

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

	Фактические расходы на строительство подстанций за 2016-2018 гг. (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 2016-2018 гг. (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	87 462,52	30 306,80
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	600 158,85	90 858,14
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)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 2016-2018 гг. (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за 2016-2018 гг. (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за 2016-2018 гг. (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	89 761,35	35,64	23 349,66
1 - 20 кВ	368 651,90	72,31	76 696,46
35 кВ			-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	610,06	0,27	60,00
1 - 20 кВ			-
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)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2019 год (на 01.10.19)

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	9	0	0	21,7	0	0	33,50	0,00	0,00
в том числе льготная категория *	8	0	0	11,7	0	0	2,53	0,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	15	0	0	641,02	0	0	497,78	0,00	0,00
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт -	2	0	0	300	0	0	176,59	0,00	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	3	0	4680	7800	0	70096,25	4535,99	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00

* 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 2019 год**

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	6	0	0	21,2	0	0
в том числе льготная категория *	5	0	0	11,2	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	14	0	0	596,02	0	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	0	0	600	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	1	0	0	600	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	2	0	4680	11200	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	1	0	0	30000	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	1	0	0	30000	0	0
6. Объекты генерации	1	0	0	3080	0	0

* 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.