

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
ООО «АКСОЙ» на 2016 год

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «АКСОЙ»
2. Сокращенное наименование	ООО «АКСОЙ»
3. Место нахождения	350000, г.Краснодар, ул. Октябрьская/Северная, 183/326
4. Адрес юридического лица	350080, г. Краснодар, ул. Уральская, 216
5. ИНН	2312171950
6. КПП	231201001
7. Ф.И.О. руководителя	Раденко Елена Сергеевна
8. Адрес электронной почты	Aksoy888@mail.ru
9. Контактный телефон	8 (861) 218-68-08, 8 (953) 118-20-26
10.Факс	8 (861) 218-68-08

**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 «АКСОЙ»  
на 2016 год

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки <sup>1</sup>	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1</sub>	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	33,75	33,75
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	10,92	10,92
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	9,75	9,75
C <sub>1.3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	3,69	3,69
C <sub>1.4</sub>	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	9,39	9,39
C <sub>2,CH2</sub> <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на СН2-м уровне напряжения согласно приложению N 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	779 169	779 169

$C_{2,HH}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на HH-м уровне напряжения согласно приложению N 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	383 795	383 795
$C_{3,CH2}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на CH2-м уровне напряжения согласно приложению N 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	1 586 222	1 586 222
$C_{3,HH}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на HH-м уровне напряжения согласно приложению N 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	675 530	675 530
$C_{4,i}$ <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 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	3 456	3 456

-----  
 <\*> Ставки платы  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$  и  $C_{4,i}$  за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

<sup>1</sup> Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитаны путем индексирования действующих тарифных ставок на величину 1,125, ввиду отсутствия прогнозных сведений об объемах максимальной мощности и необходимой валовой выручки на технологическое присоединение на 2016 год.

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий	Распределе ние необходимой валовой выручки <*> (рублей)	Объем максимально й 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  по временной схеме	Прогнозные показатели не рассчитаны ввиду отсутствия заявок на технологическое присоединение на 2016 год		10,92
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			0
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":  строительство воздушных линий  строительство кабельных линий  строительство пунктов секционирования  строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ  строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			0
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:  по постоянной схеме  по временной схеме			9,75
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:  по постоянной схеме  по временной схеме			3,69

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:

9,39

по постоянной схеме

по временной схеме

---

-----  
<\*> Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам

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	0	Расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение на следующий период регулирования не осуществлен ввиду отсутствия заявок на технологическое присоединение на 2016 год
в том числе:		
вспомогательные материалы	0	
энергия на хозяйственные нужды	0	
оплата труда	0	
отчисления на страховые взносы	0	
прочие расходы - всего	0	
из них:		
работы и услуги производственного характера	0	
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0	
работы и услуги непроизводственного характера - всего	0	
в том числе:		
услуги связи	0	
расходы на охрану и пожарную безопасность	0	
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0	
плата за аренду имущества	0	
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	
внебюджетные расходы - всего	0	
в том числе:		
расходы на услуги банков	0	
процент за пользование кредитом	0	

прочие обоснованные расходы	0
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0
2 Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства . от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0
3 Выпадающие доходы (экономия средств) .	0
Итого (размер необходимой валовой выручки)	0

---

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		Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов), КТП и РП с уровнем напряжения до 35 кВ и центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше в рамках договоров на технологическое присоединение за 3 предыдущих года не осуществлялось.



**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:		Строительство кабельных и воздушных линий электропередачи в рамках договоров на технологическое присоединение последние 3 года не осуществлялось.	
0,4 кВ			
1 - 20 кВ			
35 кВ			

**ИНФОРМАЦИЯ**  
об осуществлении технологического присоединения  
по договорам, заключенным за текущий 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 в том числе льготная категория <*>	Технологическое присоединение по договорам, заключенным за текущий год не осуществлялось.								
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									

<\*> 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.

**ИНФОРМАЦИЯ**  
о поданных заявках на технологическое присоединение  
за текущий 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 в том числе льготная категория <*>	Заявки на технологическое присоединение за текущий год на отчетную дату отсутствуют.					
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						

-----  
<\*> 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.