

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
ООО «АКСОЙ» на 2018 год

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «АКСОЙ»
2. Сокращенное наименование	ООО «АКСОЙ»
3. Место нахождения	350063, г. Краснодар, ул. им. Фрунзе, д.30
4. Адрес юридического лица	350063, г. Краснодар, ул. им. Фрунзе, д.30
5. ИНН	2312171950
6. КПП	230801001
7. Ф.И.О. руководителя	Раденко Елена Сергеевна
8. Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@aksoy.ru">info@aksoy.ru</a>
9. Контактный телефон	8 (861) 218-68-08, 211-00-40, 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  
присоединяемой мощностью менее 8900 кВт  
ООО «АКСОЙ»  
на 2018 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	229,01	229,01	
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю			рублей/кВт	116,70	116,70	
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий			рублей/км	68,10	68,10	
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	0,00	0,00	
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	44,21	44,21	
C <sub>2,ВН</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения	Сечение до 150 мм <sup>2</sup>	Железобетонные опоры	1 цепь	рублей/км	688 792	688 792
				2 цепи	рублей/км	1 010 360	1 010 360

	согласно <b>Сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК" (2012)</b> , в расчете на 1 км линий электропередачи						
C <sub>2,CH1</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно <b>Сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК" (2012)</b> , в расчете на 1 км линий электропередачи	Сечение 95 мм <sup>2</sup>	Железобетонные опоры	1 цепь	рублей/км	470 704	470 704
				2 цепи	рублей/км	715 000	715 000
C <sub>2,CH2</sub> <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных 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	512 790	512 790
C <sub>2,HH</sub> <*>	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	219 103	219 103
C <sub>3,ВН</sub> *	<b>Вне населенного пункта</b>						
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно <b>Сборника укрупненных показателей стоимости строительства</b>	марка кабеля АПвП2г	Сечение фазы 300 мм <sup>2</sup>	при прокладке одного кабеля	рублей/км	5 606 558	5 606 558
при прокладке двух кабелей				рублей/км	7 867 842	7 867 842	

	<b>(реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК" (2012), в расчете на 1 км линий электропередачи</b>		Сечение фазы 550 мм2	при прокладке одного кабеля	рублей/км	6 873 041	6 873 041	
				при прокладке двух кабелей	рублей/км	10 307 504	10 307 504	
	<b>В населенном пункте</b>							
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно <b>Сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК" (2012), в расчете на 1 км линий электропередачи</b>	марка кабеля АПвП2г		Сечение фазы 300 мм2	при прокладке одного кабеля	рублей/км	5 729 902	5 729 902
					при прокладке двух кабелей	рублей/км	8 040 934	8 040 934
				Сечение фазы 550 мм2	при прокладке одного кабеля	рублей/км	7 024 248	7 024 248
при прокладке двух кабелей					рублей/км	10 534 269	10 534 269	
C <sub>3,CH1</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно <b>Сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК" (2012), в расчете на 1 км линий электропередачи</b>				рублей/км	4 326 400	4 326 400	
C <sub>3,CH2</sub> <*>	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	580 162	580 162	
C <sub>3,HH</sub> <*>	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	283 392	283 392	
прокладка трубной канализации								
C <sub>3</sub> <*>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на прокладку трубной канализации для				рублей/км	1 852 868	1 852 868	

	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				
C <sub>4,ВН</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно <b>Сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК" (2012)</b> , на i-м уровне напряжения	ПС 110/6. Количество трансформаторов - 2x10	рублей/кВт	10 798	10 798
C <sub>4,СН1</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно <b>Сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) подстанций и линий электропередачи для нужд ОАО "Холдинг МРСК" (2012)</b> , на i-м уровне напряжения	ПС 35/10. Количество трансформаторов - 2x4	рублей/кВт	2 290	2 290
C <sub>4,СН2</sub> <*>	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	2 014	2 014

-----  
 <\*> 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 1,04, ввиду отсутствия прогнозных сведений об объемах максимальной мощности и необходимой валовой выручки на технологическое присоединение на 2018 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:	Прогнозные показатели не рассчитаны ввиду отсутствия заявок на технологическое присоединение на 2018 год		116,70
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			0
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			0
	строительство воздушных линий			0
	строительство кабельных линий			0
	строительство пунктов секционирования			0
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			0
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			0
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			68,10
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			0,00
	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:		44,21
	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 2018 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)	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.	
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		

**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:	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				
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	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	Технологическое присоединение по договорам, заключенным в текущем году, не осуществлялось. Выполнено технологическое присоединение энергоустановок заявителя льготной категории с максимальной мощностью 15 кВт по договору, заключенному в 2016 году,								
	в том числе									
	льготная категория <*>									
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	Заявки на технологическое присоединение в текущем году на отчетную дату отсутствуют.					
	в том числе						
	льготная категория <*>						
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.