	Водитель	5	26283,7	160,95	3,00	216,48	649,45
5.7	Водитель гидроподъем.	6	26283,7	160,95	3,00	216,48	649,45
	ИТОГО				17,80		4757,83
	ВСЕГО				30,50		9714,61

Гл.экономист:

Хабибов И.И.

«УТВЕРЖДАЮ»

Директор МУП «Дюртюлинские Э и ТС»

/И.Ф.Мустафин/

2017г



Калькуляция стоимости 1 часа работы автотранспорта с 01 августа 2017 года
МУП "Дюртюлинские Э и ТС" Дюртюлинского района

Статьи затрат	Ед. изм.	Рено Дастер	ГАЗ – 2705	ПСС 131 17Э
		Легковой	Грузо-пассажирский	Автоподъемник
		С 970 СУ 102	В 774 ХВ 02	Н 656 РВ 102
Амортизация	руб.	96,00	10,00	197,00
Расход топлива	руб.	75,30	275,00	499,00
Оплата труда	руб.	189,75	206	151
Начисления	руб.	51,25	59,47	46,89
Затраты на ремонт а/м	руб.	254,38	213,78	112,00
Полная стоимость	руб.	666,68	764,25	1005,89
Рентабельность 18%	руб.	120,00	137,57	181,06
Тариф 1 часа работы	руб.	786,68	901,82	1186,95
НДС	руб.	141,60	162,33	213,65
Итого с НДС	руб.	928,29	1064,14	1400,60

Гл.экономист

Хабибов И.И.



«УТВЕРЖДАЮ»

Директор МУП «Дюртюлинские Э и ТС»

/И.Ф.Мустафин/

2017г

Расчет транспортных расходов
для расчета стандартизированной ставки С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих МУП "Дюртюлинские Э и ТС" Дюртюлинского района по мероприятиям, указанным в п.16 Методических указаний по определению размера платы к электрическим сетям из расчета на 1 кВт максимальной присоединяемой мощности (руб./кВт)

№ п/п	Тип, марка автотранспорта	Тариф за 1 час работы, [руб.]	Норма времени, [час]	Итого, [руб.]
1	2	3	4	5
1.	<i>Подготовка и выдача ТУ</i>			
	Автомобиль Рено дастер	928,29	1,20	1113,94
	Всего		1,20	1113,94
4.	<i>Проверка выполнения заявителем ТУ</i>			
1	Автомобиль ГАЗ 2705	1064,14	1,20	1276,97
	Всего		1,20	1276,97
5.	<i>Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети</i>			
1	Автомобиль ГАЗ 2705	1064,14	3,00	3192,43
2	Автогидроподъемник ПСС 131 17Э	1400,60	3,00	4201,80
	Всего		6,00	7394,23
Всего на 1 присоединение			8,40	9785,14

Гл.экономист:

Хабиров И.И.

Сводный
Расчет стандартизированной тарифной ставки С1 для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям МУП "Дюртюлинские Э и ТС" Дюртюлинского района
на 2018 год

№	Наименование мероприятий	Затраты на 1 присоединение согласно калькуляции, руб.	Количество подключений, шт.	Затраты на техприсоединение согласно реестра, руб.	Объем максимальной мощности, кВт.	Ставка для расчета платы по каждому меропр.(руб/кВт.)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (калькуляция С 1.1)					
	*присоединяемая мощность до 150 кВт	6289,47	165	1037762,41	410,00	2531,13
	*присоединяемая мощность свыше 150 кВт					
	*по временной схеме электроснабжения мощностью до 150 кВт.					
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (калькуляция С1.2)					
	*присоединяемая мощность до 150 кВт	4165,79	165	687354,7704	410,00	1676,48
	*присоединяемая мощность свыше 150 кВт					
	*по временной схеме электроснабжения мощностью до 150 кВт.					
3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств (калькуляция С 1.3.)					
	*присоединяемая мощность до 150 кВт					
	*присоединяемая мощность свыше 150 кВт					
	*по временной схеме электроснабжения мощностью до 150 кВт.					
4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата. (калькуляция С 1.4.)					
	*присоединяемая мощность до 150 кВт	15229,14	165	2512808,81	410	6128,80
	*присоединяемая мощность свыше 150кВт					
	*по временной схеме электроснабжения мощностью до 150 кВт.					
	Всего					
	*присоединяемая мощность до 150 кВт	25684,40	165	4237925,99	410	10336,40
	*присоединяемая мощность свыше 150 кВт	0,00	0	0,00	0	0,00
	*по временной схеме электроснабжения мощностью до 150 кВт.	0,00	0	0,00	0	0,00

Директор МУП "Дюртюлинские Э и ТС"



Мустафин И.Ф.



«УТВЕРЖДАЮ»

Директор МУП «Дюртюлинские Э и ТС»

/Мустафин И.Ф./

2017г

Калькуляция затрат на работы по подготовке и выдаче технических условий при технологическом присоединении энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт включительно по МУП "Дюртюлинские Э и ТС" Дюртюлинского района на 2018 г.
(на 1 технологическое присоединение)

№ п/п	Наименование статьи затрат	Затраты, руб	Основание для расчета
1	Оплата труда	2918,36	Расшифровка трудозатрат к калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям
2	Отчисления на социальные нужды	881,34	30,2% от ФОТ (уведомление о размере страховых взносов приложено в материалах дела)
3	Транспортные расходы	1113,94	Согласно расчета транспортных затрат при осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
4	Общехозяйственные затраты	1375,82	0,28- коэффициент отношения общеэксплуатационных расходов к выручке за 2014 г.
	Всего затрат	6289,47	

Гл.экономист

Хабиров И.И.



«УТВЕРЖДАЮ»

Директор МУП «Дюртюлинские Э и ТС»

/И.Ф.Мустафин/

2017г

Калькуляция затрат на работы по проверке сетевой организацией выполнения заявителем ТУ при технологическом присоединении энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт включительно по МУП "Дюртюлинские Э и ТС" Дюртюлинского района на 2018 г.
(на 1 технологическое присоединение)

№ п/п	Наименование статьи затрат	Затраты, руб	Основание для расчета
1	Оплата труда	1518,86	Расшифровка трудозатрат к калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям
2	Отчисления на социальные нужды	458,69	30,2% от ФОТ (уведомление о размере страховых взносов приложено в материалах дела)
3	Транспортные расходы	1276,97	Согласно расчета транспортных затрат при осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
4	Общехозяйственные затраты	911,27	0,28 - коэффициент отношения общеэксплуатационных расходов к выручке за 2014 г.
	Всего затрат	4165,79	

Гл.экономист

Хабибов И.И.



«ТВЕРЖДАЮ»

Директор

Дюртиюлинские Э и ТС»

Ф. Мустафин/

2017г

Калькуляция затрат на работы по фактическим действиям по присоединению и обеспечению работы устройств при технологическом присоединении энергопринимающих устройств мощностью до 8900 кВт включительно по МУП "Дюртиюлинские Э и ТС" Дюртиюлинского района на 2018 г.
(на 1 технологическое присоединение)

№ п/п	Наименование статьи затрат	Затраты, руб	Основание для расчета
1	Оплата труда	3458,94	Расшифровка трудозатрат к калькуляции работ по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям
2	Отчисления на социальные нужды	1044,60	30,2% от ФОТ (уведомление о размере страховых взносов приложено в материалах дела)
3	Транспортные расходы	7394,23	Согласно расчета транспортных затрат при осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
4	Общехозяйственные затраты	3331,38	0,28 - коэффициент отношения общеэксплуатационных расходов к выручке за 2014 г.
	Всего затрат	15229,14	

Гл.экономист

Хабибов И.И.

Регистр планируемых к осуществлению технологических присоединений к электрическим сетям МУП "Дюртюлинские Э и ТС" Дюртюлинского района РБ в 2018 году, составлен по плану детальной планировки

№ п/п	ФИО, наименование предприятия	Тип заявителя	Адрес объекта	Номер тех. условий	Запрашиваемая мощность, кВт	Объем необходимого строительства				Сумма к оплате, руб. (без НДС)	Оплата, руб
						ВЛ-0,4 кВ, км.	ВЛ-10 кВ, км.	КЛ-0,4 кВ, км.	КЛ-10 кВ, км.	ТП 10/0,4 кВ, кВА	
1		физ.лицо	г.Дюртюли		410	6,5			0,95	410	63 686,67
ВСЕГО:											63 686,67



Директор:

И.о. гл.инженера

Мустафин И.Ф.

Имаев Р.Р.