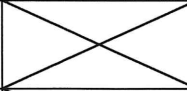
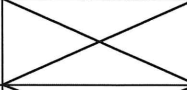



**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**  
**ПАО «Кубаньэнерго» на 2018 год**

1. Полное наименование	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани
2. Сокращенное наименование	ПАО «Кубаньэнерго»
3. Место нахождения	Российская Федерация, г. Краснодар 350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А
4. Адрес юридического лица	
5. ИНН	2309001660
6. КПП	997450001 в качестве крупнейшего налогоплательщика
7. Ф.И.О. руководителя	Гаврилов Александр Ильич
8. Адрес электронной почты	<a href="mailto:telet@kuben.elektra.ru">telet@kuben.elektra.ru</a>
9. Контактный телефон	(861)212-23-08
10. Факс	(861)268-24-93

**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**

**ПАО "Кубаньэнерго" на 2018 год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме	по временной схеме	
<b>C1 - 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</b>	руб./кВт	3 388,91	3 388,91	
<b>C1.1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю</b>	руб./кВт	1 156,95	1 156,95	
<b>C1.2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий</b>	руб./кВт	882,99	882,99	
<b>C1.3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя</b>	руб./кВт	9,76	9,76	
<b>C1.4 - 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")</b>	руб./кВт	1 339,22	1 339,22	
<b>C2 - 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</b>				
Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (в базисных ценах 2001 года)		
		по постоянной схеме	по временной схеме	
<b>Строительство ВЛИ(3)-10 (6) кВ</b>				
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 50 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	628 243	
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 50 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населенный пункт <sup>1</sup>	рублей/км	643 815	
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	382 724	

Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	389 469	
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 70 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	666 558	
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 70 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	673 303	
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	401 613	
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	408 358	
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 95 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	937 916	
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 95 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	945 437	
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3 x 95 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	421 742	
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3 x 95 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	429 263	
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 120 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	960 641	
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 120 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	967 387	
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	444 918	
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	452 439	
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 150 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	943 816	
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 150 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	950 560	
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	468 034	
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	475 554	
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 185 мм <sup>2</sup> до 3 x 240 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	988 617	
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 185 мм <sup>2</sup> до 3 x 240 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	995 361	
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	517 245	
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	524 766	
<b>Строительство ВЛИ-0,4 кВ</b>				
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4 x 25 мм <sup>2</sup> (для ответвлений)	вне населенного пункта**	рублей/км	73 822	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4 x 25 мм <sup>2</sup> (для ответвлений) в населенном пункте	населённый пункт*	рублей/км	76 570	

Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3 x 50 + 54,6 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта**	рублей/км	286 937	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3 x 50 + 54,6 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населенный пункт*	рублей/км	292 732	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3 x 70 + 54,6 мм <sup>2</sup> до 3 x 95 + 54,6 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта**	рублей/км	319 020	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3 x 70 + 54,6 мм <sup>2</sup> до 3 x 95 + 54,6 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населенный пункт*	рублей/км	324 841	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3 x 95 + 70 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта**	рублей/км	327 617	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3 x 95 + 70 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населенный пункт*	рублей/км	333 440	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3 x 120 + 70 мм <sup>2</sup> до 3 x 150 + 70 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта**	рублей/км	363 979	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3 x 120 + 70 мм <sup>2</sup> до 3 x 150 + 70 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населенный пункт*	рублей/км	369 800	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3 x 50 + 54,6 мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	вне населенного пункта**	рублей/км	124 384	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3 x 50 + 54,6 мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам в населенном пункте	населенный пункт*	рублей/км	125 090	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3 x 70 + 54,6 мм <sup>2</sup> до 3 x 150 + 70 мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	вне населенного пункта**	рублей/км	214 346	
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3 x 70 + 54,6 мм <sup>2</sup> до 3 x 150 + 70 мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам в населенном пункте	населенный пункт*	рублей/км	215 356	
<b>Диапазон присоединяемой мощности, кВт</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Ставки за единицу максимальной мощности (в текущих ценах)</b>		
		<b>по постоянной схеме</b>	<b>по временной схеме</b>	

**ВЛ, Уровень напряжения 0,4 кВ**

0-264,57 <sup>3</sup>	населенный пункт <sup>1</sup>	руб./кВт	21 191,75	
0-264,57 <sup>3</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	руб./кВт	20 838,73	

**ВЛ, Уровень напряжения 6 (10) кВ**

0-1932,49 (0-5368,03) <sup>4</sup>	населенный пункт <sup>1</sup>	руб./кВт	15 025,15	
0-1932,49 (0-5368,03) <sup>4</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	руб./кВт	14 852,22	

**С3 - 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**

<b>Наименование стандартизированных тарифных ставок</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Стандартизированные тарифные ставки (в базисных ценах 2001 года)</b>	
		<b>по постоянной схеме</b>	<b>по временной схеме</b>

**Строительство КЛ-10(6) кВ**

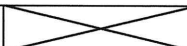

Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 95 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	406 867	
--	-------------------------------------	-----------	---------	--



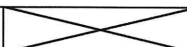

Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП (г,2г,у,г,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3 x (1 x 300) мм <sup>2</sup> до 3 x (1 x 500) мм <sup>2</sup> по кабельным сооружениям (с устройством лотков, трубной блочной канализации и т.п.) в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	1 785 356	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 70) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	307 905	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 70) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	436 133	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 95) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	340 657	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 95) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	458 961	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 120) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	380 309	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 120) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	506 301	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 150) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	419 511	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 150) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	537 815	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 185) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	469 259	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 185) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	587 564	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 240) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	539 344	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 240) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	657 647	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3 x 120) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	748 414	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3 x 120) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	870 519	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3 x 150) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	811 440	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3 x 150) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	933 546	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3 x 185) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	910 938	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3 x 185) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	1 033 043	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3 x 240) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	1 051 106	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3 x 240) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	1 173 211	
<b>Строительство КЛ-0,4 кВ</b>				

Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 70) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	181 310	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 70) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населенный пункт <sup>1</sup>	рублей/км	210 013	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 95) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	205 328	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 95) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населенный пункт <sup>1</sup>	рублей/км	237 839	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 120) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	245 782	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 120) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населенный пункт <sup>1</sup>	рублей/км	280 395	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 150) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	274 318	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 150) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населенный пункт <sup>1</sup>	рублей/км	307 818	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 185) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	318 204	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 185) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населенный пункт <sup>1</sup>	рублей/км	351 050	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	410 562	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	населенный пункт <sup>1</sup>	рублей/км	436 118	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4 x 120 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	390 748	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4 x 120 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее) в населенном пункте	населенный пункт <sup>1</sup>	рублей/км	408 302	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4 x 150 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	447 171	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4 x 150 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее) в населенном пункте	населенный пункт <sup>1</sup>	рублей/км	468 697	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4 x 185 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	516 980	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4 x 185 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее) в населенном пункте	населенный пункт <sup>1</sup>	рублей/км	538 538	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	625 691	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4 x 240) мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее) в населенном пункте	населенный пункт <sup>1</sup>	рублей/км	645 448	
<b>Организация грубой канализации для КЛ</b>				
Прокладка четырех труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	1 514 968	
Прокладка трех труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	вне населенного пункта <sup>3</sup>	рублей/км	1 232 612	
<b>Диапазон присоединяемой мощности, кВт</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>Ставки за единицу максимальной мощности (в текущих ценах)</b>		
		<b>по постоянной схеме</b>	<b>по временной схеме</b>	

**КЛ, Уровень напряжения 0,4 кВ**

0-403,84 <sup>3</sup>	населенный пункт <sup>1</sup>	руб./кВт	8 307,27	
0-403,84 <sup>3</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	руб./кВт	7 807,08	







**КЛ, Уровень напряжения 6 (10) кВ**

0-5656,75 (0-8900) <sup>4</sup>	населенный пункт <sup>1</sup>	руб./кВт	8 000,33	
0-5656,75 (0-8900) <sup>4</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	руб./кВт	6 703,03	


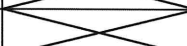

**С4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения**

Диапазон присоединяемой мощности, кВт	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (в базисных ценах 2001 года)	
		по постоянной схеме	по временной схеме

**Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)**

до 222,5 включительно	руб./кВт	2 668,18	
222,5-356 включительно	руб./кВт	1 968,78	
356-560,7 включительно	руб./кВт	1 289,42	
560,7-890 включительно	руб./кВт	871,88	
890-1112,5 включительно	руб./кВт	1 767,87	
свыше 1112,5	руб./кВт	1 742,70	

**Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)**

до 89 включительно	руб./кВт	2 182,70	
89-356 включительно	руб./кВт	727,31	
356-560,7 включительно	руб./кВт	462,81	

<sup>1</sup> - «Населённый пункт» - объекты, при возведении которых производство строительно – монтажных работ осуществляется в пределах границ населённых пунктов.

<sup>2</sup> - «Вне населенного пункта» - объекты, строительство которых осуществляется вне пределов границ населённых пунктов и на высоте, не превышающей 1 500 м. над уровнем моря.

<sup>3</sup> - указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии до 100 м включительно

<sup>4</sup> - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии до 3000 м включительно на напряжении 6 кВ, то же в скобках - на напряжении 10 кВ



**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**для расчета платы за технологическое присоединение**  
**к территориальным распределительным сетям на уровне**  
**напряжения 35 кВ**

ПАО "Кубаньэнерго" на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
<b>С1 - 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</b>	руб./кВт	3 388,91	3 388,91
<b>С1.1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю</b>	руб./кВт	1 156,95	1 156,95
<b>С1.2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий</b>	руб./кВт	882,99	882,99
<b>С1.3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя</b>	руб./кВт	9,76	9,76
<b>С1.4 - 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")</b>	руб./кВт	1 339,22	1 339,22

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**для расчета платы за технологическое присоединение**  
**к территориальным распределительным сетям на уровне**  
**напряжения 35 кВ и выше**

ПАО "Кубаньэнерго" на 2018 год

Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизованные тарифные ставки (в базисных ценах 2001 года)		
		по постоянной схеме	по временной схеме	
<b>С2 - Стандартизованная 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</b>				
<b>Строительство ВЛ-35 кВ</b>				
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгГп сечением от 120-185 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	786 370	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгГп сечением от 120-185 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	786 167	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгГп сечением от 240-300 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	1 321 493	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгГп сечением от 240-300 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	1 319 667	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 70-95 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	320 342	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 70-95 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	320 141	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 120-150 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	309 733	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 120-150 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	309 530	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 185-240 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	313 421	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 185-240 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	313 219	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АСТ сечением 70-95 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	276 420	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АСТ сечением 70-95 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	276 621	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АСТ сечением 120-150 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	301 150	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АСТ сечением 120-150 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	301 351	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АСТ сечением 185-240 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	342 374	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АСТ сечением 185-240 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	342 576	
<b>Строительство ВЛ-110 кВ</b>				
Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом марки АС сечением 70-95 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	5 347 894	
Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом марки АС сечением 70-95 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	5 453 233	
Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом марки АС сечением 120-150 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	5 373 984	
Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом марки АС сечением 120-150 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	5 442 622	
Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом марки АС сечением 185-240 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	5 377 673	
Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом марки АС сечением 185-240 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	5 446 311	

Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом марки АСТ сечением 70-95 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	5 340 874	
Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом марки АСТ сечением 70-95 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	5 409 512	
Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом марки АСТ сечением 120-150 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	5 365 604	
Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом марки АСТ сечением 120-150 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	5 434 241	
Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом марки АСТ сечением 185-240 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	5 406 828	
Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом марки АСТ сечением 185-240 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	5 475 466	

**Наименование стандартизованных тарифных ставок**

**Единица измерения**

**Стандартизованные тарифные ставки (в базисных ценах 2001 года)**

по постоянной  
схеме

по  
временной схеме

**С3- Стандартизованная 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**

**Строительство КЛ-35 кВ**

Строительство 1 км КЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 120-185 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	878 949	
Строительство 1 км КЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 120-185 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	870 567	
Строительство 1 км КЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 240-300 мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	985 137	
Строительство 1 км КЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 240-300 мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	976 756	
Прокладка 1 км КЛ-35 кВ кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-35 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1 x 120) мм <sup>2</sup> до 3х(1 x 185) мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	848 954	
Прокладка 1 км КЛ-35 кВ кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-35 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1 x 120) мм <sup>2</sup> до 3х(1 x 185) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	840 572	
Прокладка 1 км КЛ-35 кВ кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-35 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1x240) мм <sup>2</sup> до 3х(1x300) мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	823 367	
Прокладка 1 км КЛ-35 кВ кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-35 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1x240) мм <sup>2</sup> до 3х(1x300) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	814 985	

**Строительство КЛ-110 кВ**

Прокладка 1 км КЛ-110 кВ кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-110 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1x240) мм <sup>2</sup> до 3х(1x300) мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	3 888 511	
Прокладка 1 км КЛ-110 кВ кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-110 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1x240) мм <sup>2</sup> до 3х(1x300) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	3 851 283	
Прокладка 1 км КЛ-110 кВ кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-110 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1x350) мм <sup>2</sup> до 3х(1x500) мм <sup>2</sup>	населённый пункт <sup>1</sup>	рублей/км	4 036 440	
Прокладка 1 км КЛ-110 кВ кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-110 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1x350) мм <sup>2</sup> до 3х(1x500) мм <sup>2</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	рублей/км	3 999 212	

Диапазон присоединяемой мощности, кВт	Единица измерения	Ставки за единицу максимальной мощности (в текущих ценах) на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередач	
		по постоянной схеме	по временной схеме
<b>ВЛ, Уровень напряжения 35 кВ</b>			
до 27785 <sup>3</sup>	населенный пункт <sup>1</sup>	руб./кВт	1 133,48
до 27785 <sup>3</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	руб./кВт	1 132,72
<b>ВЛ, Уровень напряжения 110 кВ</b>			
до 87327 <sup>4</sup>	населенный пункт <sup>1</sup>	руб./кВт	15 791,12
до 87327 <sup>4</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	руб./кВт	15 592,64
Диапазон присоединяемой мощности, кВт	Единица измерения	Ставки за единицу максимальной мощности (в текущих ценах) на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередач	
		по постоянной схеме	по временной схеме
<b>КЛ, Уровень напряжения 35 кВ</b>			
до 22768 <sup>5</sup>	населенный пункт <sup>1</sup>	руб./кВт	11 167,51
до 22768 <sup>5</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	руб./кВт	11 064,00
<b>КЛ, Уровень напряжения 110 кВ</b>			
до 71557 <sup>5</sup>	населенный пункт <sup>1</sup>	руб./кВт	8 457,51
до 71557 <sup>5</sup>	вне населенного пункта <sup>2</sup>	руб./кВт	8 376,54
Диапазон присоединяемой мощности, кВт	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (в базисных ценах 2001 года)	
		по постоянной схеме	по временной схеме
<b>Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП-35/0,4 кВ)</b>			
до 222,5 включительно	руб./кВт	10 662,59	
222,5-356 включительно	руб./кВт	6 706,08	
356-560,7 включительно	руб./кВт	4 363,38	
560,7-890 включительно	руб./кВт	2 785,81	
890-1112,5 включительно	руб./кВт	2 414,31	
1112,5-1424 включительно	руб./кВт	1 948,32	
1424-2225 включительно	руб./кВт	1 360,79	
2225-3560 включительно	руб./кВт	1 380,14	
<b>Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП-35/10(6) кВ)</b>			
до 560,7 включительно	руб./кВт	5 161,65	
560,7-890 включительно	руб./кВт	3 251,84	
890-1112,5 включительно	руб./кВт	2 608,97	
1112,5-1424 включительно	руб./кВт	2 051,61	
1424-2225 включительно	руб./кВт	1 397,12	
2225-3560 включительно	руб./кВт	1 272,46	
3560-5607 включительно	руб./кВт	838,23	
5607-8900 включительно	руб./кВт	750,15	
8900-14240 включительно	руб./кВт	566,59	
<b>ПС-110/10(6) кВ</b>			
до 2225 включительно	руб./кВт	34 471,24	
2225-3560 включительно	руб./кВт	21 592,28	
3560-5607 включительно	руб./кВт	13 868,57	

5607-8900 включительно	руб./кВт	8 978,87	
8900-14240 включительно	руб./кВт	5 682,08	
14240-22250 включительно	руб./кВт	3 526,95	
22250-35600 включительно	руб./кВт	3 576,33	

<sup>1</sup> - «Населённый пункт» - объекты, при возведении которых производство строительно – монтажных работ осуществляется в пределах границ населённых пунктов.

<sup>2</sup> - «Вне населенного пункта» - объекты, строительство которых осуществляется вне пределов границ населённых пунктов и на высоте, не превышающей 1 500 м. над уровнем моря.

<sup>3</sup> - указаны граничные максимальные значения для присоединения рассчитанные по условиям длительно допустимого тока и падения напряжения на расстоянии до 10 км включительно.

<sup>4</sup> - указаны граничные максимальные значения для присоединения рассчитанные по условиям длительно допустимого тока и падения напряжения на расстоянии до 35 км включительно.

<sup>5</sup> - указаны граничные максимальные значения для присоединения рассчитанные по условиям длительно допустимого тока.

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

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:			
	по постоянной схеме	565 345 129	488 652	1 156,95
	по временной схеме	565 345 129	488 652	1 156,95
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	2 501 442 865,43		
	на уровне напряжения 0,4 кВ	1 678 601 541,71		
	0-264,57 кВт(населенный пункт)	846 350 177,81	39 937,72	21 191,75
	0-264,57 кВт (вне населенного пункта)	832 251 363,90	39 937,72	20 838,73
	на уровне напряжения 6(10) кВ	627 577 443,36		
	0-1932,49 (0-5368,03) кВт (населенный пункт)	315 604 928,52	21 005,11	15 025,15
	0-1932,49 (0-5368,03) кВт (вне населенного пункта)	311 972 514,84	21 005,11	14 852,22
	на уровне напряжения 35 кВ	62 966 367,00		
	до 27785 кВт (населенный пункт)	31 493 741,80	27 785,00	1 133,48
	до 27785 кВт (вне населенного пункта)	31 472 625,20	27 785,00	1 132,72

	на уровне напряжения 110 кВ	132 297 513,36		
	до 87327 кВт (населенный пункт)	66 559 254,98	4 214,98	15 791,12
	до 87327 кВт (вне населенного пункта)	65 738 258,39	4 215,98	15 592,64
	строительство кабельных линий	599 282 107,01		
	на уровне напряжения 0,4 кВ	7 352 011,04		
	0-403,84 кВт (в населенном пункте)	3 790 108,86	456,24	8 307,27
	0-403,84 кВт (вне населенного пункта)	3 561 902,18	456,24	7 807,08
	на уровне напряжения 6(10) кВ	330 602 255,96		
	0-5656,75 (0-8900) кВт (населенный пункт)	179 885 899,99	22 484,81	8 000,33
	0-5656,75 (0-8900) кВт (вне населенного пункта)	150 716 355,97	22 484,81	6 703,03
	на уровне напряжения 35 кВ	133 389 060,00		
	до 22768 кВт (населенный пункт)	67 005 060,00	6 000,00	11 167,51
	до 22768 кВт (вне населенного пункта)	66 384 000,00	6 000,00	11 064,00
	на уровне напряжения 110 кВ	127 938 780,00		
	до 71557 кВт (населенный пункт)	64 277 076,00	7 600,00	8 457,51
	до 71557 кВт (вне населенного пункта)	63 661 704,00	7 600,00	8 376,54
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	222 864 227,27		
	Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП) -10(6) кВ	117 293 018,39		
	до 222,5 кВт включительно	7 963 234,95	667,50	11 929,94

222,5-356 кВт включительно	13 270 765,08	1 513,00	8 771,16
356-560,7 кВт включительно	13 729 086,16	2 394,10	5 734,55
560,7-890 кВт включительно	14 664 869,80	3 791,40	3 867,93
890-1112,5 кВт включительно	40 855 699,20	5 340,00	7 650,88
свыше 1112,5 кВт	26 809 363,20	3 560,00	7 530,72
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БТП-35/0,4 кВ)	100 106 372,39		
до 222,5 кВт включительно	10 315 694,08	222,50	46 362,67
222,5-356 кВт включительно	10 379 632,12	356,00	29 156,27
356-560,7 кВт включительно	10 632 929,77	560,70	18 963,67
560,7-890 кВт включительно	10 773 396,60	890,00	12 104,94
890-1112,5 кВт включительно	11 657 431,38	1 112,50	10 478,59
1112,5-1424 кВт включительно	12 036 146,40	1 424,00	8 452,35
1424-2225 кВт включительно	13 120 491,25	2 225,00	5 896,85
225-3560 кВт включительно	21 190 650,80	3 560,00	5 952,43
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БТП-35/10(6))	167 072 244,11		
до 560,7 кВт включительно	12 548 617,39	560,70	22 380,27
560,7-890 кВт включительно	12 548 617,30	890,00	14 099,57
890-1112,5 кВт включительно	12 584 321,88	1 112,50	11 311,75
1112,5-1424 кВт включительно	12 665 725,28	1 424,00	8 894,47
1424-2225 кВт включительно	13 467 591,25	2 225,00	6 052,85
2225-3560 кВт включительно	19 549 882,40	3 560,00	5 491,54
3560-5607 кВт включительно	20 277 491,22	5 607,00	3 616,46
5607-8900 кВт включительно	28 736 231,00	8 900,00	3 228,79



	8900-14240 кВт включительно	34 693 766,40	14 240,00	2 436,36
	Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	5 464 836,49		
	до 89 кВт включительно	1 940 572,66	202,92	9 563,24
	89-356 кВт включительно	2 403 985,23	720,90	3 334,70
	356-560,7 кВт включительно	1 120 278,60	560,70	1 998,00
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 110/10 (6) кВ	2 560 815 147,99		
	до 2225 кВт включительно	328 499 778,75	2 225,00	147 640,35
	2225-3560 кВт включительно	329 227 411,60	3 560,00	92 479,61
	3560-5607 кВт включительно	333 047 501,64	5 607,00	59 398,52
	5607-8900 кВт включительно	342 253 416,00	8 900,00	38 455,44
	8900-14240 кВт включительно	346 536 808,00	14 240,00	24 335,45
	14240-22250 кВт включительно	336 101 380,00	22 250,00	15 105,68
	22250-35600 кВт включительно	545 148 852,00	35 600,00	15 313,17
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	431 474 269	488 652	882,99
	по временной схеме	431 474 269	488 652	882,99
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме	4 766 927	488 652	9,76
	по временной схеме			

б.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии,			
	по постоянной схеме	654 413 395	488 652	1 339,22
	по временной схеме	654 413 395	488 652	1 339,22

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за

\*\* Ставки указаны в текущих ценах

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	719 679,25	1 161 563,59
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	104 085,06	117 605,61
	энергия на хозяйственные нужды	5 174,30	6 412,95
	оплата труда	286 168,54	502 871,40
	отчисления на страховые взносы	82 148,08	146 164,69
	прочие расходы - всего	169 690,67	282 912,24
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	3 958,75	4 765,22
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	28 738,96	74 388,37
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	136 992,96	203 758,64
	в том числе:		
	услуги связи	6 451,17	5 562,31
	расходы на охрану и пожарную безопасность	46 923,79	24 855,34
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	3 822,70	17 270,51
	плата за аренду имущества	8 972,43	28 651,55
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	70 822,87	127 418,93
	внебюджетные расходы - всего	72 412,60	105 596,69
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	30,44	44,38
	процент за пользование кредитом	0,00	0,00

	прочие обоснованные расходы	56 330,63	82 144,93
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	16 051,53	23 407,37
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)		494 436,13
	Итого (размер необходимой валовой выручки)*	719 679,25	1 655 999,72

\* без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства

**ФАКТИЧЕСКИЙ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
о присоединённых объёмах максимальной мощности  
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

№ п/п	Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объём мощности, введённой в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	0,00	0,00
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35кВ	117 192,65	29 038,48
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше	323 792,47	19 280,00

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
о длине линий электропередачи и об объёмах 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)	Объём максимальной мощности, присоединённой путём строительства воздушных и кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	7 342,66	1,78	874,54
	1 - 20 кВ	144 056,88	35,26	22 484,81
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	248 193,15	656,19	45 010,21
	1 - 20 кВ	72 174,18	116,57	20 408,22
	35 кВ	29 347,73	11,16	60 000,00

**об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным  
за текущий год (6 мес.2017г.)**

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	14 129	152	0	158 561	1 991	0	34 140	514	0
<i>в том числе</i>									
льготная категория *	12 075	86	0	136 303	1 195	0	5 629	40	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	293	163	0	16 524	13 484	0	50 944	20 284	0
<i>в том числе</i>									
льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	33	105	1	10 820	36 049	200	212 851	75 292	120
<i>в том числе</i>									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	3	19	1	5 514	31 661	4 045	278 952	54 139	43
<i>в том числе</i>									
по индивидуальному проекту	0	0	1	0	0	4 045	0	0	43
5. От 8900 кВт - всего	0	0	2	0	0	37 000	0	0	117
<i>в том числе</i>									
по индивидуальному проекту	0	0	2	0	0	37 000	0	0	117
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

\* 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.

**О ПОДАННЫХ ЗАЯВКАХ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЗА ТЕКУЩИЙ ГОД (6 мес.2017 г.)**

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	18 672	238	0	211 900	2 913	0
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория *	14 258	104	0	161 002	1 412	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	677	291	0	39 386	23 914	0
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория **	1	2	0	50	300	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	137	285	2	43 974	99 964	670
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту	1	18	0	639	7 004	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	27	112	8	46 204	185 458	31 024
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту	0	24	1	0	35 495	3 218
5.	От 8900 кВт - всего	1	2	4	10 000	29 130	90 733
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту	0	0	3	0	0	50 733
6.	Объекты генерации	0	1	0	0	4 000	0

\* 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.