

## ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

### о расходах за технологическое присоединение

**ПАО "СУЭНКО"** на территории **Курганской области** на **2018** год  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	Публичное акционерное общество "Сибирско-Уральская энергетическая компания"
2. Сокращенное наименование	ПАО "СУЭНКО"
3. Место нахождения	г. Тюмень
4. Адрес юридического лица	625023, г. Тюмень, ул. Одесская, 14
5. ИНН	7205011944
6. КПП	720350001
7. Ф.И.О. руководителя	Анучин Данил Иванович
8. Адрес электронной почты	<a href="mailto:oo@suenco.ru">oo@suenco.ru</a> ; <a href="mailto:office@suenco.ru">office@suenco.ru</a>
9. Контактный телефон	+7 (3452) 65-23-59, 65-24-59
10. Факс	+7 (3452) 65-23-37

**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**      **ПАО "СУЭНКО" на территории Курганской области**  
**(наименование сетевой организации)**  
**на 2018 год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки				
		по постоянной схеме		по временной схеме		
		0,4	6-10	0,4	6-10	
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	165,09		151,87	
C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	31,49		31,49	
C1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	80,91		80,91	
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/кВт	13,22		0	
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	39,47		39,47	
C2,i *	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				
	- на деревянных опорах с железобетонными приставками	рублей/км	183 224,17			
	- на железобетонных опорах	рублей/км	165 970,85			
	- с проводом СИП	рублей/км		162 293,60		
	- с проводом АС	рублей/км		191 678,20		

C3,i *	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				
	- прокладка в траншее	рублей/км				
	- сечение до 120 мм включительно	рублей/км	194 865,23	197 622,56		
	- сечение свыше 120 мм	рублей/км	291 999,62	270 435,15		
	- прокладка методом горизонтально-направленного бурения	рублей/км				
	- сечение до 120 мм включительно	рублей/км	561 518,23	564 275,38		
	- сечение свыше 120 мм	рублей/км	659 594,17	638 139,29		
C4,i *	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 25кВА	рублей/кВт	3 875,81			
	КТП от 40 кВА до 320 кВА включительно	рублей/кВт	735,18			
	КТП от 400 кВА до 630 кВА включительно	рублей/кВт	313,95			
	КТП 1000 кВА и выше	рублей/кВт	183,84			
	БКТП до 400 кВА включительно	рублей/кВт	1 510,27			
	БКТП свыше 400 кВА	рублей/кВт	316,20			
	2КТП до 400 кВА включительно	рублей/кВт	333,18			
	2КТП свыше 400 кВА	рублей/кВт	145,94			
	2БКТП до 630 кВА включительно	рублей/кВт	616,82			
	2БКТП 1000 кВА и выше	рублей/кВт	275,29			

\* Ставки платы C2,i, C3,i и C4,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.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,  
осуществляемые при технологическом присоединении**

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:	1 204 851,3	38 260,0	
	по постоянной схеме	1 158 191,9	36 778,4	31,5
	по временной схеме	46 659,4	1 481,7	31,5
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,0		
	по постоянной схеме	0,0		
	по временной схеме	0,0		
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	43 099 524,1		
	строительство воздушных линий	8 059 624,4	3 607,8	
	на уровне напряжеия 0,4 кВ	472 610,5	250,0	1 890,44
	на уровне напряжеия 6-10 кВ	7 587 013,9	3 357,8	2 259,53
	строительство кабельных линий	20 081 784,0	6 549,3	
	на уровне напряжеия 0,4 кВ	6 961 426,3	2 349,1	2 963,44
	на уровне напряжеия 6-10 кВ	13 120 357,7	4 200,2	3 123,74
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	14 958 115,7	6 692,7	
	КТП 25кВА	0,0	0,0	26 355,49
	КТП от 40 кВА до 320 кВА	1 420 603,9	284,2	4 999,19
	КТП от 400 кВА до 630 кВА	3 901 236,7	1 827,4	2 134,86
	КТП 1000 кВА и выше	812 573,8	650,0	1 250,11
	БКТП до 400 кВА включительно	0,0	0,0	10 269,81
	БКТП свыше 400 кВА	0,0	0,0	2 150,19
	2КТП до 400 кВА включительно	829 219,9	366,0	2 265,63
	2КТП свыше 400 кВА	1 051 955,4	1 060,0	992,41
	2БКТП до 630 кВА включительно	4 069 082,4	970,1	4 194,38
	2БКТП 1000 кВА и выше	2 873 443,6	1 535,0	1 871,95
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	3 095 486,9		
	по постоянной схеме	2 975 610,3	36 778,4	80,91
	по временной схеме	119 876,6	1 481,7	80,91

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	265 360,0		
по постоянной схеме	265 360,0	20 069,5	13,22
по временной схеме	0,0	0,0	0,00
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:	1 510 118,6		
по постоянной схеме	1 451 637,4	36 778,4	39,47
по временной схеме	58 481,2	1 481,7	39,47

\* Согласно приложению № 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	13 689,14	10 374,14
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	277,91	
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	5 846,94	4 620,21
	отчисления на страховые взносы	1 777,47	1 404,55
	прочие расходы - всего	5 786,82	4 349,38
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	4 895,58	4 349,38
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	891,24	
	в том числе:		
	услуги связи		
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	891,24	
	внебюджетные расходы - всего		
	в том числе:		

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
	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	97 254,70	112 417,19
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	-84 906,89	-72 236,64
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	26 036,95	50 554,69

**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)	231,76	121,20
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	41 526,40	18 687,03
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

\* в соответствии с названием столбца в форме раскрыты фактические средние данные об объеме мощности подстанций, введенных в основные фонды. Средняя фактическая присоединенная максимальная мощность за 3 предыдущих года в результате строительства комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ составила 6924,46 кВт.



**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	12 604,58	10 464,40	4 540,91
1 - 20 кВ	17 585,02	10 350,20	6 104,51
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	24 398,72	38 888,52	2 990,45
1 - 20 кВ	11 084,82	14 717,53	3 698,58
35 кВ			

Приложение № 8  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### 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	2 287	4		22 508	60		3 946,03	4,65	
в том числе									
льготная категория *	1 862	2		19 603	30		867,88	0,93	
2. От 15 до 150 кВт - всего	177	10		11 013	1 150		10 199,46	124,50	
в том числе									
льготная категория **	3			90			1 059,51		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	24	4		8 000	2 050		25 208,61	969,02	
в том числе									
по индиви-дуальному проекту	2			684			15,55		
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего		5			9 180		8 075,07		
в том числе									
по индиви-дуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе									
по индиви-дуальному проекту									
6. Объекты генерации	2			684			15,55		

\* 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.

Приложение № 9  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015 № 987)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### 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	2 666	4		26 375	60	
в том числе						
льготная категория *	1 893	2		20 077	30	
2. От 15 до 150 кВт - всего	260	15		17 551	1 212	
в том числе						
льготная категория **	3			90		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	38	15		10 598	7 490	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	3	13		3 432	37 598	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации	6			404		

\* 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.