

Фактические сведения

Для расчёта ставок платы за технологическое присоединение

АО «РСК» на 2020год.

1. Полное наименование Акционерное общество «Региональная сетевая компания»
2. Сокращённое наименование АО «РСК»
3. Адрес юридического лица 620017 г.Екатеринбург, пер.Полимерный, 4
4. ИНН 6670018981
5. ФИО руководителя Варфоломеев Дмитрий Николаевич
6. Адрес электронной почты RSK@svrsk.ru
7. Контактный телефон (343) 331-95-85
8. Факс (343) 331-95-75

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации
(заполняется для территорий городских населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта 2016					Год ввода объекта 2017					Год ввода объекта 2018				
		уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередач), км. / количество (для пунктов секционирования), шт.	пропускная способность, кВт	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта, тыс. рублей	уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередач), км. / количество (для пунктов секционирования), шт.	пропускная способность, кВт	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта, тыс. рублей	уровень напряжения, кВ	протяженность (для линий электропередач), км. / количество (для пунктов секционирования), шт.	пропускная способность, кВт	максимальная мощность, кВт	расходы на строительство объекта, тыс. рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ (ВЛ)		6,154	583	531	2739,510		7,229	1763	1603	6428,448		4,840	633	559	3320,214
1.1	ВЛ-0,4 кВ		6,154	583	531	2739,510		6,254	531	483	3198,232		4,840	633	559	3320,214
1.1.1	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП на деревянных опорах с железобетонными приставками		6,154	583	531	2739,510		6,254	531	483	3198,232		4,840	633	559	3320,214
1.1.1.1	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	0,4	5,982	574	522	2533,990	0,4	4,561	292	265	2048,721	0,4	4,340	434	394,9	2898,194
1.1.1.2	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	0,4	0,172	9	9	205,520	0,4	1,693	239	218	1149,511					
1.1.1.3	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)											0,4	0,500	198	164	422,019
1.1.1.4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)															
1.1.1.5	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)															
1.1.1.6	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)															
1.1.2	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП на железобетонных опорах		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
1.1.2.1	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)															
1.1.2.2	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)															
1.1.2.3	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)															
1.1.2.4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)															
1.1.2.5	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)															
1.1.2.6	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)															
1.1.2.7	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)															
1.1.2.8	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)															
1.2	ВЛ-10(6) кВ		0,000	0	0	0,000		0,975	1232	1120	3230,216		0,000	0	0	0,000
1.2.1	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП на деревянных опорах с железобетонными приставками		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
1.2.1.1	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)															
1.2.1.2	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)															
1.2.1.3	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)															
1.2.1.4	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)															
1.2.2	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП на железобетонных опорах		0,000	0	0	0,000		0,975	1232	1120	3230,216		0,000	0	0	0,000
1.2.2.1	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1х50 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)															
1.2.2.2	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х70 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)						6,0	0,975	1232	1120	3230,216					
1.2.2.3	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х95 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)															
1.2.2.4	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х120 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)															
1.2.2.5	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х150 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)															
1.2.2.6	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1х50 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)															
1.2.2.7	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х70 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)															
1.2.2.8	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х95 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)															
1.2.3	ВЛ-10(6) кВ проводом АС на железобетонных опорах		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
1.2.3.1	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)															
1.3	ВЛ-35 кВ проводом АС		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
1.3.1	ВЛ-35 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2 (1 цепное исполнение)															
1.4	ВЛ-110 кВ проводом АС		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
1.4.1	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2 (1 цепное исполнение)															
2	СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ (КЛ)		0,693	143	115	959,580		1,072	669	609	1226,550		3,568	6492	5902	20373,032
2.1	КЛ-0,4 кВ		0,693	143	115	959,580		0,883	467	424	982,670		0,310	160	145	390,898
2.1.1	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)		0,693	143	115	959,580		0,883	467	424	982,670		0,310	160	145	390,898
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБШв сечением 4х50 мм2 (1 цепное исполнение)	0,4	0,125	61	40	110,500						0,4	0,190	88	80	171,546

2.2.8.4	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.9	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
2.2.9.1	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х95) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.9.2	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х120) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.9.3	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х150) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.9.4	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х185) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.9.5	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х240) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.9.6	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х400) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.9.7	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х630) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.10	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
2.2.10.1	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х95) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.10.2	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х120) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.10.3	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х150) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.10.4	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х185) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.10.5	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х240) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.10.6	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х400) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.10.7	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3х(1х630) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.11	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
2.2.11.1	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х120) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.11.2	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х150) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.11.3	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х185) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.11.4	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х240) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.11.5	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х400) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.11.6	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х630) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.12	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
2.2.12.1	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х120) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.12.2	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х150) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.12.3	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х185) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.12.4	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х240) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.12.5	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х400) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.12.6	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х630) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.13	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
2.2.13.1	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.13.2	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.13.3	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)															
2.2.13.4	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х95 мм2 (2 цепное исполнение)															
2.2.13.5	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 мм2 (2 цепное исполнение)															
2.2.13.6	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 мм2 (2 цепное исполнение)															
2.3	КЛ-35 кВ		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
2.3.1	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в железобетонном лотке)		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
2.3.1.1	КЛ-35 кВ кабелем марки ПвКП сечением 3х(1х150/25) мм2 (1 цепное исполнение)															
2.4	КЛ-110 кВ		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
2.4.1	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в железобетонном лотке)		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
2.4.1.1	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г сечением 3х(1х1200/240-110) мм2 (1 цепное исполнение)															
3	СТРОИТЕЛЬСТВО ПУНКТОВ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000
3.1	Стационарный распределительный пункт с трансформаторами собственных нужд на номинальное напряжение 10(6) кВ															
3.2	Блочные комплектные распределительные пункты на номинальное напряжение 10(6) кВ и 20 кВ		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000		0,000	0	0	0,000

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний за 2016 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2016 год														Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.7/ гр.12)
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 с учетом дифференциации по уровням напряжения и максимальной мощности														
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)				количество технологических присоединений (шт.)				объем максимальной мощности (кВт)						
		до 35 кВ		свыше 35 кВ включительно		Итого (гр.3+гр.4+гр.5+гр.6)	до 35 кВ		свыше 35 кВ включительно		Итого (гр.8+гр.9+гр.10+гр.11)	до 35 кВ		свыше 35 кВ включительно		
до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно		до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно		до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
для территорий городских населенных пунктов																
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1906,23				1906,22979	607				607	9383,09				-
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	9144,193				9144,19321	607				607	9383,09				-
для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам																
3	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю					0					0					-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий					0					0					-
итого для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов																
5	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю итого (п.1+п.3)	-	-	-	-	1906,22979	-	-	-	-	607	-	-	-	-	3,140411512
6	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий итого (п.2+п.4)	-	-	-	-	9144,19321	-	-	-	-	607	-	-	-	-	15,06456871

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний за 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2017 год														Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.7/ гр.12)
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 с учетом дифференциации по уровням напряжения и максимальной мощности														
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)					количество технологических присоединений (шт.)				объем максимальной мощности (кВт)					
		до 35 кВ		свыше 35 кВ включительно			Итого (гр.3+гр.4+гр.5+гр.6)	до 35 кВ		свыше 35 кВ включительно		Итого (гр.8+гр.9+гр.10+гр.11)	до 35 кВ		свыше 35 кВ включительно	
до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт		свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт		свыше 8900 кВт включительно			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
для территорий городских населенных пунктов																
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	2401,063				2401,06253	608				608	9436,4				-
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	6315,354				6315,35446	608				608	9436,4				-
для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам																
3	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю					0					0					-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий					0					0					-
итого для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов																
5	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю итого (п.1+п.3)	-	-	-	-	2401,06253	-	-	-	-	608	-	-	-	-	3,949116006
6	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий итого (п.2+п.4)	-	-	-	-	6315,35446	-	-	-	-	608	-	-	-	-	10,38709615

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных пунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год формирования расходов (согласно учетной политике сетевой организации) за 2018 год														Итого расходы на одно присоединение (тыс.руб. на 1 ТП) (гр.7/ гр.12)
		Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 с учетом дифференциации по уровням напряжения и максимальной мощности														
		расходы согласно Приложению № 3 по каждому мероприятию (тыс. руб.)				Итого (гр.3+гр.4+гр.5+гр.6)	количество технологических присоединений (шт.)				Итого (гр.8+гр.9+гр.10+гр.11)	объем максимальной мощности (кВт)				
		до 35 кВ		свыше 35 кВ включительно			до 35 кВ		свыше 35 кВ включительно			до 35 кВ		свыше 35 кВ включительно		
до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно	до 8900 кВт	свыше 8900 кВт включительно			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
для территорий городских населенных пунктов																
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3615,144				3615,14359	520				520	15 046,03				-
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5225,069				5225,06854	520				520	15 046,03				-
для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам																
3	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	0				0	0				0	0				-
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	0				0	0				0	0				-
итого для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов																
5	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю итого (п.1+п.3)	-	-	-	-	3615,14359	-	-	-	-	520	-	-	-	-	6,952199205
6	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий итого (п.2+п.4)	-	-	-	-	5225,06854	-	-	-	-	520	-	-	-	-	10,04820874

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, предусмотренных подпунктом 'а' пункта 16 Методических указаний за 2016–2018 годы

№ п/п	Показатели	Данные за 2018 год, тыс. рублей	Данные за 2017 год, тыс. рублей	Данные за 2016 год, тыс. рублей	Итого, тыс. рублей
1	2	3	4	5	6
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	3615,144	2401,063	1906,230	7922,436
1.1	Вспомогательные материалы				0,000
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				0,000
1.3	Оплата труда ППП	1607,783	1236,565	1235,567	4079,915
1.4	Отчисления на страховые взносы	465,572	367,260	375,612	1208,444
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	1541,789	797,238	295,050	2634,077
1.5.1	работы и услуги производственного характера	1465,096	789,424	295,050	2549,571
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего				0,000
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	76,693	7,814	0,000	84,507
1.5.3.1	услуги связи	14,296			14,296
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	21,901			21,901
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению				0,000
1.5.3.4	плата за аренду имущества				0,000
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	40,495	7,814		48,310
1.6	Внереализованные расходы, всего	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.1	расходы на услуги банков				0,000
1.6.2	% за пользование кредитом				0,000
1.6.3	прочие обоснованные расходы				0,000
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)				0,000

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, предусмотренных подпунктом 'в' пункта 16 Методических указаний за 2016–2018 годы

№ п/п	Показатели	Данные за 2018 год, тыс. рублей	Данные за 2017 год, тыс. рублей	Данные за 2016 год, тыс. рублей	Итого, тыс. рублей
1	2	3	4	5	6
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	5225,069	6315,354	9144,193	20684,616
1.1	Вспомогательные материалы			2422,290	2422,290
1.2	Энергия на хозяйственные нужды				0,000
1.3	Оплата труда ППП	2323,774	1920,526	4626,881	8871,180
1.4	Отчисления на страховые взносы	672,904	570,396	1406,572	2649,872
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	2228,391	3824,433	688,451	6741,274
1.5.1	работы и услуги производственного характера	2117,535	3786,946	630,465	6534,946
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего				0,000
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	110,856	37,487	57,986	206,328
1.5.3.1	услуги связи	20,662		57,986	78,648
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность	31,655			31,655
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению				0,000
1.5.3.4	плата за аренду имущества				0,000
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	58,539	37,487		96,025
1.6	Внереализованные расходы, всего	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6.1	расходы на услуги банков				0,000
1.6.2	% за пользование кредитом				0,000
1.6.3	прочие обоснованные расходы				0,000
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)				0,000

**Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за 2016 год
(заполняется для территорий городских населенных пунктов)**

№ п/п	Уровень напряжения, кВ	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта 2016	
			протяженность (для линий электропередачи), км.	присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5
1		СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ (ВЛ)	6,154	530
1.1		ВЛ-0,4 кВ	6,154	530
1.1.1		ВЛ-0,4 кВ проводом СИП на деревянных опорах с железобетонными приставками	6,154	530
1.1.1.1	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	5,982	522
1.1.1.2	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	0,172	9
1.1.1.3	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.1.1.4	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)		
1.1.1.5	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)		
1.1.1.6	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)		
1.1.2		ВЛ-0,4 кВ проводом СИП на железобетонных опорах	0,000	0
1.1.2.1	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.1.2.2	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.1.2.3	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.1.2.4	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.1.2.5	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.1.2.6	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.1.2.7	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.1.2.8	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.2		ВЛ-10(6) кВ	0,000	0
1.2.1		ВЛ-10(6) кВ проводом СИП на деревянных опорах с железобетонными приставками	0,000	0
1.2.1.1	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.2.1.2	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.2.1.3	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.2.1.4	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.2.2		ВЛ-10(6) кВ проводом СИП на железобетонных опорах	0,000	0
1.2.2.1	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1x50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.2.2.2	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1x70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.2.2.3	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1x95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.2.2.4	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1x120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.2.2.5	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1x150 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		

1.2.2.6	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1х50 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.2.2.7	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х70 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.2.2.8	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х95 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.2.3		ВЛ-10(6) кВ проводом АС на железобетонных опорах	0,000	0
1.2.3.1	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.3		ВЛ-35 кВ проводом проводом АС	0,000	0
1.3.1	35	ВЛ-35 кВ проводом проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2 (1 цепное исполнение)		
1.4		ВЛ-110 кВ проводом проводом АС	0,000	0
1.4.1	110	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2		СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ (КЛ)	0,693	115
2.1		КЛ-0,4 кВ	0,693	115
2.1.1		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,693	115
2.1.1.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х50 мм2 (1 цепное исполнение)	0,125	40
2.1.1.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х70 мм2 (1 цепное исполнение)	0,177	15
2.1.1.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)	0,391	60
2.1.1.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.8	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х50 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.1.9	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.1.10	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.1.11	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.2		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.1.2.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х50 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х70 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3		Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.1.3.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.3.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х120 мм2 (2 цепное исполнение)		

2.1.3.8	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.4		Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.1.4.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.4.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.4.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.4.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.4.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.1.5.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x50 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x50 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.5.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.5.8	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.5.9	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.6		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.1.6.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.6.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7		Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.1.7.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.7.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.7.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.8		Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.1.8.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.8.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2		КЛ-10(6) кВ	0,000	0
2.2.1		Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.2.1.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x50 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.1.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x70 мм2 (1 цепное исполнение)		

2.2.12		Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.2.12.1	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х120) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.2	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х150) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.3	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х185) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.4	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х240) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.5	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х400) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.6	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х630) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.13		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.2.13.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.13.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.13.3	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.13.4	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.2.13.5	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.2.13.6	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.3		КЛ-35 кВ	0,000	0
2.3.1		Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в железобетонном лотке)	0,000	0
2.3.1.1	35	КЛ-35 кВ кабелем марки ПвКП сечением 3х(1х150/25) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.4		КЛ-110 кВ	0,000	0
2.4.1		Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в железобетонном лотке)	0,000	0
2.4.1.1	110	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г сечением 3х(1х1200/240-110) мм2 (1 цепное исполнение)		

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за 2017 год (заполняется для территорий городских населенных пунктов)

№ п/п	Уровень напряжения, кВ	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта 2017	
			протяженность (для линий электропередачи), км.	присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5
1		СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ (ВЛ)	7,229	1603
1.1		ВЛ-0,4 кВ	6,254	483
1.1.1		ВЛ-0,4 кВ проводом СИП на деревянных опорах с железобетонными приставками	6,254	483
1.1.1.1	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	4,561	265
1.1.1.2	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	1,693	218
1.1.1.3	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.1.1.4	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)		
1.1.1.5	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)		
1.1.1.6	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)		
1.1.2		ВЛ-0,4 кВ проводом СИП на железобетонных опорах	0,000	0
1.1.2.1	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.1.2.2	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.1.2.3	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.1.2.4	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.1.2.5	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.1.2.6	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.1.2.7	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.1.2.8	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.2		ВЛ-10(6) кВ	0,975	1120
1.2.1		ВЛ-10(6) кВ проводом СИП на деревянных опорах с железобетонными приставками	0,000	0
1.2.1.1	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.2.1.2	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.2.1.3	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.2.1.4	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.2.2		ВЛ-10(6) кВ проводом СИП на железобетонных опорах	0,975	1120
1.2.2.1	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1x50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.2.2.2	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1x70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	0,975	1120
1.2.2.3	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1x95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.2.2.4	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1x120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.2.2.5	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1x150 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		

1.2.2.6	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1х50 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.2.2.7	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х70 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.2.2.8	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х95 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.2.3		ВЛ-10(6) кВ проводом АС на железобетонных опорах	0,000	0
1.2.3.1	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.3		ВЛ-35 кВ проводом проводом АС	0,000	0
1.3.1	35	ВЛ-35 кВ проводом проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2 (1 цепное исполнение)		
1.4		ВЛ-110 кВ проводом проводом АС	0,000	0
1.4.1	110	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2		СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ (КЛ)	1,072	609
2.1		КЛ-0,4 кВ	0,883	424
2.1.1		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,883	424
2.1.1.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х50 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х70 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)	0,883	424
2.1.1.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.8	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х50 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.1.9	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.1.10	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.1.11	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.2		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.1.2.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х50 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х70 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3		Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.1.3.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.3.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х120 мм2 (2 цепное исполнение)		

2.1.3.8	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.4		Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.1.4.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.4.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.4.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.4.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.4.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.1.5.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x50 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x50 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.5.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.5.8	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.5.9	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.6		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.1.6.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.6.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7		Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.1.7.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.7.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.7.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.8		Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.1.8.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.8.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2		КЛ-10(6) кВ	0,189	184
2.2.1		Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.2.1.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x50 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.1.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3x70 мм2 (1 цепное исполнение)		

2.2.12		Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.2.12.1	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х120) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.2	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х150) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.3	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х185) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.4	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х240) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.5	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х400) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.6	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х630) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.13		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.2.13.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.13.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.13.3	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.13.4	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.2.13.5	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.2.13.6	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.3		КЛ-35 кВ	0,000	0
2.3.1		Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в железобетонном лотке)	0,000	0
2.3.1.1	35	КЛ-35 кВ кабелем марки ПвКП сечением 3х(1х150/25) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.4		КЛ-110 кВ	0,000	0
2.4.1		Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в железобетонном лотке)	0,000	0
2.4.1.1	110	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г сечением 3х(1х1200/240-110) мм2 (1 цепное исполнение)		

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ за 2018 год
(заполняется для территорий городских населенных пунктов)

№ п/п	Уровень напряжения, кВ	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта 2018	
			протяженность (для линий электропередачи), км.	присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5
1		СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ (ВЛ)	4,840	559
1.1		ВЛ-0,4 кВ	4,840	559
1.1.1		ВЛ-0,4 кВ проводом СИП на деревянных опорах с железобетонными приставками	4,840	559
1.1.1.1	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	4,340	395
1.1.1.2	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.1.1.3	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	0,500	164
1.1.1.4	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)		
1.1.1.5	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)		
1.1.1.6	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)		
1.1.2		ВЛ-0,4 кВ проводом СИП на железобетонных опорах	0,000	0
1.1.2.1	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.1.2.2	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.1.2.3	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.1.2.4	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.1.2.5	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.1.2.6	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.1.2.7	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.1.2.8	0,4	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.2		ВЛ-10(6) кВ	0,000	0
1.2.1		ВЛ-10(6) кВ проводом СИП на деревянных опорах с железобетонными приставками	0,000	0
1.2.1.1	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.2.1.2	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.2.1.3	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.2.1.4	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)		
1.2.2		ВЛ-10(6) кВ проводом СИП на железобетонных опорах	0,000	0
1.2.2.1	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1x50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.2.2.2	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1x70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.2.2.3	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1x95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.2.2.4	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1x120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.2.2.5	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1x150 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		

1.2.2.6	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1х50 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.2.2.7	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х70 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.2.2.8	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1х95 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)		
1.2.3		ВЛ-10(6) кВ проводом АС на железобетонных опорах	0,000	0
1.2.3.1	10(6)	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)		
1.3		ВЛ-35 кВ проводом проводом АС	0,000	0
1.3.1	35	ВЛ-35 кВ проводом проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2 (1 цепное исполнение)		
1.4		ВЛ-110 кВ проводом проводом АС	0,000	0
1.4.1	110	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2		СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ (КЛ)	3,568	5902
2.1		КЛ-0,4 кВ	0,310	145
2.1.1		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,310	145
2.1.1.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х50 мм2 (1 цепное исполнение)	0,190	80
2.1.1.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х70 мм2 (1 цепное исполнение)	0,120	65
2.1.1.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.1.8	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х50 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.1.9	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.1.10	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.1.11	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.2		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.1.2.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х50 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х70 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.2.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3		Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.1.3.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.3.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.3.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х120 мм2 (2 цепное исполнение)		

2.1.3.8	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.4		Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.1.4.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.4.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.4.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.4.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.4.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.1.5.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4х50 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.5.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4х50 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.5.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4х95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.5.8	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4х120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.5.9	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4х240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.6		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.1.6.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.6.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7		Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.1.7.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7.3	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7.4	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.7.5	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.7.6	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.7.7	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.1.8		Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.1.8.1	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.1.8.2	0,4	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2		КЛ-10(6) кВ	3,258	5757
2.2.1		Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	2,840	3131
2.2.1.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х50 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.1.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х70 мм2 (1 цепное исполнение)	0,963	100

2.2.1.3	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)	0,150	505
2.2.1.4	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.1.5	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.1.6	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.1.7	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.1.8	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.2.1.9	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.2.1.10	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х240 мм2 (2 цепное исполнение)	1,727	2526
2.2.2		Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,418	2626
2.2.2.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х50 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.2.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х70 мм2 (1 цепное исполнение)	0,037	100
2.2.2.3	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.2.4	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.2.5	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х150 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.2.6	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х185 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.2.7	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.2.8	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3х240 мм2 (2 цепное исполнение)	0,381	2526
2.2.3		Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.2.3.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБл2у сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.3.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБл2у сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.4		Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.2.4.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБл2у сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.4.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБл2у сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.5		Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.2.5.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х120) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.5.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х150) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.5.3	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х185) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.5.4	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х240) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.5.5	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х400) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.5.6	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х630) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.5.7	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х240) мм2 (2 цепное исполнение)		
2.2.5.8	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х400) мм2 (2 цепное исполнение)		
2.2.5.9	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х630) мм2 (2 цепное исполнение)		
2.2.6		Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.2.6.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х120) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.6.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х150) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.6.3	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х185) мм2 (1 цепное исполнение)		

2.2.12		Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	0,000	0
2.2.12.1	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х120) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.2	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х150) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.3	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х185) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.4	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х240) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.5	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х400) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.12.6	20	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3х(1х630) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.13		Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластика и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	0,000	0
2.2.13.1	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х95 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.13.2	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.13.3	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 мм2 (1 цепное исполнение)		
2.2.13.4	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х95 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.2.13.5	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.2.13.6	10(6)	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 мм2 (2 цепное исполнение)		
2.3		КЛ-35 кВ	0,000	0
2.3.1		Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в железобетонном лотке)	0,000	0
2.3.1.1	35	КЛ-35 кВ кабелем марки ПвКП сечением 3х(1х150/25) мм2 (1 цепное исполнение)		
2.4		КЛ-110 кВ	0,000	0
2.4.1		Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в железобетонном лотке)	0,000	0
2.4.1.1	110	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г сечением 3х(1х1200/240-110) мм2 (1 цепное исполнение)		

Информация о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

Постановление РЭК Свердловской области от 25.12.2018 N 322-ПК

"Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2019 год"

Источник публикации

Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области
<http://www.pravo.gov66.ru>, 28.12.2018,

Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>,
28.12.2018

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию (2016-2018)**

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	4901,42725	1993
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2016-2018)

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения,	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	22 559,16	6,43	6 625,60
0,4 кВ	2 333,15	4,54	684,30
1 - 20 кВ	20 226,01	1,89	5 941,30
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	12 488,17	18,22	2 692,90
0,4 кВ	9 257,96	17,25	1 572,90
1 - 20 кВ	3 230,22	0,97	1 120,00
35 кВ	0	0	0

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (2019)

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	177			1710			122,1		
	в том числе льготная категория *	171			1665			78,37		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	10	1		402,1	150		213,59	60,3	
	в том числе льготная категория **									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего		2			810			325,62	
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт - всего									
	в том числе по индивидуальному проекту									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (2019)

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	438			4325,59		
в том числе льготная категория *	397			3935,09		
2. От 15 до 150 кВт - всего	81	5		3874,22	593	
в том числе льготная категория **	1			140		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	5		2380	1890	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего	1	2		902,93	290	
в том числе по индивидуальному проекту						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического