

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
АО "НЭСК-электросети" на 2016 год

1. Полное наименование	Акционерное общество "НЭСК-электросети"
2. Сокращенное наименование	АО "НЭСК-электросети"
3. Место нахождения	город Краснодар
4. Адрес юридического лица	Российская Федерация, 350049, г. Краснодар, ул. Северная, 247
5. ИНН	2308139496
6. КПП	230750001
7. Ф.И.О. руководителя	Кулаков Михаил Сергеевич
8. Адрес электронной почты	nesk-elseti@nesk.ru
9. Контактный телефон	(861)216-83-73
10. Факс	(861)216-83-00

**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**
АО "НЭСК - электросети"
(наименование сетевой организации)
на **2016** год

наименование стандартизированных тарифных ставок		единица измерения	стандартизированные тарифные ставки, без НДС	
			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	1 328,00	-
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	543,70	-
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	554,63	-
C _{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/кВт	7,12	-
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	222,55	-
C _{2.1} *	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			
	уровень напряжения 0,4 кВ			
	0-11,7 (120,2) включительно	рублей/кВт	12 830,18	-
	11,73 (120,24) - 32,88 (234,31) включительно	рублей/кВт	13 638,95	-
	уровень напряжения 6 (10) кВ			
	687,13 (3422,19)-1606,45 (5549,49); 1908,69 (5703,64)-4462,37 (9249,15)	рублей/кВт	13 700,26	-
	ВЛИ(З)-10(6) кВ			
	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ²	рублей/км	381 194,00	-
	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	рублей/км	412 481,00	-
	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ²	рублей/км	435 936,00	-
	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	рублей/км	461 165,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3x50 мм ²	рублей/км	519 765,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	рублей/км	457 799,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3x70 мм ²	рублей/км	597 411,00	-

наименование стандартизированных тарифных ставок		единица измерения	стандартизированные тарифные ставки, без НДС	
			по постоянной схеме	по временной схеме
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²	рублей/км	464 180,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х95 мм ²	рублей/км	710 379,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 95 мм ²	рублей/км	506 569,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х120 мм ²	рублей/км	751 112,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	рублей/км	540 926,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х150 мм ²	рублей/км	801 764,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	рублей/км	555 850,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением от 185мм ² до 240мм ²	рублей/км	933 936,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением от 3х185 мм ² до 3х240мм ²	рублей/км	623 829,00	-
	ВЛИ-0,4кВ			
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ²	рублей/км	318 252,00	-
	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	рублей/км	258 339,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм ² (для ответвлений)	рублей/км	84 016,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм ² (для ответвлений) (в населенном пункте)	рублей/км	86 875,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм ²	рублей/км	357 019,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	371 224,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм ² до 3×95+54,6 мм ²	рублей/км	453 053,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм ² до 3×95+54,6 мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	467 254,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм ²	рублей/км	457 754,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	471 957,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×16 мм ²	рублей/км	216 889,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм ² до 3×150+70 мм ²	рублей/км	466 296,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм ² до 3×150+70 мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	480 500,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3×35	рублей/км	344 565,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3×50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	рублей/км	211 171,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3×50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам (в населенном пункте)	рублей/км	213 741,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3×95	рублей/км	457 754,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3×70+54,6 мм ² до 3×150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	рублей/км	312 546,00	-

наименование стандартизированных тарифных ставок		единица измерения	стандартизированные тарифные ставки, без НДС	
			по постоянной схеме	по временной схеме
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3×70+54,6 мм ² до 3×150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам (в населенном пункте)	рублей/км	315 117,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 4×70	рублей/км	398 018,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4×16 мм ²	рублей/км	230 080,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4×16 мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	244 283,00	-
	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3×150+70	рублей/км	466 296,00	-
С _{з.г} *	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			
	уровень напряжения 0,4 кВ			
	0-3366,7 включительно	рублей/кВт	10 185,84	-
	уровень напряжения 6 (10) кВ			
	0-2275,04; (0-7377,66)	рублей/кВт	17 771,25	-
	уровень напряжения - 10(6) кВ			
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×95 мм ²	рублей/км	494 460,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×95 мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	566 396,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×120 мм ²	рублей/км	603 028,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3×120 мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	666 307,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1×150) мм ²	рублей/км	686 962,00	-	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1×150) мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	761 423,00	-	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1×185) мм ² до 3х(1×240) мм ²	рублей/км	956 955,00	-	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1×185) мм ² до 3х(1×240) мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	1 089 468,00	-	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1×300) мм ²	рублей/км	1 233 565,00	-	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1×300) мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	1 365 897,00	-	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1×500) мм ²	рублей/км	1 664 265,00	-	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1×500) мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	1 797 665,00	-	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1×185) мм ² до 3х(1×240) мм ² по установленным кабельным конструкциям без их устройства	рублей/км	920 341,00	-	

наименование стандартизированных тарифных ставок	единица измерения	стандартизированные тарифные ставки, без НДС	
		по постоянной схеме	по временной схеме
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х185) мм2 до 3х(1х240) мм2 по установленным кабельным конструкциям без их устройства (в населенном пункте)	рублей/км	1 049 561,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х300) мм2 до 3х(1х500) мм2 по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	рублей/км	2 458 002,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х300) мм2 до 3х(1х500) мм2 по кабельным сооружениям (с устройством лотков) (в населенном пункте)	рублей/км	2 606 048,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х630) мм2	рублей/км	1 978 604,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х630) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	2 110 935,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х800) мм2	рублей/км	2 802 917,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х800) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	2 936 318,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х50) мм2	рублей/км	429 674,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х50) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	500 552,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х70) мм2	рублей/км	494 895,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х70) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	565 775,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х95) мм2	рублей/км	543 586,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х95) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	614 549,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х120) мм2	рублей/км	595 560,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х120) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	666 521,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х150) мм2	рублей/км	661 535,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х150) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	733 001,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х185) мм2	рублей/км	737 288,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х185) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	808 752,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х240) мм2	рублей/км	838 940,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х240) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	910 481,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3х120) мм2	рублей/км	1 135 996,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3х120) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	1 210 326,00	-

наименование стандартизированных тарифных ставок	единица измерения	стандартизированные тарифные ставки, без НДС	
		по постоянной схеме	по временной схеме
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3x150) мм2	рублей/км	1 251 993,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3x150) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	1 325 948,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3x185) мм2	рублей/км	1 405 081,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3x185) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	1 479 207,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3x240) мм2	рублей/км	1 606 846,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3x240) мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	1 680 973,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 1x70 в траншее	рублей/км	673 826,00	-
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 1x120 в траншее	рублей/км	449 611,00	-
уровень напряжения - 0,4кВ			
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x16)мм2	рублей/км	145 435,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x16)мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	207 979,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x25)мм2	рублей/км	183 872,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x25)мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	246 415,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x35)мм2	рублей/км	217 408,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x35)мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	280 022,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x50)мм2	рублей/км	250 439,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x50)мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	311 579,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x70)мм2	рублей/км	344 665,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x70)мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	405 801,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x95)мм2	рублей/км	430 161,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x95)мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	492 077,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x120)мм2	рублей/км	532 217,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x120)мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	593 690,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x150)мм2	рублей/км	643 545,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x150)мм2 (в населенном пункте)	рублей/км	705 640,00	-
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4x185)мм2	рублей/км	791 533,00	-

наименование стандартизированных тарифных ставок		единица измерения	стандартизированные тарифные ставки, без НДС	
			по постоянной схеме	по временной схеме
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	853 632,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)мм ²	рублей/км	792 521,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)мм ² (в населенном пункте)	рублей/км	854 741,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)мм ² (два кабеля в траншее)	рублей/км	1 008 561,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)мм ² (два кабеля в траншее) (в населенном пункте)	рублей/км	1 072 290,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)мм ² (два кабеля в траншее)	рублей/км	1 231 219,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)мм ² (два кабеля в траншее) (в населенном пункте)	рублей/км	1 296 187,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)мм ² (два кабеля в траншее)	рублей/км	1 526 808,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)мм ² (два кабеля в траншее) (в населенном пункте)	рублей/км	1 592 125,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)мм ² (два кабеля в траншее)	рублей/км	1 529 131,00	-
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)мм ² (два кабеля в траншее) (в населенном пункте)	рублей/км	1 599 565,00	-
	Организация трубной канализации для КЛ			
	Прокладка четырёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	рублей/км	3 076 630,00	-
	Прокладка трёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	рублей/км	2 355 212,00	-
C _{4,1} *	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			
	блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)			
	уровень мощности до 222,5	рублей/кВт	8 691,32	-
	222,5- 356 кВт	рублей/кВт	7 133,67	-
	356-560,7 кВт	рублей/кВт	4 321,20	-
	560,7-890 кВт	рублей/кВт	2 295,74	-
	блочная комплектная трансформаторная подстанция (2 БКТП)			
	уровень мощности до 222,5	рублей/кВт	13 373,85	-
	222,5- 356 кВт	рублей/кВт	9 347,68	-
	356-560,7 кВт	рублей/кВт	3 827,62	-
	560,7-890 кВт	рублей/кВт	3 978,00	-
	890-1112,5 кВт	рублей/кВт	2 273,26	-
	свыше 1112,5 кВт	рублей/кВт	3 557,81	-
	комплектная трансформаторная подстанция (КТП)			
	уровень мощности до 22,25 кВт	рублей/кВт	11 376,64	-

наименование стандартизированных тарифных ставок	единица измерения	стандартизированные тарифные ставки, без НДС	
		по постоянной схеме	по временной схеме
22,25-35,6 кВт	рублей/кВт	11 851,89	-
35,6-56,07 кВт	рублей/кВт	5 983,14	-
56,07-89 кВт	рублей/кВт	5 186,43	-
89-142,4 кВт	рублей/кВт	3 321,88	-
142,4-222,5 кВт	рублей/кВт	3 492,20	-
222,5-356 кВт	рублей/кВт	1 970,52	-
356-560,7 кВт (160-400 кВА)	рублей/кВт	1 585,97	-
356-560,7 кВт (400-630 кВА)	рублей/кВт	1 089,60	-
комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)			
уровень мощности до 22,25 кВт	рублей/кВт	3 747,51	-
22,25-35,6 кВт	рублей/кВт	1 653,47	-
35,6-56,07 кВт	рублей/кВт	955,33	-

справочно:

* Ставки платы $C_{2,н}$, $C_{3,н}$ и $C_{4,н}$ 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**

№ п/п	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:	147 679 637,88	271 619,06	543,70
	по постоянной схеме	147 679 637,88	271 619,06	543,70
	по временной схеме	-	-	-
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	1 204 161 186,00	-	-
3.1.	строительство воздушных линий	184 762 875,78	-	-
	0-11,7 (120,2)	70 386 377,59	5 486,00	12 830,18
	11,73 (120,24) - 32,88 (234,31)	7 637 809,47	560,00	13 638,95
	687,13 (3422,19)-1606,45 (5549,49); 1908,69 (5703,64)-4462,37 (9249,15)	106 738 688,73	7 791,00	13 700,26
3.2.	строительство кабельных линий	826 867 659,22	-	-
	0-3366,7	26 574 844,19	2 609,00	10 185,84
	0-2275,04; (0-7377,66)	800 292 815,03	45 033,00	17 771,25
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	192 530 651,00	-	-
3.4.1.	блочная комплектная трансформаторная подстанция (2БКТП)	113 793 201,00	-	-
	до 222,5	13 313 670,00	995,50	13 373,85
	222,5- 356 кВт	13 881 312,00	1 485,00	9 347,68
	356-560,7 кВт	7 349 031,00	1 920,00	3 827,62
	560,7-890 кВт	5 282 780,00	1 328,00	3 978,00
	890-1112,5 кВт	26 992 654,00	11 874,00	2 273,26
	свыше 1112,5 кВт	46 973 754,00	13 203,00	3 557,81
3.4.2.	блочная комплектная трансформаторная	48 052 354,00	-	-
	до 222,5	11 854 960,00	1 364,00	8 691,32
	222,5- 356 кВт	18 112 390,00	2 539,00	7 133,67
	356-560,7 кВт	12 639 506,00	2 925,00	4 321,20
	560,7-890 кВт	5 445 498,00	2 372,00	2 295,74
3.4.3.	комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	27 934 868,00	-	-
	до 22,25 кВт	1 422 080,00	125,00	11 376,64
	22,25-35,6 кВт	675 558,00	57,00	11 851,89

№ п/п	наименование мероприятий	распределение необходимой валовой выручки *, ** (рублей)	объем максимальной мощности (кВт)	ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
	35,6-56,07 кВт	2 195 811,00	367,00	5 983,14
	56,07-89 кВт	2 458 368,00	474,00	5 186,43
	89-142,4 кВт	3 906 526,00	1 176,00	3 321,88
	142,4-222,5 кВт	7 830 202,00	2 242,20	3 492,20
	222,5-356 кВт	3 994 254,00	2 027,00	1 970,52
	356-560,7 кВт (160-400 кВА)	2 453 493,00	1 547,00	1 585,97
	356-560,7 кВт (400-630 кВА)	2 998 576,00	2 752,00	1 089,60
3.4.4.	столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)	2 750 228,00	-	-
	до 22,25 кВт	1 577 700,00	421,00	3 747,51
	22,25-35,6 кВт	808 548,00	489,00	1 653,47
	35,6-56,07 кВт	363 980,00	381,00	955,33
3.5.	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	150 647 803,59	271 619,06	554,63
	по постоянной схеме	150 647 803,59	271 619,06	554,63
	по временной схеме	-	-	-
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	1 933 651,14	271 619,06	7,12
	по постоянной схеме	1 933 651,14	271 619,06	7,12
	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:	60 450 174,78	271 619,06	222,55
	по постоянной схеме	60 450 174,78	271 619,06	222,55
	по временной схеме	-	-	-

справочно:

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

** Распределение необходимой валовой выручки на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении, отражено без размера затрат по статье "Выпадающие доходы и некомпенсированные затраты".

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

№ п/п	показатели	ожидаемые данные за текущий период	плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	199 950,42	360 711,27
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	11 299,35	22 123,21
	энергия на хозяйственные нужды	1 664,16	2 103,42
	оплата труда	42 306,52	134 395,99
	отчисления на страховые взносы	12 226,58	40 856,38
	прочие расходы - всего	130 457,36	160 760,05
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	3 933,32	4 971,52
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	1 978,51	2 500,73
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	124 545,54	153 287,80
	в том числе:		
	услуги связи	664,90	840,40
	расходы на охрану и пожарную безопасность	920,72	1 163,74
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	3 280,56	4 146,46
	плата за аренду имущества	54 935,40	69 435,55
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	64 743,96	77 701,64
	внебюджетные расходы - всего	1 996,44	472,22
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	-	-
	процент за пользование кредитом	-	-

№ п/п	показатели	ожидаемые данные за текущий период	плановые показатели на следующий период
	прочие обоснованные расходы	-	-
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	1 996,44	472,22
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	1 204 161,19
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	2 475 168,39	310 949,39
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	2 675 118,81	1 875 821,84

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

№ п/п	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	187 585,00	329 493,96
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**

№ п/п	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:	38 414,00	11,52	159 981,21
	0,4 кВ	10 441,00	4,07	12 698,91
	1 - 20 кВ	27 973,00	7,45	147 282,30
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	29 013,00	22,80	66 682,00
	0,4 кВ	23 754,00	20,73	20 270,40
	1 - 20 кВ	5 259,00	2,07	46 411,60
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год***

№ п/п	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	14 578	0	0	157 415,30	0,00	0,00	252 373,14	0,00	0,00
	в том числе									
	льготная категория *	13 193	0	0	144 240,00	0,00	0,00	6 149,28	0,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	254	590	0	12 929,25	39 301,95	0,00	65 793,46	229 890,65	0,00
	в том числе									
	льготная категория **	7	0	0	560,00	0,00	0,00	252,20	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	29	121	0	4 430,08	40 548,48	0,00	1 081,39	362 021,15	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт до 890 кВт - всего	0	6	0	0,00	4 674,00	0,00	0,00	751,84	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	От 890 кВт - всего	0	10	0	0,00	12 320,00	0,00	0,00	8 763,33	0,00
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

справочно:

* 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

*** За текущий год принимаются данные на период до конца 2015 года, сформированные расчетным методом, исходя из фактических данных за I полугодие 2015 г., увеличенных вдвое.

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год***

№ п/п	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	8 098	0	0	82 857,42	0,00	0,00
	в том числе						
	льготная категория *	5 214	0	0	53 348,80	0,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	231	539	0	15 241,20	35 562,80	0,00
	в том числе						
	льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	60	256	0	18 848,18	80 418,92	0,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт до 890 кВт - всего	0	23	0	0,00	17 362,00	0,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
5.	От 890 кВт - всего	0	40	0	0,00	85 141,80	0,00
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
6.	Объекты генерации	0	0	0	0,00	0,00	0,00

* 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.

*** За текущий год принимаются данные за период регулирования I полугодие 2015 года.