

**Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение
ОАО "ЩГЭС" на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Открытое акционерное общество «Щекинская городская электросеть»
2. Сокращенное наименование ОАО "ЩГЭС"
3. Место нахождения 301248 Тульская область, г. Щекино, ул. Советская 32
4. Адрес юридического лица 301248 Тульская область, г. Щекино, ул. Советская 32
5. ИНН 7118502223
6. КПП 711801001
7. Ф.И.О. руководителя Губина В.М.
8. Адрес электронной почты electro55@schekino.tula.net
9. Контактный телефон 8-(48751)-5-26-56
10. Факс 8-(48751)-5-44-24

Информация об изменениях:

Приложение N 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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 ОАО "ИПЭС"

(наименование сетевой организации)
на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки											
		по постоянной схеме				по временной схеме							
		До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт	От 150 кВт до 670 кВт	От 670 кВт до 2700 кВт	От 2700 кВт до 5800 кВт	От 5800 кВт до 8900 кВт	До 15 кВт	От 15 кВт до 150 кВт	От 150 кВт до 670 кВт	От 670 кВт до 2700 кВт	От 2700 кВт до 5800 кВт	От 5800 кВт до 8900 кВт
C ₁	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	1 747,82	487,64	59,52	16,37	16,37	16,37	1 747,82	487,64	59,52	16,37	16,37	16,37
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	627,58	162,71	19,86	5,46	5,46	5,46	627,58	162,71	19,86	5,46	5,46	5,46
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	528,11	87,91	10,73	2,95	2,95	2,95	528,11	87,91	10,73	2,95	2,95	2,95
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	279,49	74,31	9,07	2,50	2,50	2,50	279,49	74,31	9,07	2,50	2,50	2,50
C _{1.4}	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")	312,64	162,71	19,86	5,46	5,46	5,46	312,64	162,71	19,86	5,46	5,46	5,46

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

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении
на 2017 год

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	1 369 978	3 720	368,27
по временной схеме	1 369 978	3 720	368,27
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	2 293 500	3 720	616,53
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	22 935 000	3 720	6 165,32
3.1 строительство воздушных линий, в т ч	12 394 000	2 720	4 556,62
строительство воздушных линий 0,4 кВ	11 124 000	2 320	4 794,83
строительство воздушных линий 6 кВ	1 270 000	400	3 175,00
3.2 строительство кабельных линий, в т ч	5 441 000	1 000	5 441,00
строительство кабельных линий 0,4 кВ	4 323 000	800	5 403,75
строительство кабельных линий 6 кВ	1 118 000	200	5 590,00
3.3 строительство пунктов секционирования			-
3.4 строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5 100 000	300	17 000,00
3.5 строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			-
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	1 084 232	3 720	291,46
по постоянной схеме	1 084 232	3 720	291,46
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:	796 791	3 720	214,19
по постоянной схеме	796 791	3 720	214,19
по временной схеме			-

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

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	2 280,4	3 251,0
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	250,0	316,6
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	1 500,0	2 100,0
	отчисления на страховые взносы	456,0	638,4
	прочие расходы - всего		
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего		
	в том числе:		
	услуги связи	14,4	36,0
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	60,0	160,0
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
	внереализационные расходы - всего		
	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	22 000,0	25 228,5
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	12 000,0	14 044,0
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	36 280,4	42 523,5

Приложение N 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

	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	1 519,87	120,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

**Приложение N 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

№ п/п	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)	
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	2 331,00	279,23	2,09	0,34	834,67	100,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	3 669,47	325,67	4,68	0,58	614,50	110,00

**Приложение N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

№ п/п	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 в том числе льготная категория	109			1 170		
2	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория	88			972		
3	От 150 до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	17	3		1 267	448	
4	От 670 до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	1			306		
5	От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
6	Объекты генерации						