

ИНФОРМАЦИЯ

о РАСХОДАХ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении до 8900 кВт (2018г.)

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме	12 249 545,36	19 882,03	616,11
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	x	x	x
	строительство воздушных линий	12 901 075,54	2 322,50	5 554,82
	строительство кабельных линий	38 410 399,34	7 657,96	5 015,75
	строительство пунктов секционирования	0	0	0
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	37 573 281,56	2 958,08	12 701,92
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0	0
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	8 820 862,10	19 882,03	443,66
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	319 510,16	10 195,0	31,34
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов			

электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:			
по постоянной схеме	7 887 958,61	19 882,03	396,74
по временной схеме			

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

ИНФОРМАЦИЯ

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

Наименование мероприятий		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)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	67 302,015	19 919,09
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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

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

ИНФОРМАЦИЯ

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

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи	Объем максимальной мощности,
	воздушных и	электропередачи	мощности,

		кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	39 296,098	27,383	10 554,5
	1 - 20 кВ	42 051,473	20,313	5 644,0
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	33 133,086	46,699	3 974,39
	1 - 20 кВ	5 201,496	4,57	675
	35 кВ	0	0	0

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

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

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (9 месяцев 2019г.)

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	492	х	х	3 395,41	х	х	1 071,23	х	х
в том числе									
льготная категория <*>	399	х	х	2 962,62	х	х	182,88	х	х

2.	От 15 до 150 кВт - всего	61	х	х	3 111,58	х	х	890,097	х	х
	в том числе									
	льготная категория <*>	61	х	х	3 111,58	х	х	890,097	х	х
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	10	4	х	2 598,55	2 110,64	х	6 318,25	42 582,78	
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	х	х	х	х	х	х	х	х	х
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	х	1	х	х	2 500	х	х	16,67	х
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	х	х	х	х	х	х	х	х	х
5.	От 8900 кВт - всего	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации	х	х	х	х	х	х	х	х	х

 <*> 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)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (9 месяцев 2019г.)

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	546	х	х	3 703,66	х	х
	в том числе						
	льготная категория <*>	420	х	х	3 087,88	х	х
2.	От 15 до 150 кВт - всего	83	х	х	4 187,69	х	х
	в том числе						
	льготная категория <***>	83	х	х	4 187,69	х	х
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	17	12	х	4 029,36	7 029,31	
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	х	х	х	х	х	х
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	х	1	х	х	2 500	х
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	х	х	х	х	х	х
5.	От 8900 кВт - всего	х	х	х	х	х	х
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	х	х	х	х	х	х
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."