

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов)

**Стандартизированные тарифные ставки и 2019 год
ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение**

Акционерное общество «Региональная сетевая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «РСК»

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
АО «Региональная сетевая компания» на **2019** год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование **Акционерное общество «Региональная сетевая компания»**
2. Сокращенное наименование **АО «РСК»**
3. Место нахождения **г.Екатеринбург пер.Полимерный 4**
4. Адрес юридического лица **г.Екатеринбург пер.Полимерный 4**
5. ИНН **6670018981**
6. КПП **667801001**
7. Ф.И.О. руководителя Варфоломеев Дмитрий Николаевич
8. Адрес электронной почты **rsk@svrsk.ru**
9. Контактный телефон **(343)331-95-85**
10. Факс **(343)331-95-75**

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

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
менее 8900 кВт
АО "Региональная сетевая компания"
на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C 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	1 118,73	1 118,73
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	273,21	273,21
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	845,52	845,52
C2	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	рублей/км	1 660 246	
C2	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	рублей/км	3 601 676	
C2	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км	3 493 801	
C3	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х50 мм ² (1 цепное исполнение)	рублей/км	3 532 065	
C3	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х70 мм ² (1 цепное исполнение)	рублей/км	1 301 048	
C3	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х95 мм ² (1 цепное исполнение)	рублей/км	3 038 641	
C3	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х120 мм ² (1 цепное исполнение)	рублей/км	1 395 665	

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении
АО "Региональная сетевая компания"**

на 2019г.

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:	2 774 105,47	10 153,69	273,21
по постоянной схеме			
по временной схеме			
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	10 062 749,76	507,04	19 846,07
ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	4 400 047,58	151,33	29 075,20
ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	574 917,47	184,30	3 119,47
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х50 мм ² (1 цепное исполнение)	1 389 867,50	83,00	16 745,39
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х70 мм ² (1 цепное исполнение)	230 285,53	15,00	15 352,37
КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х95 мм ² (1 цепное исполнение)	1 935 614,59	242,15	7 993,45
КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х120 мм ² (1 цепное исполнение)	263 780,61	184,30	1 431,26
2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	4 633 639,30	1 488,00	3 114,00
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	8 585 151,22	10 153,69	845,52
по постоянной схеме			
по временной схеме			
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0,00	0,00	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:			
по постоянной схеме			

РАСЧЕТ

**необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение
АО "Региональная сетевая компания"
на 2019г.**

тыс.руб.

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период 2018г.	Плановые показатели на 2019г.
1.	Расходы на выполнение мероприятий по	10 978,49	11 359,26
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	4 665,75	4 852,38
	отчисления на страховые взносы	1 418,39	1 475,12
	прочие расходы - всего	4 894,35	5 031,75
	из них:		
	работы и услуги производственного		
	налоги и сборы, уменьшающие		
	работы и услуги непроизводственного	4 894,35	5 031,75
	в том числе:		
	услуги связи		
	расходы на охрану и пожарную		
	расходы на информационное		
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с		
	внебюджетными расходами - всего		
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера		

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

АО "РСК"

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	4284,06	1 488
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

АО "РСК"

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	3 356,90	2,28	685,30
	1 - 20 кВ	243,88	0,19	368,60
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	16 022,06	22,38	2 582,12
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2018 год
ОАО "РСК"

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 <*>	324	0		3 410		
		310			3 264		
2.	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория <*>	64	7		2 816	765	
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	9	4		2 662	1 099	
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	3	1		3 621	1 329	
5.	От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0