

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

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение**

**ООО «Электрические сети» г. Бирск РБ на 2018 год**  
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»
2. Сокращенное наименование ООО «Электрические сети»
3. Место нахождения Республика Башкортостан, город Бирск, ул. Кольцевая, 1
4. Адрес юридического лица Республика Башкортостан, город Бирск, ул. Кольцевая, 1
5. ИНН 0257009703
6. КПП 025701001
7. Ф.И.О. руководителя Князев Иван Николаевич
8. Адрес электронной почты office@elsbirsk.ru
9. Контактный телефон 8(34784)3-47-16
10. Факс 8(34784)3-47-16

**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 "Электрические сети"  
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	853,41	399,48	291,42
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	463,97	176,48	109,97
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	180,58	83,18	75,52
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	-	32,11	-
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	208,86	107,71	105,93
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 N 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			
*	<b>ВЛ 0,4 кВ деревянные опоры с ж/б приставками</b>	рублей/км			
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм <sup>2</sup> на деревянных опорах с ж/б приставками (ввода)	рублей/км		80 864,12	
	ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм <sup>2</sup> на деревянных опорах с ж/б приставками (ввода)	рублей/км		120 872,50	

ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 95 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение- магистраль)	рублей/км		283 993,88	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	рублей/км		238 084,58	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	рублей/км		248 158,93	
<b>ВЛ 0,4 кВ железобетонные опоры</b>	рублей/км			
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм2 на ж/б опорах (ввод)	рублей/км		80 864,12	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 35 мм2 на ж/б опорах (ввод)	рублей/км		90 019,25	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм2 на ж/б опорах (ввод)	рублей/км		100 904,52	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм2 на ж/б опорах (ввод)	рублей/км		120 872,50	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 16 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		124 444,42	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		151 023,55	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 35 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		180 674,77	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		210 343,98	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		240 316,48	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 95 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		253 037,98	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 120 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		297 327,19	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 150 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		304 541,64	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением 185 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		311 756,08	
<b>ВЛ 0,4 кВ по существующим опорам</b>	рублей/км			
ВЛИ 0,4 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения (50)	рублей/км		94 595,96	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 16 мм2	рублей/км		78 488,96	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 25 мм2	рублей/км		81 627,48	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 35 мм2	рублей/км		84 893,54	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 50 мм2	рублей/км		92 838,04	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 70 мм2	рублей/км		116 873,21	
ВЛИ 0,4 кВ проводом СИП сечением до 95 мм2	рублей/км		135 533,09	
<b>ВЛ 6-10 кВ деревянные опоры с ж/б приставками</b>	рублей/км			
ВЛЗ 6-10 кВ проводом СИП сечением до 50 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	рублей/км		287 530,39	
ВЛЗ 6-10 кВ проводом СИП сечением до 70 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	рублей/км		334 738,54	
ВЛЗ 6-10 кВ проводом СИП сечением до 95 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	рублей/км		388 635,88	
ВЛЗ 6-10 кВ проводом СИП сечением до 120 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	рублей/км		444 926,37	
<b>ВЛ 6-10 кВ железобетонные опоры</b>	рублей/км			
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 35 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		256 360,63	
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 50 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		283 330,75	
ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		306 314,37	

	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	рублей/км		643 260,18	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 95 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		326 247,20	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 95 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	рублей/км		685 119,12	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 120 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		352 560,19	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 150 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		364 785,78	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 120 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	рублей/км		740 376,41	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом АС сечением до 35 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		200 428,97	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом АС сечением до 50 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		223 969,64	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом АС сечением до 70 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		235 599,69	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом АС сечением до 95 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	рублей/км		279 612,40	
	<b>ВЛ 6-10 кВ по существующим опорам</b>	рублей/км			
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 50 мм2	рублей/км		178 206,96	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 70 мм2	рублей/км		187 725,41	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 95 мм2	рублей/км		205 079,78	
	ВЛЗ 6-10 кВ с проводом СИП сечением до 120 мм2	рублей/км		231 951,47	
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 N 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			
*					
	<b>Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой</b>	рублей/км			
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x50 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		277 404,59	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x70 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		293 688,64	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x95 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		306 938,80	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		331 885,37	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x150 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		346 182,60	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		359 095,55	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		448 758,20	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x70 мм2 (2 цепное исполнение)	рублей/км		457 790,67	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x95 мм2 (2 цепное исполнение)	рублей/км		466 940,59	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x120 мм2 (2 цепное исполнение)	рублей/км		475 861,95	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x150 мм2 (2 цепное исполнение)	рублей/км		485 396,03	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x185 мм2 (2 цепное исполнение)	рублей/км		494 380,17	
	КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШв сечением 4x240 мм2 (2 цепное исполнение)	рублей/км		503 140,35	
	<b>Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой</b>	рублей/км			
	КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4x50 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		275 816,50	

КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4х70 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		284 785,90	
КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		294 196,05	
КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		303 154,86	
КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4х150 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		312 695,50	
КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		321 363,78	
КЛ 0,4 кВ кабелем АВБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		330 428,10	
<b>Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой</b>	рублей/км			
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х25 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		406 716,63	
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х50 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		462 177,99	
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х70 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		558 867,07	
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		666 587,41	
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		775 770,94	
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х150 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		872 459,26	
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		1 138 993,43	
КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		1 292 118,37	
<b>Кабель силовой</b>	рублей/км			
КЛ 0,4 кВ кабелем ААШвУ сечением 3х50 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		130 765,53	
КЛ 0,4 кВ кабелем ААШвУ сечением 3х70 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		145 763,67	
КЛ 0,4 кВ кабелем ААШвУ сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		231 422,12	
КЛ 0,4 кВ кабелем ААШвУ сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		254 545,77	
КЛ 0,4 кВ кабелем ААШв сечением 4х120 мм2	рублей/км		220 253,71	
КЛ 0,4 кВ кабелем ААШв сечением 4х240 мм2	рублей/км		293 541,36	
КЛ 0,4 кВ кабелем ВБбШв сечением 4х50 мм2	рублей/км		230 417,37	
КЛ 0,4 кВ кабелем ВБбШв сечением 4х70 мм2	рублей/км		299 776,65	
КЛ 0,4 кВ кабелем ВБбШв сечением 4х95 мм2	рублей/км		378 221,42	
КЛ 0,4 кВ кабелем АСБнУ 3х70 мм2	рублей/км		176 739,09	
КЛ 0,4 кВ кабелем АВВГ4х35 мм2	рублей/км		108 065,63	
КЛ 0,4 кВ кабелем АВВГ4х50 мм2	рублей/км		139 926,41	
КЛ 0,4 кВ кабелем АВВГ4х70 мм2	рублей/км		179 033,16	
КЛ 0,4 кВ кабелем АВВГ4х95 мм2	рублей/км		239 739,79	
<b>Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой</b>	рублей/км			
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х50 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		455 636,50	
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х70 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		531 896,95	
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х95 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		567 870,45	
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х120 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		603 844,55	
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х185 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		639 818,69	
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х240 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		675 793,45	
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х400 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		697 247,50	
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х500 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		755 983,40	

КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х630 мм2) (1 цепное исполнение)	рублей/км		848 209,56	
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х240 мм2) (2 цепное исполнение)	рублей/км		1 148 847,64	
КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПу сечением до 3х(1х500 мм2) (2 цепное исполнение)	рублей/км		1 285 171,78	
<b>Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой</b>				
КЛ 6 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		651 183,46	
КЛ 6 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		1 240 245,83	
<b>Кабель бронированный с бумажной изоляцией в свинцовой оболочке с алюминиевой токопроводящей жилой</b>	рублей/км			
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х50 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		309 861,18	
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х70 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		330 596,01	
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		351 579,56	
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		372 581,87	
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х150 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		393 236,93	
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х185 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		414 455,49	
КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		455 563,22	
<b>Кабель бронированный в алюминиевой оболочке с алюминиевой токопроводящей жилой</b>	рублей/км			
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х70мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		330 679,55	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		351 320,05	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		372 142,52	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х150 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		393 359,36	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х185 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		414 404,65	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		455 563,22	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х95 мм2 (2 цепное исполнение)	рублей/км		597 853,68	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х120 мм2 (2 цепное исполнение)	рублей/км		633 359,91	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 сечением 3х150 мм2 (2 цепное исполнение)	рублей/км		668 945,82	
<b>Кабель силовой</b>	рублей/км			
КЛ 6-10 кВ кабелем ААВлУ сечением 3х50 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		309 683,80	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААВлУ сечением 3х70 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		351 683,02	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААВлУ сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		369 263,36	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААВлУ сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		391 217,59	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААВлУ сечением 3х150 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		413 171,97	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААБлГУ сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		478 341,38	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШв сечением 3х50 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		291 820,00	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШв сечением 3х70 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		330 631,86	
КЛ 6-10 кВ кабелем ААШв сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		372 578,61	

	КЛ 6-10 кВ кабелем ААШв сечением 3х150 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		393 015,32	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААШв сечением 3х185 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		414 312,98	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААШв сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		455 563,22	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААШвУ сечением 3х50 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		309 522,71	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААШвУ сечением 3х70 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		330 048,26	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААШвУ сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		351 741,08	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААШвУ сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		372 426,51	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБлУ сечением 3*150 мм2	рублей/км		367 473,59	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБУ сечением 3*185 мм2	рублей/км		414 728,76	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБУ сечением 3*240 мм2	рублей/км		471 009,37	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АВБШв сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		196 790,97	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АВБШв сечением 3х185 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		265 901,67	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АВБШв сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		304 161,33	
	КЛ 6-10 кВ кабелем СБнУ в сечении 3х50 мм2	рублей/км		328 953,64	
	КЛ 6-10 кВ кабелем СБнУ в сечении 3х70 мм2	рублей/км		383 285,04	
	КЛ 6-10 кВ кабелем СБнУ в сечении 3х95 мм2	рублей/км		456 479,68	
	КЛ 6-10 кВ кабелем СБнУ в сечении 3х120мм2	рублей/км		530 893,12	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х50 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		341 937,29	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х70 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		392 085,27	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		444 309,33	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		474 554,24	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х150 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		535 380,38	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х185 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		612 025,82	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл сечением до 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		719 840,20	
С <sub>3,1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения на i-м уровне напряжения согласно приложению N 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			
	<b>Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 0,4 кВ</b>	рублей/км			
	КЛ 0,4кВ кабелем АПвБШв-1 с сечением 4*50 мм2	рублей/км		604 861,02	
	КЛ 0,4кВ кабелем АПвБШв-1 с сечением 4*70 мм2	рублей/км		620 220,00	
	КЛ 0,4кВ кабелем АПвБШв-1 с сечением 4*95 мм2	рублей/км		635 579,01	
	КЛ 0,4кВ кабелем АПвБШв-1 с сечением 4* 120 мм2	рублей/км		790 933,58	
	КЛ 0,4кВ кабелем АПвБШв-1 с сечением 4*240 мм2	рублей/км		1 606 396,77	
	КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБШв сечением 4х50 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		755 786,46	

	КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x95 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		1 067 920,62	
	КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		1 168 470,77	
	КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		2 360 338,15	
	КЛ-0,4 кВ кабелем ААБл-1 сечением 70 мм2	рублей/км		694 393,05	
	КЛ-0,4 кВ кабелем ААБл-1 сечением 150 мм2	рублей/км		808 859,95	
	КЛ-0,4 кВ кабелем ААБл-1 сечением 185 мм2	рублей/км		845 058,30	
	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*50 мм2	рублей/км		602 776,29	
	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*70 мм2	рублей/км		694 393,31	
	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*95 мм2	рублей/км		786 010,32	
	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*120мм2	рублей/км		797 435,14	
	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*150 мм2	рублей/км		808 677,82	
	КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв-4*185 мм2	рублей/км		845 305,40	
	<b>Горизонтально-направленное бурение при прокладке КЛ 6-10 кВ</b>	рублей/км			
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*120/50-10	рублей/км		1 758 755,86	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*150/25-10	рублей/км		1 777 112,02	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*185/25-10	рублей/км		1 795 195,81	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*185/35-10	рублей/км		1 813 475,95	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*240/35-10	рублей/км		1 839 987,80	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*400/35-10	рублей/км		1 826 702,00	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*500/35-10	рублей/км		1 884 226,58	
	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПу 1*630/35-10	рублей/км		2 012 879,45	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ВБбШв сечением 3*120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		1 770 110,91	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБ сечением 3*120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		2 183 901,30	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ВБбШв сечением 3* 120 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		1 612 884,24	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ВБбШв сечением 3*240 мм2 (1 цепное исполнение)	рублей/км		2 183 901,30	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 3*95 мм2	рублей/км		1 402 639,46	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 3*150 мм2	рублей/км		1 496 167,44	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 3*185 мм2	рублей/км		1 554 556,10	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААБл-10 3*240 мм2	рублей/км		1 612 944,76	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБУ 3*120 мм2	рублей/км		1 437 980,15	
	КЛ 6-10 кВ кабелем СБ2лГУ 3*240 мм2	рублей/км		1 612 944,76	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ 3*50 мм2	рублей/км		1 333 909,49	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ 3*70 мм2	рублей/км		1 365 414,27	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ 3*95 мм2	рублей/км		1 402 639,46	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ 3* 120 мм2	рублей/км		1 437 980,15	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ 3*150 мм2	рублей/км		1 496 167,44	
	КЛ 6-10 кВ кабелем ААБЛУ 3*240 мм2	рублей/км		1 612 944,76	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл 3*120 мм2	рублей/км		593 911,51	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл 3* 150 мм2	рублей/км		651 436,75	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл 3*185 мм2	рублей/км		760 724,75	
	КЛ 6-10 кВ кабелем АСБл 3*240 мм2	рублей/км		863 906,16	
C <sub>4,i</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 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			
*					
	<b>Комплектные трансформаторные подстанции наружного исполнения проходные</b>	рублей/кВт			
	КТПН-ПВ-25 с трансформатором ТМГ-25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		4 559,03	
	КТПН-ПВ-40 с трансформатором ТМГ-40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 903,77	
	КТПН-ПВ-63 с трансформатором ТМГ-63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 910,55	
	КТПН-ПВ-100 с трансформатором ТМГ-100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 252,10	



КТПН-ПВ-160 с трансформатором ТМГ-160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		820,72	
КТПН-ПВ-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		568,33	
2КТПН-ПВ-250 с трансформаторами ТМГ-2х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 246,69	
КТПН-ПВ-400 с трансформатором ТМГ- 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		395,35	
2КТПН-ПВ-400 с трансформаторами ТМГ- 2х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		846,74	
КТГШ-ПВ-630 с трансформатором ТМГ- 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		292,11	
2КТПН-ПВ-630 с трансформаторами ТМГ- 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		633,59	
<b>Комплектные трансформаторные подстанции наружного исполнения тупиковые</b>	рублей/кВт			
КТПН-ТВ-25 с трансформатором ТМГ-25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 452,30	
КТПН-ТВ-40 с трансформатором ТМГ-40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 582,45	
КТПН-ТВ-63 с трансформатором ТМГ-63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 071,56	
КТПН-ТВ-100 с трансформатором ТМГ-100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		729,01	
КТПН-ТВ-160 с трансформатором ТМГ-160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		507,40	
КТПН-ТВ-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		371,44	
КТПН-ТВ-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		532,53	
2КТПН-ТВ-250 с трансформаторами ТМГ-2х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		959,31	
КТПН-ТВ-400 с трансформатором ТМГ- 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		274,95	
2КТПН-ТВ-400 с трансформаторами ТМГ- 2х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		658,52	
КТПН-ТВ-630 с трансформатором ТМГ- 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		215,98	
2КТГШ-ТВ-630 с трансформаторами ТМГ- 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		498,37	
<b>Блочные комплектные трансформаторные подстанции однострановые односекционные с общим количеством ячеек - 4</b>	рублей/кВт			
БКТП-250 с трансформатором ТМГ-250 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 988,30	
БКТП-400 с трансформатором ТМГ-400 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 893,24	
БКТП-630 с трансформатором ТМГ-630 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 266,88	
БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		869,47	
БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1250 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		756,00	
БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1600 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		677,81	
<b>Блочные комплектные трансформаторные подстанции двухтрансформаторные двухсекционные с общим количеством ячеек - 10</b>	рублей/кВт			
2БКТП-250 с трансформаторами ТМГ-2х250 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		6 108,19	

2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		3 868,03	
2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 613,16	
2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2хЮ00 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 797,00	
2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2х1250 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 625,44	
2БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-ЮкВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 313,82	
<b>Блочные распределительные пункты (БРП) однотрансформаторные односекционные</b>	рублей/кВт			
БРП-630, с трансформатором ТМГ-630 кВА, с общим количеством до 8 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		4 545,77	
БРП-630, с трансформатором ТМГ-630 кВА, с общим количеством до 10 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		5 076,30	
БРП-630, с трансформатором ТМГ-630 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		5 786,68	
БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, с общим количеством до 8 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 956,99	
БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, с общим количеством до 10 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		3 369,54	
БРП-1000 с трансформатором ТМГ-1000 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		3 695,75	
БРП-1600 с трансформатором ТМГ-1600 кВА, с общим количеством до 14 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 709,05	
БРП-1600 с трансформатором ТМГ-1600 кВА, с общим количеством до 18 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		3 363,20	
<b>Блочные распределительные пункты (БРП) двухтрансформаторные двухсекционные</b>	рублей/кВт			
2БРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		6 687,83	
2БРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, с общим количеством до 18 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		9 064,17	
2БРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, с общим количеством до 24 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		11 445,32	
2БРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2хЮ00 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		4 273,88	
2БРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, с общим количеством до 18 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		5 771,93	
2БРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, с общим количеством до 24 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		7 210,01	
2БРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, с общим количеством до 12 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 769,33	
2БРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, с общим количеством до 18 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		3 706,58	

2БРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, с общим количеством до 24 линейных ячеек 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		4 605,38	
<b>Мачтовые трансформаторные подстанции</b>	рублей/кВт			
МТП с трансформатором ТМ-25 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		2 554,71	
МТП с трансформатором ТМ-40 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		1 587,38	
МТП с трансформатором ТМ-63 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		954,22	
МТП с трансформатором ТМ-100 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		726,07	
МТП с трансформатором ТМ-160 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	рублей/кВт		504,44	
<b>Распределительные пункты</b>	рублей/кВт			
РП до 8 линейных ячеек (6 линейных ячеек отходящих фидеров) 10(6)кВ	рублей/кВт		424,13	
РП до 10 линейных ячеек (8 линейных ячеек отходящих фидеров) 10(6)кВ	рублей/кВт		495,00	
РП до 14 линейных ячеек (12 линейных ячеек отходящих фидеров) 10(6)кВ	рублей/кВт		618,78	

\* Ставки платы , и 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 на 2018 год

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки*	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
		(рублей)		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.	78874,91	170	463,97
	по постоянной схеме свыше 150 кВт			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.	30698,3	170	180,58
	по постоянной схеме свыше 150 кВт			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме до 150 кВт вкл.	0	0	0
	по постоянной схеме свыше 150 кВт			
	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 до 150 кВт вкл.	35506,49	170	208,86
	по постоянной схеме свыше 150 кВт			
	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

Приложение N 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение на 2018 год (тыс.руб.)

№	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период		
			по постоянной схеме		по временной схеме
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего		145 079,70		
	в том числе:				
	вспомогательные материалы				
	энергия на хозяйственные нужды				
	оплата труда		82 047,22		
	отчисления на страховые взносы		24 942,34		
	прочие расходы - всего		38 090,14		
	из них:				
	работы и услуги производственного характера				
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций				
	работы и услуги непроизводственного характера - всего				
	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		38 090,14		
	внебюджетные 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				
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)				
4	Итого (размер необходимой валовой выручки)		145 079,70		

Приложение N 6  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

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)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1595,5	572,27
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0



Приложение N 7  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

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	1231,07	1,944	891,23
	1 - 20 кВ	413,46	0,255	276
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	546,38	1,669	669,93
	1 - 20 кВ	222,88	0,624	370
	35 кВ	0	0	0

**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	203			2833			140,39		
	в том числе									
	<u>льготная категория*</u>	193			2744			89,96		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	22			890,6			637,69		
	в том числе									
	<u>льготная категория**</u>									
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.

Приложение N 9  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

**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	227			3121		
	в том числе						
	<u>льготная категория*</u>	215			3038,5		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	29			1388,96		
	в том числе						
	<u>льготная категория**</u>						
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.