

Приложение № 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**  
**ООО "Региональная сеть"**  
(наименование сетевой организации)  
**на 2018 год**

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Региональная сеть"
2. Сокращенное наименование	ООО "Региональная сеть"
3. Место нахождения	610035, Кировская область, г. Киров, ул. Калинина 38, офис 217
4. Адрес юридического лица	610006, Кировская область, г. Киров, Октябрьский пр-т, д. 77
5. ИНН	4345287866
6. КПП	434501001
7. Ф.И.О. руководителя	Широнин Андрей Анатольевич
8. Адрес электронной почты	<a href="mailto:regs43@mail.ru">regs43@mail.ru</a>
9. Контактный телефон	(8332) 71-15-43
10. Факс	(8332) 71-15-20

(форма)

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**для расчета платы за технологическое присоединение**  
**менее 8900 кВт ООО "Региональная сеть"**  
(наименование сетевой организации)  
**на 2018 год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
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 в текущих ценах	1879,95		1876,72
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	1164,43		1164,43
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	698,66		698,66
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	3,23		3,23
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	13,63		13,63

C <sub>2,i</sub> *	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 в цена 2001 года			
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ		189 017,04	378 034,08	
	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ		217 855,35	435 710,69	
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)		231 176,28	462 352,56	
	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)		383 983,30	767 966,59	
C <sub>3,i</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	рублей/км в ценах 2001 года			
	<b>Строительство кабельных линий в траншеях</b>				
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)			576 675,91	
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)			601 563,66	
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)			623 978,71	
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)			668 285,38	
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)			710 738,71	
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)			730 735,70	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50			348 512,04	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50			464 657,63	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х70			362 275,05	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70			492 185,59	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х95			384 411,18	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х95			536 456,34	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х120			402 304,09	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х120			572 241,51	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х150			436 188,82	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х150			640 008,39	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х185			479 250,54	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х185			726 132,26	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х240			522 114,62	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х240			811 861,72	
	<b>Строительство кабельных линий методом горизонтально направленного бурения</b>				
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х16-4х50			1 127 470,32	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х70			1 162 076,77	

	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4x120			3 099 064,95	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4x185			3 164 070,11	
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x70)			3 032 343,23	
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x120)			3 099 064,95	
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x185)			3 164 070,11	
$C_{4,i}$ *	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 в ценах 2001 года			
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4			5 029,98	
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4			3 260,99	
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			2 144,92	
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			1 413,83	
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4			7 027,00	
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4			4 626,38	
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			3 036,64	
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			2 038,16	
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4			1 352,02	
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4			1 310,07	

\* 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.

(форма)

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

	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий				
	по постоянной схеме	884 970,49	760	1 164,43	
	по временной схеме	884 970,49	760	1 164,43	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"				
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":				
	строительство воздушных линий				
	Строительство ВЛ-0,4 кВ				14 266,84
	Строительство ВЛ-10 кВ				16 443,53
	Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)				17 448,99
	Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)				28 982,73
	строительство кабельных линий				
	<i>Строительство кабельных линий в траншеях</i>				
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)				12 227,90
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)				12 755,63
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)				13 230,92
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)				14 170,40
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)				15 070,59
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)				15 494,61
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50				7 389,89
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки				9 852,66
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х70				7 681,72
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки				10 436,36

	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x95			8 151,10
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки			11 375,08
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x120			8 530,50
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки			12 133,88
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x150			9 249,00
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки			13 570,81
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x185			10 162,09
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки			15 396,99
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4x240			11 070,98
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки			17 214,81
	<i>Строительство кабельных линий методом горизонтально</i>			
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x16-4x50			23 907,01
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x70			24 640,81
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x120			65 712,94
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x185			67 091,32
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x70)			64 298,17
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x120)			65 712,94
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x185)			67 091,32
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и			
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-			36 458,47
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-			23 636,42
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-			15 546,88
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-			10 247,77
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4			50 933,34
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4			33 533,09
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			22 010,28
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			14 773,06
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4			9 799,76
	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4			7 026,81
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения			
4.	Проверка сетевой			
	по постоянной схеме	530 982,30	760	698,66
	по временной схеме	530 982,30	760	698,66
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом			
	по постоянной схеме	1164,508	360	3,23
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и			
	по постоянной схеме	10 360,64	760	13,63
	по временной схеме	10 360,64	760	13,63

\* 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 ООО "Региональная сеть"  
на технологическое присоединение

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Ожидаемое 2017 год	Плановые показатели на следующий период 2018 год
1	2	4	5
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	1281,06	1427,47
1.1	Вспомогательные материалы	0,00	0,00
1.2	Энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3	Оплата труда ППП	560,00	623,96
1.4	Отчисления на страховые взносы	170,24	189,77
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	550,83	613,74
1.5.1	- работы и услуги производственного характера	1,16	1,16
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0,00	0,00
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	549,67	612,58
1.5.3.1	услуги связи	0,00	0,00
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,00	0,00
1.5.3.4	плата за аренду имущества	0,00	0,00
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	549,67	612,58
1.6	Внерезидентские расходы, всего	0,0	0,0
1.6.1	- расходы на услуги банков	0,0	0,0
1.6.2	- % за пользование кредитом	0,0	0,0
1.6.3	- прочие обоснованные расходы	0,0	0,0
1.6.4	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0,0	0,0
2	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,0	0,0
3	Выпадающие доходы/экономия средств	0	0
4	Необходимая валовая выручка (сумма п. 1 - 3)	1281,06	1427,47

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	Количество построенных подстанций за 3 предыдущих года, шт.	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, в т.ч.	-	-	-
	КТП 100 кВА	-	-	-
	КТП 160 кВА	-	-	-
	КТП 250 кВА	-	-	-
	КТП 400 кВА	-	-	-
	2КТП 160 кВА	-	-	-
	2КТП 250 кВА	-	-	-
	2КТП 630 кВА	-	-	-
	Низковольтная панель	-	-	-
	Кабельный шкаф	-	-	-
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, тыс.руб.(без НДС)	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:	20,19	0,03	15,00
	0,4 кВ	20,19	0,03	15,00
	0,4 кВ, 2 линии	-	-	-
	1 - 20 кВ	-	-	-
	1 - 20 кВ, 2 линии	-	-	-
	35 кВ	-	-	-
2	Строительство воздушных линий электропередачи:	95,84	0,22	15,00
	0,4 кВ	95,84	0,22	15,00
	1 - 20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

<b>И Н Ф О Р М А Ц И Я</b>				
<b>об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год</b>				
Категория заявителей	Количество договоров (штук)	Максимальная мощность (кВт)	Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)	
	до 10 кВ	до 10 кВ	до 10 кВ	
1.	До 15 кВт - всего	1	15,00	0,55
	в том числе льготная категория*	1	15,00	0,55
2.	От 15 до 150 кВт - всего	3	88,00	51,60
	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

**ИНФОРМАЦИЯ**  
**о поданных заявках на технологическое присоединение**  
**за текущий год**

	Категория заявителей	Количество договоров (штук)	Максимальная мощность (кВт)	Стоимость договоров (с НДС) (тыс. рублей)
		до 10 кВ	до 10 кВ	до 10 кВ
1.	До 15 кВт - всего	1	15,00	0,55
	в том числе льготная категория*	1	15,00	0,55
2.	От 15 до 150 кВт - всего	9	477,00	280,15
	в том числе льготная категория**	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	800,00	470,16
	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.