

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

**Предложение
о расходах за технологическое присоединение**

МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети» на 2020 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»
2. Сокращенное наименование МУП «Дюртюлинские электрические и тепловые сети»
3. Место нахождения РБ, г.Дюртюли, ул.Василия Горшкова, 6
4. Адрес юридического лица 452320 РБ, г.Дюртюли, ул.Василия Горшкова, 6
5. ИНН 0260001045
6. КПП 026001001
7. Ф. И. О. руководителя Мустафин Ильшат Флитович
8. Адрес электронной почты mupdeits55@mail.ru
9. Контактный телефон 8(34787) 2-10-40
10. Факс 8(34787) 2-10-40

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

**о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года (2016-2018 гг.)
по каждому мероприятию**

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	929,49	800
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года (2016-2018 гг.) по каждому мероприятию**

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	533,46	0,7	800
0,4 кВ			
1 - 20 кВ	533,46	0,7	800
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	4774,15	8,113	800
0,4 кВ	4270,62	7,677	800
1 - 20 кВ	503,53	0,436	800
35 кВ			

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (2019 г.)

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20	35 кВ	0,4 кВ	1 - 20	35 кВ	0,4 кВ	1 - 20	35 кВ
1. До 15 кВт - всего	91			331,5			41,700		
в том числе льготная категория *	91			331,5			41,700		
2. От 15 до 150 кВт - всего	2			75			20,613		
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт -									
в том числе по индивидуальному									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному									
6. Объекты генерации									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (2019 г.)

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ
1. До 15 кВт - всего	91			331,5		
в том числе	91			331,5		
льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего	2			75		
в том числе						
льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						
в том числе						
по индивидуальному						
проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт -						
в том числе						
по индивидуальному						
проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе						
по индивидуальному						
проекту						
6. Объекты генерации						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.