

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ПАО "СУЭНКО" на 2017 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: **Публичное акционерное общества "Сибирско-Уральская энергетическая компания"**
2. Сокращенное наименование: **ПАО "СУЭНКО"**
3. Место нахождения: **625023, РФ, Тюменская обл., г.Тюмень. Ул.Одесская, д.14**
4. Адрес юридического лица: **625023, РФ, Тюменская обл., г.Тюмень. Ул.Одесская, д.14**
5. ИНН **7205011944**
6. КПП **720350001**
7. Ф.И.О. руководителя **Фрумкин Константин Игоревич**
8. Адрес электронной почты **office@suenco.ru**
9. Контактный телефон **8 (3452) 53-60-11, 53-60-12**
10. Факс **8 (3452) 53-60-98**

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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"

(наименование сетевой организации)

на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки для потребителей до 150 кВт		Стандартизированные тарифные ставки от 150 кВт до 8900 кВт	
		по постоянной схеме	по временной схеме	по постоянной схеме	по временной схеме
С 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	рублей/кВт	80,17	80,17	80,17	80,17
С _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	24,60	24,60	24,60	24,60
С _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	23,94	23,94	23,94	23,94
С _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	22,07	22,07	22,07	22,07

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки для потребителей до 150 кВт		Стандартизированные тарифные ставки от 150 кВт до 8900 кВт	
		по постоянной схеме	по временной схеме	по постоянной схеме	по временной схеме
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")	рублей/кВт	9,56	9,56	9,56	9,56

Стандартизированные ставки C₂, C₃, C₄ применяется для заявителей, у которых расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности

C _{2, 0,38} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,38кВ 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	122 030,52		244 061,04	
C _{2, 10} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10кВ 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	213 269,21		522 933,96	
C _{3, 0,38} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,38кВ 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				
кабель сечением до 120 мм ²	рублей/км	318 830,50		484 544,17	
кабель сечением свыше 150 мм ²	рублей/км	645 436,33		782 379,55	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки для потребителей до 150 кВт		Стандартизированные тарифные ставки от 150 кВт до 8900 кВт	
		по постоянной схеме	по временной схеме	по постоянной схеме	по временной схеме
С _{3,10} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10кВ 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					
кабель сечением до 120 мм ²	рублей/км	411 107,45		975 994,92	
кабель сечением свыше 150 мм ²	рублей/км	562 101,00		1 077 651,17	
С ₄ 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 - 10/0,4кВт	рублей/кВт	408,53		817,07	
БКТП - 10/0,4кВт	рублей/кВт	298,20		596,41	

* Ставки платы С_{2,i}, С_{3,i} и С_{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.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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

Наименование мероприятия	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	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	252 669	10 270	24,60	1 239 731	50 392	24,60
по временной схеме	41 128	1 672	24,60	91 234	3 708	24,60
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"						
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	для заявителей, у которых расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности					
строительство воздушных линий						
на уровне напряжения 0,4кВ	1 057 396,92	637,37	1 659,01	0,00	0,00	3 318,02
на уровне напряжения 10кВ	859 005,74	323,67	2 653,98	1 898 062,03	404,47	4 692,75
строительство кабельных линий						
на уровне напряжения 0,4кВ	24 911 066,23	5 903,19	4 219,94	41 614 894,92	21 337,83	1 950,29
на уровне напряжения 10кВ	4 061 040,97	564,80	7 190,23	89 549 304,80	33 118,15	2 703,93
строительство пунктов секционирования						
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ						
КТП -10/0,4кВ	1 127 426,21	398,80	2 827,05	2 398 466,38	424,20	5 654,09
БКТП-10/0,4кВ	134 819,92	65,33	2 063,57	97 127 025,33	23 533,73	4 127,14
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше						
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:						
по постоянной схеме	245 845	10 270	23,94	1 206 246	50 392	23,94
по временной схеме	40 017	1 672	23,94	88 770	3 708	23,94

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	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:						
по постоянной схеме	98 852	4 478	22,07	106 486	4 824	22,07
по временной схеме	36 900	1 672	22,07	81 855	3 708	22,07
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:						
по постоянной схеме	98 144	10 270	9,56	481 549	50 392	9,56
по временной схеме	15 975	1 672	9,56	35 438	3 708	9,56

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	2 123,82	4 160,84
в том числе:		
вспомогательные материалы	0,00	0,00
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	1 581,57	2 081,42
отчисления на страховые взносы	525,57	632,75
прочие расходы - всего	16,68	1 446,67
из них:		
работы и услуги производственного характера	16,68	1 446,67
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
работы и услуги непроизводственного характера - всего	0,00	0,00
в том числе:		
услуги связи	0,00	0,00
расходы на охрану и пожарную безопасность		
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
плата за аренду имущества		

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
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	319 076,62	393 883,23
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	50 481,91	91 477,43
Итого (размер необходимой валовой выручки)	371 682,35	489 521,51

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	434 610,05	137 583,92
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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	291 000,66	105,56	118 159,16
1 - 20 кВ	304 298,43	82,68	134 047,78
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	65 830,78	71,70	8 897,90
1 - 20 кВ	24 702,48	16,40	7 684,51
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 (на 31.08.2016 г)

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	1 045	1	0	12 411	15	0	1 546	0	0
в том числе льготная категория *	918	1	0	11 005	15	0	443	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	104	5	0	5 674	525	0	23 017	2 390	0
в том числе льготная категория **	3	1	0	300	150	0	3 047	1 162	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	43	11	0	10 591	2 814	0	45 909	8 025	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	8	2	0	171 836	2 340	0	159 110	208	0
в том числе по индивидуальному проекту	6	0	0	14 818	0	0	155 317	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* 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.

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (на 31.08.2016 г.)

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	1 308	0	0	15 550	0	0
в том числе льготная категория *	1 025	0	0	13 404	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	185	4	0	13 549	380	0
в том числе льготная категория **	4	1	0	350	150	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	73	25	0	22 015	7 854	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	10	7	0	18 223	8 582	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* 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.