

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Информация о поданных заявках на технологическое присоединение текущий 2017 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	120			1800		
в том числе						
льготная категория*	120			1800		
2. От 15 до 150 кВт-всего	5	1		125	100	
в том числе						
льготная категория**						
3. От 150 кВт до 670 кВт-всего						
в том числе						
по индивидуальному тарифу						
4. От 670 до 8900 кВт-всего						
в том числе						
по индивидуальному тарифу						
5. От 8900 кВт всего						
в том числе						
по индивидуальному тарифу						
6. Объекты генерации						

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

ООО «Ставропольская электросеть» на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование ООО «Ставропольская электросеть»
2. Сокращенное наименование ООО «Ставропольская электросеть»
3. Место нахождения Ставропольский район Самарской области
4. Адрес юридического лица 445019, РФ, Самарская обл., Ставропольский р-н, с.Подстепки, пер.Калиновы, д.5
5. ИНН 6323083774
6. КПП 632301001
7. Ф.И.О. руководителя Губин Александр Васильевич
8. Адрес электронной почты gubin-av@yandex.ru
9. Контактный телефон (8482) 78-59-19
10. Факс _____

Информация
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий 2016 год

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	113			1644,5					
в том числе									
льготная категория*	113			1644,5					
2. От 15 до 150 кВт-всего		1			25				
в том числе									
льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт-всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4. От 670 до 8900 кВт-всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

надо заполнить

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (в ценах 2001 г.)

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	0,00	0,00	0
1-20 кВ	0,00	0,00	0
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	4 674,84	15,50	8 350
1-20 кВ	2 844,23	10,00	5950
35 кВ	1830,61	5,50	2400

Директор

А.В. Губин

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт ООО "Ставропольская электросеть"
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	2 610,93	2 610,93
C1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	106,31	106,31
C1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	291,81	291,81
C1.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	429,84	429,84
C1.4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	1 782,97	1 782,97
C2,1* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
строительство ВЛ-0,4 кВ		302 150,00	302 150,00
строительство ВЛ-0,6 кВ		361 408,00	361 408,00
C3,1* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
строительство КЛ-0,4 кВ		0,00	0,00
строительство КЛ-0,6 кВ		0,00	0,00
C4,1* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт		
КТП 400		3 610,26	3 610,26

Примечание: * Ставки платы C2i, C3i, C4i за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
	3	4
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего в том числе:	2 073,3	2 193,1
вспомогательные материалы	70,8	75,0
энергия на хозяйственные нужды	0,0	0,0
оплата труда	1 347,8	1 428,7
отчисления на страховые взносы	409,7	434,3
прочие расходы - всего	204,0	212,1
из них:		
работы и услуги производственного характера	16,04	17,0
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	10,70	10,7
работы и услуги непроизводственного характера - всего	177,22	184,4
в том числе:		
услуги связи	11,32	12,0
расходы на охрану труда и пожарную безопасность	11,3	12,0
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	8,5	9,0
плата за аренду имущества	57,0	57,0
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	89,1	94,4
внебюджетные расходы - всего	41,0	43,0
в том числе:		
расходы на услуги банков	8,0	8,0
% пользования кредитом		
прочие обоснованные расходы		
денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	33,0	35,0
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства — от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	6 725,0	7 072,0
3. Выпадающие доходы / экономия средств		
Итого (размер необходимой валовой выручки)	8 798,3	9 265,1

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

**о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (в ценах 2001 г.)**

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. руб.)	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	1 069,67	1200,00
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-