

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на 2019 г. (предложение организации)			Плановые показатели на 2019 г. (утверждено ГКТ РБ)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (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 [пункт 1.1 + пункт 1.2].	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
2	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	497,14	x	x	628,01	x	x	617,14	x	x	0,00
3	Строительство воздушных линий	690472,22	0,72	497,14	872240,00	0,72	628,01	857144,69	0,72	617,14	#ДЕЛ/0!	0	0,00
3.1	Материал опоры - деревянные	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Тип провода - изолированный провод	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.1	Материал провода - медный												
3.1.1.2	Материал провода - стальной												
3.1.1.3	Материал провода - сталеалюминиевый												
3.1.1.4	Материал провода - алюминисевый												
3.1.2	Тип провода - неизолированный провод	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00		0,000	0,00		0,00	0,00
3.1.2.1	Материал провода - медный												
3.1.2.2	Материал провода - стальной				0,00								
3.1.2.3	Материал провода - сталеалюминиевый												
3.1.2.4	Материал провода - алюминисевый												
3.2	Материал опоры - металлические		0,00	0,00									
3.3	Материал опоры - железобетонные	690470,00	0,72	497,14	872240,00	0,72	628,01	857144,69	0,72	617,14		0,00	0,00
3.3.1	Тип провода - изолированный провод	690470,00	0,72	497,14	872240,00	0,72	628,01	857144,69	0,72	617,14		0,00	0,00
3.3.1.1	Материал провода - медный												
3.3.1.2	Материал провода - стальной												
3.3.1.3	Материал провода - сталеалюминиевый												
3.3.1.3.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно												
3.3.1.3.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно												
3.3.1.3.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно												
3.3.1.3.4	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно												
3.3.1.3.5	Сечение провода от 500 до 800 кв. мм включительно												
3.3.1.3.6	Сечение провода свыше 800 кв. мм												
3.3.1.4	Материал провода - алюминисевый	690470,00	0,72	497,14	872240,00	0,72	628,01	857144,69	0,72	617,14	0,00	0,00	0,00
3.3.2	Тип провода - неизолированный провод		0	0,00									
3.3.2.1	Материал провода - медный												
3.3.2.2	Материал провода - стальной												
3.3.2.3	Материал провода - сталеалюминиевый												
3.3.2.4	Материал провода - алюминисевый		0	0,00									
4	Строительство кабельных линий	#ДЕЛ/0!	0	0	#ДЕЛ/0!	0	0,00	#ДЕЛ/0!	0	0,00	#ДЕЛ/0!	0	0,00
4.1	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях		0,00	0,00		0	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
4.1.1	Одножильные		0,00	0,00		0	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
4.1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией												
4.1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией												
4.1.2	Многожильные		0,00	0,00		0	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
4.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		0,00	0,00		0	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
4.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией												
4.2	Способ прокладки кабельных линий - в блоках												
4.3	Способ прокладки кабельных линий - в каналах												
4.4	Способ прокладки кабельных линий - в туннелях и коллекторах												
5	Строительство пунктов секционирования												

5.1	Реклоуэры												
5.2	Распределительные пункты (РП)												
5.3	Переключательные пункты (ПП)												
6	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	#ДЕЛ/0!	0	0	#ДЕЛ/0!	0	0,00	#ДЕЛ/0!	0	0,00	#ДЕЛ/0!	0	0
6.1	Однотрансформаторные		0,00	0,00		0	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
6.2	Двухтрансформаторные и более		0	0,00		0	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
7	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ												
7.1	Однотрансформаторные												
7.2	Двухтрансформаторные и более												
8	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)												
9	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 * п. 9.2 / 1000]	х	х	0,00	х	х	0,00	х	х	0,00	х	х	0,00
10	Строительство воздушных линий												
11	Строительство кабельных линий												
12	Строительство пунктов секционирования												
13	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ												
14	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)												
15	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)												
16	Размер расходов по мероприятиям "последней мили", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 - пункт 9]			497,14			628,01			617,14	0,00	0,00	0,00

Реестр заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке

№ п/п	Наименование, Ф.И.О. Заявителя	Адрес местонахождения энергопринимающих устройств Заявителя	Присоединенная мощность, кВт	Номер и дата договора об осуществлении и технологического присоединения (договор ТП)	Номер и дата акта об осуществлении технологического присоединения (акт ТП)	Сумма по договору ТП с НДС, руб.	Сумма по договору ТП без НДС, руб.	Номер и дата технических условий (ТУ)	Фактическая стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт (без НДС)	Затраты не связанные со строительством, (руб. без НДС)	Капитальные вложения на строительство объектов электросетевого хозяйства без НДС, руб. - всего, в том числе	Плата за мощность для технологического присоединения вышестоящей ТСО	Проектирование	Индивидуальный ПКУ потребителя (с АИИС КУЭ)	Строительство воздушных линий 0,4 кВ			Строительство прочих объектов электросетевого хозяйства (КТП, РТП, РП, пунктов секционирования, ПКУ), кВт							
												Фактические расходы без НДС, руб.	Фактические расходы без НДС, руб.	Фактические расходы без НДС, руб.	Протяженность ВЛ 0,4 кВ, км.	Сечение, мм	Фактические расходы без НДС, руб.	ПКУ на отпайке ВЛ (пункт ком. учета с АИИС КУЭ)	строительство КТП, РТП		строительство РП		строительство пунктов секционирования		
																			Мощность, кВт	Фактические расходы без НДС, руб.	Мощность, кВт	Фактические расходы без НДС, руб.	Мощность, кВт	Фактические расходы без НДС, руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1.	Хамитши Ильвир Ульфатович	РБ,Дюртюлинский район, с.Семицветка, ул.Степная д.133	3,5	79/06-18	385 от 14.01.2019	550	466	2019 от 04.06.2019	-	-	497 140,00	-	-	-	0,720	50,000	497 140,00	28	29	30	31	32	33	34	
											497 140,00														

И.о. директора

Имаев Р.Р.



Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации (МУП Дюртюлинские Э и ТС)

2018 г.					
Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1. Строительство воздушных линий					
ВЛ 0,4 кВ	2 018,00	0,40	6 957,00	950,00	3 773,48
1.1. ВЛ 0,4 кВ деревянные опоры с ж/б приставками					
1.2. ВЛ 0,4 кВ железобетонные опоры	2 018,00	0,40	6 957,00	950,00	3 773,48
1.2.1. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм ² на ж/б опорах (ввод)					
1.2.2. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (ввод)					
1.2.3. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (ввод)					
1.2.5. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 16 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.6. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.7. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.8. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	2 018,00	0,40	6 957,00	950,00	3 773,48
1.2.9. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.10. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.11. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.12. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 150 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.2.14. ВЛИ 0,4 кВ с проводом АС сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					

1.2.15. ВЛН 0,4 кВ с проводом АС сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.3. ВЛ 0,4 кВ по существующим опорам					
ВЛ 6-10					
1.5. ВЛ 6-10 кВ (железобетонные опоры)	2 018,00	10,00	436,00	800,00	503,53
1.5.1.1. ВЛЗ 6 кВ с проводом СИП сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.1.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом СИП сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.2.1. ВЛЗ 6 кВ с проводом СИП сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.2.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом СИП сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.3.1. ВЛЗ 6 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.3.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	2 018,00	10,00	436,00	800,00	503,53
1.5.4.1. ВЛЗ 6 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)					
1.5.4.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)					
1.5.5.1. ВЛЗ 6 кВ с проводом СИП сечением до 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.5.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом СИП сечением до 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.6.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом СИП сечением до 95 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)					
1.5.7.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом СИП сечением до 120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.8.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом СИП сечением до 150 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.9.1. ВЛЗ 6 кВ с проводом СИП сечением до 120 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)					
1.5.10.1. ВЛЗ 6 кВ с проводом АС сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.10.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом АС сечением до 35 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.11.1. ВЛЗ 6 кВ с проводом АС сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.11.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом АС сечением до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.12.1. ВЛЗ 6 кВ с проводом АС сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.12.2. ВЛЗ 10 кВ с проводом АС сечением до 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					
1.5.13.1. ВЛЗ 6 кВ с проводом АС сечением до 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)					

1.6. ВЛ 6-10 кВ по существующим опорам					
2. Строительство кабельных линий					
2.1. КЛ 0,4 кВ					
2.1.1. Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой					
2.1.2. Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и алюминиевой токопроводящей жилой					
2.1.3. Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой					
2.1.4. Кабель силовой					
2.2. КЛ 6-10 кВ	2 018,00	10,00	700,00	800,00	533,46
2.2.1. Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой					
2.2.3. Кабель бронированный с бумажной изоляцией в свинцовой оболочке с алюминиевой токопроводящей жилой					
2.2.4. Кабель бронированный в алюминиевой оболочке с алюминиевой токопроводящей жилой					
2.2.4.1.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х70 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.1.2 КЛ 10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х70 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее	2 018,00	10,00	700,00	800,00	533,46
2.2.4.2.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х95 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.2.2 КЛ 10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х95 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.3.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х120 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.4.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х150 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.5.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х185 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.5.2 КЛ 10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х185 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.6.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х240 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.6.2 КЛ 10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х240 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.9.1 КЛ 6 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х150 мм ² (2 цепное исполнение) в траншее					
2.2.4.10.2 КЛ 10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х50 мм ² (1 цепное исполнение) в траншее					
2.2.5. Кабель силовой					
2.3. Горизонтально-направленное бурение					

2.3.1. Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 0,4 кВ					
2.3.2. Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 6-10 кВ					
3. Строительство подстанций	2 018,00	10,00	2 шт	800,00	929,49
3.1. Комплектные трансформаторные подстанции наружного исполнения проходные					
3.1.1. КТПН-ПВ-25 с трансформатором ТМГ-25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.2. КТПН-ПВ-40 с трансформатором ТМГ-40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.3. КТПН-ПВ-63 с трансформатором ТМГ-63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.4. КТПН-ПВ-100 с трансформатором ТМГ-100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.5. КТПН-ПВ-160 с трансформатором ТМГ-160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.6. КТПН-ПВ-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.7. 2КТПН-ПВ-250 с трансформаторами ТМГ-2х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.8. КТПН-ПВ-400 с трансформатором ТМГ- 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	2 018,00	10,00	2 шт	800,00	929,49
3.1.9. 2КТПН-ПВ-400 с трансформаторами ТМГ - 2х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.10. КТПН-ПВ-630 с трансформатором ТМГ- 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.12. 2КТПН-ПВ-160 с трансформаторами ТМГ- 2х160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.1.13. 2КТПН-ПВ-630 с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ					
3.2. Комплектные трансформаторные подстанции наружного исполнения тупиковые					
3.3. Блочные комплектные трансформаторные подстанции однострансформаторные односекционные					
3.4. Блочные комплектные трансформаторные подстанции двухтрансформаторные двухсекционные (количество ячеек 10)					
Блочные распределительные пункты (БРП) однострансформаторные односекционные					
Блочные распределительные пункты (БРП) двухтрансформаторные двухсекционные					
2БРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, до 24 ячеек 10(6)/0,4кВ					
3.7. Мачтовые трансформаторные подстанции					
3.9. Столбовые трансформаторные подстанции					

Установка реклоузеров с вакуумными выключателями 250А-630					
Установка управляемого разъединителя 10кВ 630А со SCADA системой					
Установка разъединителя РЛНД 250А-630А					
Установка разъединителя РЛК 250А - 630А					
Строительство ПС 110/35/10 с трансформаторами 2*40 МВа					
Строительство ВЛ 110 кВ проводом АС сечением 185					
Строительство ПС 110/10 с трансформаторами 2*25 МВа					
Строительство ВЛ 110 кВ проводом АС сечением 240					
Строительство ПС 35/10 с трансформаторами 2*10 Мва					
Строительство ВЛ 35 кВ проводом АС сечением 120					
Строительство ПС 110/10 с трансформаторами 2*16 Мва					
Строительство ВЛ 110 кВ проводом АС сечением 70					

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств
максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ (МУП Дюртюлинские Э и ТС)**

2018 г.				
Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1. Строительство воздушных линий	2 018,00	0,40	720,00	80,00
ВЛ 0,4 кВ	2 018,00	0,40	720,00	80,00
1.1. ВЛ 0,4 кВ деревянные опоры с ж/б приставками				
1.1.1. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (ввода)				
1.1.2. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (ввода)				
1.1.3. ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	2 018,00	0,40	720,00	80,00
1.1.6. ВЛИ 0,4 кВ с проводом АС сечением до 35 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)				
1.2. ВЛ 0,4 кВ железобетонные опоры				
1.3. ВЛ 0,4 кВ по существующим опорам				
ВЛ 6-10				
2. Строительство кабельных линий				
2.1. КЛ 0,4 кВ				
2.2. КЛ 6-10 кВ				
2.3. Горизонтально-направленное бурение				
3. Строительство подстанций				