

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за
текущий год 2018 г.

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	-	-	15	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория <*>	6	-	-	15	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	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 - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

Приложение N 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

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		нет	
	по временной схеме	-	-	-
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	нет	нет	нет
	строительство воздушных линий	нет	нет	нет
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования	нет -	нет -	нет -
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	нет	нет	нет
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	-	-	-
	по постоянной схеме			
	по временной схеме	-	-	-
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	-	-	-
	по постоянной схеме	-	-	-
	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			
	по временной схеме			

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации на
технологическое присоединение

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	17 000	105 000
	в том числе:	-	-
	вспомогательные материалы	-	-
	энергия на хозяйственные нужды	-	-
	оплата труда	35 200	40 500
	отчисления на страховые взносы	11 545,6	12 960
	прочие расходы - всего	9320,6	10 620,0
	из них:	-	-
	работы и услуги производственного характера	1 265,3	15 460,0
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего		
	в том числе:	-	-
	услуги связи	-	-
	расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	-	-
	плата за аренду имущества	-	-
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	10 230,6	15 620,0
	внереализационные расходы - всего	2 135,2	4 500
	в том числе:	-	-
	расходы на услуги банков	-	-
	процент за пользование кредитом	-	-
	прочие обоснованные расходы	-	-
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	

			-
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	569 933,8	650 000,0
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	586 999,8	755 000

субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года 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)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по
каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	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:	-	-	-
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ			
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
	0,4 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ			
	35 кВ	-	-	-