

Приложение 1  
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

содержание записи	информация по содержанию записи
Полное наименование	Акционерное общество "НЭСК-электросети"
Сокращенное наименование	АО "НЭСК-электросети"
Место нахождения	город Краснодар
Фактический адрес	Российская Федерация, 350049, г. Краснодар, ул. Северная, 247
ИНН	2308139496
КПП	230750001
Ф.И.О. руководителя	Кулаков Михаил Сергеевич
Адрес электронной почты	nesk-elseti@nesk.ru
Контактный телефон	(861)216-83-73
Факс	(861)216-83-00

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

№ по приложению	наименование показателей	единица измерения	по виду деятельности "оказание услуг по технологическому присоединению"		
			фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014	показатели, утвержденные на базовый период 2015	предложения на расчетный период регулирования 2016
<b>1.</b>	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1	Выручка	тыс. рублей	266 421,00	62 161,00*	360 711,27*
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	202 332,00		
1.3	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	189 576,00		
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	145 857,00		
<b>2.</b>	<b>Показатели рентабельности организации</b>				
2.1	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9% и более	процент	75,94		
<b>3.</b>	<b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
3.1	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	-	-	-
3.2	Расчетный объем услуг в част обеспечения надежности	МВт*ч	-	-	-
3.3	Заявленная мощность	МВт	269 727,00	270 063,00	271 619,06
3.4	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего	тыс. кВт*ч	5 538 662,03	5 575 653,45	5 674 626,47
3.5	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт*ч	2 469 526,15	2 488 889,73	2 530 148,68
3.6	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго РФ, которым утверждены нормативы)	процент	17,94 (от 23.12.2013 №914)	17,91 (от 05.09.2014 №579)	17,91
3.7	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		материалы по программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "НЭСК-электросети" направлена в адрес ГКУ КК "Центр энергосбережений и новых технологий" письмом от 19.02.2015 №26.2 НС-12/139/1043, а также данная информация отражена в формате шаблона ЕИАС.	программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО "НЭСК-электросети" на 2013-2017 годы разработана на основании рекомендаций Энергетического паспорта АО "НЭСК-электросети" от ноября 2012 года. Утверждена в 2013 году генеральным директором Общества, а также предоставлена в РЭК-ДЦТ КК с сопроводительными письмами: от 14.03.2013 № 26.1 НС-05/0886; от 09.07.2013 № 26.1 НС-05/2606; от 30.01.2014 № 6.2 НС-15/37/2014.	
3.8	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт*ч	-	-	-
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>		798 914,90	62 161,00*	1 875 821,84
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией; подконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	39 960,83	38 414,11	161 490,71*
	в том числе:				
	оплата труда		33 752,00	34 978,69	134 395,99
	ремонт основных фондов		2 383,00	526,72	4 971,52
	материальные затраты	3 825,83	2 908,70	22 123,21	
4.2	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	226 460,17	23 746,89	199 220,56*
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	28 034,03**	310 949,39
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (по всем видам деятельности)	тыс. рублей	532 493,90	-	1 204 161,19

№ по приложению	наименование показателей	единица измерения	по виду деятельности "оказание услуг по технологическому присоединению"		
			фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014	показатели, утвержденные на базовый период 2015	предложения на расчетный период регулирования 2016
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		1. Письмо в РЭК ДЦТ КК №21 НС-22/910 от 31.03.2015 "О предоставлении отчета по инвестиционной программе". 2. Письмо в РЭК ДЦТ КК №21 НС-22/932 от 01.04.2015 "О предоставлении отчета по инвестиционной программе". 3. Письмо в РЭК ДЦТ КК №21 НС-22/1120 от 15.04.2015 "О предоставлении информации"	1. Приказ РЭК ДЦТ КК от 13.08.2014 № 42/2014-э "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК-электро" на 2015-2019 годы" 2. Приказ РЭК ДЦТ от 03.09.2014 №46/2014-э "О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии-департамента цен и тарифов Краснодарского края от 13.08.2014 №42/2014-э "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК-электро" на 2015-2019 годы" 3. Приказ РЭК ДЦТ от 29.12.2014 №83/2014-э "О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии-департамента цен и тарифов Краснодарского края от 03.09.2014 №46/2014-э "О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии-департамента цен и тарифов Краснодарского края от 13.08.2014 №42/2014-э "Об утверждении инвестиционной программы АО "НЭСК-электро" на 2015-2019 годы". 4. Приказ РЭК-ДЦТ КК от 03.06.2015 №38/2015-э "О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 13 августа 2014 года № 42/2014-э «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «НЭСК-электро» на 2015 - 2019 годы»	
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц	у.е.	97 763,19	97 763,19	98 255,76
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	2,73	0,64	3,67
5.	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>				
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	109,30	391,00	318,00
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	25,73	7,45	35,22
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		АО "НЭСК-электро" не является членом отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ, так как затраты и взносы по вступлению и нахождение в данном соглашении не учитываются при определении необходимой валовой выручки, ввиду того что они являются добровольными.		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	162 870,86	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	4 208 617,87	-	-

\* - расходы по выполнению обязательных мероприятий по технологическому присоединению

\*\* - расходы по данной статье учтены в индивидуальном тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии

## Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	наименование ставки	содержание записи	вид ставки в расчете		ед.изм.	предложение на 2016 г. (без НДС)
			на 1 км	на 1 кВт		
1	С1i - ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям АО "НЭСК-электросети", не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8 900 кВт	Ставка платы, в том числе:		+	руб./кВт	1 328,00
		Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором		+	руб./кВт	543,70
		Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		+	руб./кВт	554,63
		Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых энергопринимающих устройств потребителя к электрическим сетям		+	руб./кВт	7,12
		Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств к электрической сети		+	руб./кВт	222,55
2.	C2i, C3i	Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей				
2.1	C2i - ставка платы на покрытие расходов строительства воздушных линий (ВЛ) электропередач на i-ом уровне напряжения	Диапазон мощности, кВт				
		Уровень напряжения 0,4 кВ				
		0-11,7 (120,2)		+	руб./кВт	12 830,18
		11,7 (120,2)-32,88(234,31)		+	руб./кВт	13 638,95
		Уровень напряжения 6 (10) кВ				
2.2	C3i - ставка платы на покрытие расходов строительства кабельных линий (КЛ) электропередач на i-ом уровне напряжения	0-687,13 (3422,19); 0-1908,69 (5703,64)		+	руб./кВт	-
		687,13 (3422,19)-1606,45 (5549,49); 1908,69 (5703,64)-4462,37 (9249,15)		+	руб./кВт	13 700,26
		Диапазон мощности, кВт				
		Уровень напряжения 0,4 кВ				
		0-3366,7		+	руб./кВт	10 185,84
3	C4i - ставка платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО "НЭСК-электросети" на покрытие расходов строительства объектов электросетевого хозяйства в расчете за единицу максимальной мощности	Уровень напряжения 6 (10) кВ				
		0-2275,04		+	руб./кВт	17 771,25
		(0-7377,66)		+	руб./кВт	-
3.1	Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)	до 222,5 кВт		+	руб./кВт	8 691,32
		222,5-356 кВт		+	руб./кВт	7 133,67
		356-560,7 кВт		+	руб./кВт	4 321,20
		560,7-890 кВт		+	руб./кВт	2 295,74
		Блочная комплектная трансформаторная подстанция (2 БКТП)				
3.2	до 222,5 кВт	до 222,5 кВт		+	руб./кВт	13 373,85
		222,5-356 кВт		+	руб./кВт	9 347,68
		356-560,7 кВт		+	руб./кВт	3 827,62
		560,7-890 кВт		+	руб./кВт	3 978,00
		890-1112,5 кВт		+	руб./кВт	2 273,26
3.3	Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	свыше 1112,5 кВт		+	руб./кВт	3 557,81
		до 22,25 кВт		+	руб./кВт	11 376,64
		22,25-35,6 кВт		+	руб./кВт	11 851,89
		35,6-56,07 кВт		+	руб./кВт	5 983,14
		56,07-89 кВт		+	руб./кВт	5 186,43
		до 89 кВт		+	руб./кВт	
		89-142,4 кВт		+	руб./кВт	3 321,88
		142,4-222,5 кВт		+	руб./кВт	3 492,20
		222,5-356 кВт		+	руб./кВт	1 970,52
		89-356 кВт		+	руб./кВт	
		356-560,7 кВт (160-400 кВА)		+	руб./кВт	1 585,97
356-560,7 кВт (400-630 кВА)		+	руб./кВт	1 089,60		
3.4	Комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)	РП (СП) БКРП 6(10) кВ		+	руб./кВт	
		до 22,25 кВт		+	руб./кВт	3 747,51
		22,25-35,6 кВт		+	руб./кВт	1 653,47
4	C2i, C3i	35,6-56,07 кВт		+	руб./кВт	955,33
		Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство и реконструкцию				
		ВЛ(З)-10(6) кВ				
4.1	C2i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов строительства воздушных линий электропередач на i-ом уровне напряжения	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм <sup>2</sup>		+	руб./км	381 194,00
		Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм <sup>2</sup>		+	руб./км	412 481,00
		Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм <sup>2</sup>		+	руб./км	435 936,00
		Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм <sup>2</sup> до 120 мм <sup>2</sup>		+	руб./км	461 165,00
		Строительство 1 км ВЛ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПВЛГТ(п) сечением 50 мм <sup>2</sup>		+	руб./км	519 765,00

№ п/п	наименование ставки	содержание записи	вид ставки в расчете		ед. изм.	предложение на 2016 г. (без НДС)
			на 1 км	на 1 кВт		
4.1.1		Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	457 799,00
		Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 70 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	597 411,00
		Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	464 180,00
		Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 95 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	710 379,00
		Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 95 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	506 569,00
		Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 120 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	751 112,00
		Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	540 926,00
		Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 150 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	801 764,00
		Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	555 850,00
		Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением от 185мм <sup>2</sup> до 240мм <sup>2</sup>	+		руб./км	933 936,00
		Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением от 185 мм <sup>2</sup> до 240мм <sup>2</sup>	+		руб./км	623 829,00
4.1.2		<i>Строительство ВЛИ-0,4кВ</i>				
		Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	318 252,00
		Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	258 339,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм <sup>2</sup> (для ответвлений)	+		руб./км	84 016,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм <sup>2</sup> (для ответвлений) (в населенном пункте)	+		руб./км	86 875,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	357 019,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	+		руб./км	371 224,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм <sup>2</sup> до 3×95+54,6 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	453 053,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм <sup>2</sup> до 3×95+54,6 мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	+		руб./км	467 254,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	457 754,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	+		руб./км	471 957,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×16 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	216 889,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм <sup>2</sup> до 3×150+70 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	466 296,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм <sup>2</sup> до 3×150+70 мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	+		руб./км	480 500,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3×35	+		руб./км	344 565,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3×50+54,6 мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	+		руб./км	211 171,00

№ п/п	наименование ставки	содержание записи	вид ставки в расчете		ед.изм.	предложение на 2016 г. (без НДС)
			на 1 км	на 1 кВт		
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3×50+54,6 мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам (в населенном пункте)	+		руб./км	213 741,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3×95	+		руб./км	457 754,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением от 3×70+54,6 мм <sup>2</sup> до 3×150+54,6 мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	+		руб./км	312 546,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением от 3×70+54,6 мм <sup>2</sup> до 3×150+54,6 мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам (в населенном пункте)	+		руб./км	315 117,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 4х70	+		руб./км	398 018,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4х16 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	230 080,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4х16 мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	+		руб./км	244 283,00
		Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3х150+70	+		руб./км	466 296,00
4.2	СЗi - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов строительства кабельных линий электропередач на i-ом уровне напряжения		+		руб./км	
		<i>Уровень напряжения - 10(6) кВ</i>				
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х95 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	494 460,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х95 мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	+		руб./км	566 396,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120 мм <sup>2</sup>	+		руб./км	603 028,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120 мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	+		руб./км	666 307,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1х150) мм <sup>2</sup>	+		руб./км	686 962,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1х150) мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	+		руб./км	761 423,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х185) мм <sup>2</sup> до 3х(1х240) мм <sup>2</sup>	+		руб./км	956 955,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х185) мм <sup>2</sup> до 3х(1х240) мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	+		руб./км	1 089 468,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х300) мм <sup>2</sup>	+		руб./км	1 233 565,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х300) мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	+		руб./км	1 365 897,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х500) мм <sup>2</sup>	+		руб./км	1 664 265,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х500) мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	+		руб./км	1 797 665,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х185) мм <sup>2</sup> до 3х(1х240) мм <sup>2</sup> по установленным кабельным конструкциям без их устройства	+		руб./км	920 341,00

№ п/п	наименование ставки	содержание записи	вид ставки в расчете		ед.изм.	предложение на 2016 г. (без НДС)
			на 1 км	на 1 кВт		
4.2.1		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)	+		руб./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)	+		руб./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)	+		руб./км	2 606 048,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х630) мм2	+		руб./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)	+		руб./км	2 110 935,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х(1х800) мм2	+		руб./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)	+		руб./км	2 936 318,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х50) мм2	+		руб./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)	+		руб./км	500 552,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х70) мм2	+		руб./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)	+		руб./км	565 775,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х95) мм2	+		руб./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)	+		руб./км	614 549,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х120) мм2	+		руб./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)	+		руб./км	666 521,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х150) мм2	+		руб./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)	+		руб./км	733 001,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х185) мм2	+		руб./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)	+		руб./км	808 752,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3х240) мм2	+		руб./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)	+		руб./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	+		руб./км	1 135 996,00	

№ п/п	наименование ставки	содержание записи	вид ставки в расчете		ед.изм.	предложение на 2016 г. (без НДС)
			на 1 км	на 1 кВт		
		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)	+		руб./км	1 210 326,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3х150) мм2	+		руб./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 (3х150) мм2 (в населенном пункте)	+		руб./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 (3х185) мм2	+		руб./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 (3х185) мм2 (в населенном пункте)	+		руб./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 (3х240) мм2	+		руб./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 (3х240) мм2 (в населенном пункте)	+		руб./км	1 680 973,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 1х70 в траншее	+		руб./км	673 826,00
		Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 1х120 в траншее	+		руб./км	449 611,00
		<i>Строительство КЛ-0,4кВ</i>				
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х16)мм2	+		руб./км	145 435,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х16)мм2 (в населенном пункте)	+		руб./км	207 979,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х25)мм2	+		руб./км	183 872,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х25)мм2 (в населенном пункте)	+		руб./км	246 415,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х35)мм2	+		руб./км	217 408,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х35)мм2 (в населенном пункте)	+		руб./км	280 022,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х50)мм2	+		руб./км	250 439,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х50)мм2 (в населенном пункте)	+		руб./км	311 579,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х70)мм2	+		руб./км	344 665,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х70)мм2 (в населенном пункте)	+		руб./км	405 801,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х95)мм2	+		руб./км	430 161,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х95)мм2 (в населенном пункте)	+		руб./км	492 077,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4х120)мм2	+		руб./км	532 217,00



№ п/п	наименование ставки	содержание записи	вид ставки в расчете		ед.изм.	предложение на 2016 г. (без НДС)
			на 1 км	на 1 кВт		
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)мм2 (в населенном пункте)	+		руб./км	593 690,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)мм2	+		руб./км	643 545,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)мм2 (в населенном пункте)	+		руб./км	705 640,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)мм2	+		руб./км	791 533,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)мм2 (в населенном пункте)	+		руб./км	853 632,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)мм2	+		руб./км	792 521,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)мм2 (в населенном пункте)	+		руб./км	854 741,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)мм2 (два кабеля в траншее)	+		руб./км	1 008 561,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)мм2 (два кабеля в траншее) (в населенном пункте)	+		руб./км	1 072 290,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)мм2 (два кабеля в траншее)	+		руб./км	1 231 219,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)мм2 (два кабеля в траншее) (в населенном пункте)	+		руб./км	1 296 187,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)мм2 (два кабеля в траншее)	+		руб./км	1 526 808,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)мм2 (два кабеля в траншее) (в населенном пункте)	+		руб./км	1 592 125,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)мм2 (два кабеля в траншее)	+		руб./км	1 529 131,00
		Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)мм2 (два кабеля в траншее) (в населенном пункте)	+		руб./км	1 599 565,00
4.2.3		<i>Организация трубной канализации для КЛ</i>				
		Прокладка четырёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	+		руб./км	3 076 630,00
		Прокладка трёх труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	+		руб./км	2 355 212,00

Справочно: (+) - данным знаком выделен предлагаемый вид ставки на планируемый период регулирования в разрезе наименований ставок