

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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
ООО «Актон» на 2019 год

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Актон»
2. Сокращенное наименование	ООО «Актон»
3. Место нахождения	350000 Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Северная, 324, оф. 2
4. Адрес юридического лица	350000 Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Северная, 324, оф. 2
5. ИНН	2364011796
6. КПП	230801001
7. Ф.И.О. руководителя	Маркелов Максим Александрович
8. Адрес электронной почты	akton.tbil@mail.ru
9. Контактный телефон	8 (861) 992-68-55
10. Факс	8 (861) 992-68-55

**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 «Актон»  
на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1 max</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 без НДС/кВт	643,66	643,66
C <sub>1.1 max</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей без НДС/кВт	285,47	285,47
C <sub>1.2 max</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей без НДС/кВт	358,19	358,19
C <sub>1.3 max</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	0,00	0,00
C <sub>1.4 max</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	0,00	0,00
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 присоединение	рублей без НДС/шт.	9 990,58	9 990,58

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме	по временной схеме	
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей без НДС/шт.	4 525,63	4 525,63	
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей без НДС/шт.	5 464,95	5 464,95	
C2,ВН*	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	1 цепь	рублей/км	10 708 430	10 708 430
		2 цепи	рублей/км	11 776 939	11 776 939
C2,СН1*	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	В населенном пункте	рублей/км	3 058 502	3 058 502
		Вне населенного пункта	рублей/км	2 995 451	2 995 451
C2,СН2*	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	В населенном пункте	рублей/км	2 410 025	2 410 025
C2,СН2*	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	Вне населенного пункта	рублей/км	2 326 017	2 326 017
C2,НН*	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	В населенном пункте	рублей/км	998 806	998 806
		Вне населенного пункта	рублей/км	957 198	957 198

Наименование стандартизированных тарифных ставок			Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
				по постоянной схеме	по временной схеме	
С <sub>3,ВН</sub> *	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	1 цепь	рублей/км	27 591 665	27 591 665	
		2 цепи	рублей/км	45 439 578	45 439 578	
С <sub>3,СН1</sub> *	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	В населенном пункте	рублей/км	5 516 302	5 516 302	
		Вне населенного пункта	рублей/км	4 980 677	4 980 677	
С <sub>3,СН2</sub> *	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	В населенном пункте	без устройства лотков и трубной канализации	рублей/км	3 867 009	3 867 009
		Вне населенного пункта		рублей/км	3 347 543	3 347 543

Наименование стандартизированных тарифных ставок				Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
					по постоянной схеме	по временной схеме
С <sub>3,СН2</sub> *	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	В населенном пункте	Прокладка закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения	рублей/км	22 747 640	22 747 640
		Вне населенного пункта		рублей/км	21 541 544	21 541 544
С <sub>3,НН</sub> *	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	В населенном пункте	Прокладка в траншее	рублей/км	2 074 993	2 074 993
		Вне населенного пункта		рублей/км	1 668 818	1 668 818
		В населенном пункте	Прокладка закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения	рублей/км	21 121 251	21 121 251
		Вне населенного пункта		рублей/км	19 932 580	19 932 580
С <sub>2</sub> max, СН2 *	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 кВт присоединенной мощности	В населенном пункте	Вне населенного пункта	рублей/кВт	15 934	15 934
		Вне населенного пункта		рублей/кВт	15 309	15 309

Наименование стандартизированных тарифных ставок			Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
				по постоянной схеме	по временной схеме	
С <sub>2</sub> max, HH *	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 кВт присоединенной мощности	В населенном пункте	рублей/кВ т	14 370	14 370	
		Вне населенного пункта	рублей/кВ т	13 886	13 886	
С <sub>3</sub> max, CH2 *	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 кВт присоединенной мощности	В населенном пункте	Прокладка в траншее	рублей/кВ т	6 696	6 696
		Вне населенного пункта		рублей/кВ т	5 618	5 618
		В населенном пункте	Прокладка закрытым способом методом горизонтальной о-направленного бурения	рублей/кВ т	7 428	7 428
		Вне населенного пункта		рублей/кВ т	7 037	7 037
С <sub>3</sub> max, HH *	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 кВт присоединенной мощности	В населенном пункте	Прокладка в траншее	рублей/кВ т	6 632	6 632
		Вне населенного пункта		рублей/кВ т	4 760	4 760
		В населенном пункте	Прокладка закрытым способом методом горизонтальной о-направленного бурения	рублей/кВ т	7 203	7 203
		Вне населенного пункта		рублей/кВ т	6 816	6 816
С <sub>4,CH1</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) 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/ш т.	51 557 047	51 557 047	
С <sub>4</sub> max, CH1 *			рублей/кВ т	6 444,63	6 444,63	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>4,CH2</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) 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/шт.	9 759 783	9 759 783
C <sub>4 max, CH2</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство ТП, за исключением РТП, 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	2 949	2 949
C <sub>5,CH2</sub> *	В населенном пункте	рублей/кВт	15 128,38	15 128,38
	Вне населенного пункта	рублей/кВт	14 730,54	14 730,54
C <sub>6, CH2</sub> *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство РТП 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	9 642,26	9 642
C <sub>7, CH1</sub> *	В населенном пункте	рублей/МВт	37 717 108	37 717 108
	Вне населенного пункта	рублей/МВт	36 581 211	36 581 211
C <sub>7, ВН</sub> *	В населенном пункте	рублей/МВт	34 408 474	34 408 474
	Вне населенного пункта	рублей/МВт	33 283 306	33 283 306

<\*> Ставки платы C<sub>2,i</sub>, C<sub>3,i</sub>, C<sub>4,i</sub>, C<sub>5,i</sub>, C<sub>6,i</sub> и C<sub>7,i</sub> 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

**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 неисполненных заявок на технологическое присоединение на 2019 год		285,47
	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:			358,19
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств			0,00



	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:		0
	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 регулируемого не осуществлен ввиду отсутствия неисполненных заявок на технологическое присоединение на 2019 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 непромышленного 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	Технологические присоединения по договорам, заключенным за текущий год, не осуществлялись								
	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 не поступали					
	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 равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.