

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ**  
**о расходах за технологическое присоединение**

МУП «КС г. Новочебоксарска»  
(наименование сетевой организации)

---

на **2021** год

1. Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»
2. Сокращенное наименование	МУП «КС г. Новочебоксарска»
3. Место нахождения	Коммунальная ул., 8, город Новочебоксарск, Чувашская Республика, 429950
4. Адрес юридического лица	Коммунальная ул., 8, город Новочебоксарск, Чувашская Республика, 429950
5. ИНН	2124000310
6. КПП	212401001
7. Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор - Александров Герман Геннадиевич
8. Адрес электронной почты:	<a href="mailto:mup@ks-21.ru">mup@ks-21.ru</a>
9. Контактный телефон:	(8352) 73-84-95
10. Факс:	(8352) 73-72-18

**Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении в 2021 году**

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	2 361,12	3 301,00	715,27
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	4 271,24	3 301,00	1 293,92
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

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

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

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2020)	Плановые показатели на следующий период (2021)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	6 377,26	6 632,35
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	242,48	252,18
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	71,67	74,53
1.3.	оплата труда	3 740,66	3 890,28
1.4.	отчисления на страховые взносы	1 117,90	1 162,62
1.5.	прочие расходы - всего	1 200,75	1 248,79
	из них:		
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	72,32	72,32
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	340,45	340,45
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера - всего	346,02	358,42
	в том числе:		
	услуги связи	15,17	15,78
	расходы на охрану и пожарную безопасность	232,61	241,91
	расходы на информационное обслуживание, консультационные	62,17	64,66
	и юридические услуги		
	плата за аренду имущества	36,07	36,07
1.5.4.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	441,96	477,60
1.6.	внереализационные расходы - всего	3,80	3,95
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	0,10	0,10
	процент за пользование кредитом	0,13	0,14
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	9 224,09	6 080,49
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	11 162,42	17 406,77
	<b>Итого (размер необходимой валовой выручки)</b>	<b>26 763,77</b>	<b>30 119,61</b>

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения  
и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организацииМУП "КС г.Новочебоксарска"

наименование ТСО

I. Строительство воздушных линий за 2017-2019 года								
№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий)			Пропускная способность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
				Материал провода - сталеалюминиевый				
				Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные		
<b>2019 год</b>								
<b>1.1.</b>	<b>Тип провода - изолированный провод</b>							
	<i>Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	2 095,00	892,00	1 126,82
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-139 до ВРУ-0,4 кВ ул. Винокурова, д. 64 "Б"	2019	0,4			200	105	59,88
	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-151 ул.Восточная, д. 12	2019	0,4			555	85	131,25
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-131 до ГК №1 "Строитель"	2019	0,4			400	65	136,14
	ВЛИ-0,4 кВ от СНТ "Ягодка" до уч. 466 СНТ "Дружба"	2019	0,4			80	85	103,70
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-173 до СНТ "Ягодка" по ул.Луговского	2019	0,4			130	107	48,22
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-54 по ул.Садовая, д. 72	2019	0,4			40	85	11,99
	ВЛИ-0,4 кВ от ВРУ-1 (ТП-30) ул.Промышленная, вл.38 "Г"	2019	0,4			80	85	44,93
	ВЛИ-0,4 кВ от КТПК-149 до ВРУ-0,4 кВ н/п ул.Коммунальная, вл.1 ГК "Дебют"	2019	0,4			200	65	136,44
	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-178 до опоры по ул.Ольдеевская, 90	2019	0,4			230	105	200,46
	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-150 до ВРУ-0,4 кВ ул.Коммунальная, 23	2019	0,4			180	105	253,79
	<i>Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	320,00	157,00	193,98
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-131 до ГК №1 "Строитель"	2019	0,4			320	157	193,98
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	360,00	669,00	388,09
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-185 ул.Промышленная, д. 41А	2019	0,4			60	223	97,07
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-185 ул.Промышленная, д. 57Р	2019	0,4			60	223	89,01
	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №1 КТПН-132 ул.Промышленная, д. 46	2019	0,4			240	223	202,01
<b>2018 год</b>								
<b>1.1.</b>	<b>Тип провода - изолированный провод</b>							
	<i>Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	1 493,33	5 164,00	1 112,40
	ВЛЗ-10 кВ от РП-7 до КТПН-150 ул. Коммунальная, вл. 27А (ТУ № 3795 от 15.05.17, Алексеев А.К.)	2018	10			17,00	2 450,00	62,99
	ВЛЗ-10 кВ от КТПН-174 ул. Садовая, 1 до ГК "Эдельвейс"	2018	10			416,33	2 450,00	578,31
	ВЛИ-0,4 кВ строения № 422 СНТ "Дружба"	2018	0,4			100,00	40,00	71,24
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-174 ул. Садовая, 2а до ул. Тенекасинская (ТСЖ Липовский)	2018	0,4			160,00	40,00	71,98
	ВЛИ-0,4 кВ от ВРУ ТП-3 до ГК "Строитель"	2018	0,4			300,00	52,00	135,66
	ВЛИ-0,4 кВ от ВРУ-1 (ТП-12А) до ГК №1 "Строитель"	2018	0,4			130,00	40,00	30,36
	ВЛИ-0,4 кВ от ВРУ-1 (ТП-12А) до ГК №1 "Строитель"	2018	0,4			150,00	52,00	35,04
	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-173 до ул. Луговского, 33-45	2018	0,4			220,00	40,00	126,83
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	426,00	96,00	245,59
	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-173 до ул. Луговского, 33-45	2018	0,4			426,00	96,00	245,59
<b>2017 год</b>								
<b>1.1.</b>	<b>Тип провода - изолированный провод</b>							
	<i>Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)</i>			0,00	0,00	1 065,00	309,00	1 071,58
	ВЛЗ-10 кВ от РП-7 до КТПН-150 ул. Коммунальная, вл. 27А (ТУ № 3795 от 15.05.17, Алексеев А.К.)	2018	10					108,02
	ВЛЗ-10 кВ от КТПН-174 ул. Садовая, 1 до ГК "Эдельвейс"		10					14,82
	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-173 до ул. Луговского, 33-45 (многолетние)	2018	0,4					51,75
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-74 ул. Черемуховая, ул. Садовая		0,4					37,48
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-174 ул. Садовая, 2а до ул. Тенекасинская (ТСЖ Липовский)	2017	0,4			210,00	187,00	859,51
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-174 ул. Садовая, 2а до ул. Тенекасинская (ТСЖ Липовский)	2017	0,4			855,00	122,00	

Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения  
и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организацииМУП "КС г.Новочебоксарска"

наименование ТСО

2. Строительство кабельных линий за 2017-2019 года								
№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м		Пропускная способность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.	
				Способ прокладки КЛ - в траншеях				
				одножильные	многожильные			
<b>2019 год</b>								
<b>2.1. Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>								
	<i>Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)</i>				0,00	160,00	190,00	157,35
	КЛ-0,4 кВ от КТПК-178 до опоры по ул.Ольдеевская, 90	2019	0,4		25,00	95,00		28,31
	КЛ-0,4 кВ от КТПП-150 до ВРУ-0,4 кВ ул.Коммунальная, 23	2019	0,4		135,00	95,00		129,05
	<i>Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)</i>				0,00	771,00	726,00	1 332,74
	2КЛ-0,4 кВ от КТП-131 гр. 1, 3 до опоры №1 ВЛИ-0,4 кВ на ГК №1 "Строитель"	2019	0,4		21,00	108,00		43,21
	КЛ-0,4 кВ от ТП-150 гр.8 до ВРУ ООО "Стройпром"	2019	0,4		52,00	130,00		47,07
	КЛ-0,4 кВ от ТП-139 до ВРУ-0,4 кВ ул.Винокурова, 64 "Б"	2019	0,4		21,00	108,00		90,26
	КЛ-0,4 кВ от ТП-128 до в/п по ул.Строителей, 16	2019	0,4		197,00	119,00		401,71
	КЛ-0,4 кВ от ТП-77 до ВРУ-0,4 кВ неж/д ул. 10-й Пятилетки, стр.64А	2019	0,4		370,00	142,00		630,62
	КЛ-0,4 кВ от ТП-115А гр.13 до ВРУ КУ "Управление ГО и ЧС" ул.10-й Пятилетки, 9А	2019	0,4		110,00	119,00		119,88
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>				0,00	745,00	1 163,00	2 463,56
	2КЛ-0,4 кВ от ТП-20 до ВРУ-0,4 кВ ул.Коммунистическая, 34	2019	0,4		134,00	163,00		362,35
	2КЛ-0,4 кВ от ТП-53 до ВРУ-0,4 кВ магазина по ул.Советская, д.1	2019	0,4		335,00	182,00		1 460,13
	КЛ-0,4 кВ от КТП-185 ул.Промышленная, 41А	2019	0,4		15,00	149,00		17,38
	КЛ-0,4 кВ от КТП-185 ул.Промышленная, 57Р	2019	0,4		15,00	149,00		17,38
	КЛ-0,4 кВ от ТП-52 гр.12 до ВРУ ИП Лимоновой Л.Д. ул.Советская, д.7	2019	0,4		138,00	149,00		311,84
	КЛ-0,4 кВ от КТПП-185 до опоры №1 ВЛИ-0,4 кВ ул.Промышленная, 46	2019	0,4		40,00	208,00		72,18
	КЛ-0,4 кВ от ТП-34 до ВРУ-0,4 кВ магазина "Антей" ул.Винокурова, 16 пом.1	2019	0,4		68,00	163,00		222,30
	<b>2.2. Кабели с бумажной изоляцией</b>							<b>1 453,86</b>
	<i>Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)</i>				0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)</i>				0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>				0,00	851,00	0,00	1 453,86
	2КЛ-10 кВ от КТПК-149 яч. 1,3 до врезки на ТП-175 яч.7 и ТП-178 яч.3	2019	10			284		829,97
	КЛ-10 кВ от ТП-85 до КТПП-630-10/0,4 кВ №185 ул.Промышленная, 41А	2019	10			70		159,41
	2КЛ-10 кВ от места врезки в КЛ-10 кВ (ТП-30-ТП "Шевле") до КТПП-132 ул.Промышленная, 46	2019	10			50		95,10
	2КЛ-10 кВ от ЯКНО до врезки на ТП-175 и на ТП-178 СНТ "Ольдеевский"	2019	10			135		361,35
	КЛ-10 кВ от ТП-30 до КТП-131 (ГК №1 "Строитель")	2019	10			312		8,03
<b>2018 год</b>								
<b>2.1. Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>								
	<i>Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)</i>							
	<i>Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)</i>				0,00	4,00	221,00	152,97
	КЛ-0,4 кВ от трансформатора в КТПП-179 до РУ-0,4 кВ КТПП-179	2018	0,4			4,00	221,00	11,58
	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ нежилого помещения по ул. Винокурова, д.46, пом.2	2017	0,4					10,54
	КЛ-0,4кВ от ТП-21 ул. Советская, 146 до ул. Советская, 14а	2018	0,4					31,90
	КЛ-0,4 кВ от ТП-77 до ВРУ-0,4 кВ неж/д ул. 10-ой Пятилетки, стр. 64А	2019	0,4					98,95
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>				0,00	16,67	241,00	226,82
	3КЛ-0,4 кВ от КТП-178 до опоры ВЛ-0,4 кВ	2018	0,4			16,67	241,00	62,25
	КЛ-0,4 кВ от места врезки в КЛ-0,4 кВ ТП-12 - ТП-12А ул. Коммунист., вл. 15Б/3, пом. 1	2019	0,4					27,48
	КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-53 до ВРУ-0,4 кВ магазина по ул. Советская, д. 1	2019	0,4					59,00
	КЛ-0,4кВ от ТП-111 до ВРУ-0,4кВ по ул. Силикатная, 20	2018	0,4					0,09
	КЛ-0,4 кВ от ТП-20 до ВРУ-0,4 кВ ул. Коммунистическая, 34	2019	0,4					78,00
	<b>2.2. Кабели с бумажной изоляцией</b>							

	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>			0,00	444,00	9 000,00	929,62
	2КЛ-10 кВ от КТП-178 яч. №1, 3 до ТП-175 яч. №7 и ТП-177 яч. №1	2018	10		20,00	2 180,00	98,58
	КЛ-10 кВ от опоры №11 ВЛ-10 кВ от РП-7 яч. №6 до КТПН-150 яч. №1	2018	10		268,00	2 180,00	265,77
	КЛ-10 кВ ТП-30 - КТП-131 (ГК №1 "Строитель")	2018	10		156,00	2 460,00	441,72
	КЛ-10 кВ от КТПК № 149 яч. 1, 3 до врезки на ТП-175 яч. 7 и ТП-178 яч. 3	2019	10			2 180,00	123,55
<b>2017 год</b>							
<b>2.1. Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией</b>							
	<i>Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)</i>			0,00	120,00	94,00	162,06
	КЛ-0,4кВ от КТП №163-1000кВА до ВРУ ул. Советская, поз.№6 (блок "В")	2017	0,4		120,00	94,00	162,06
	<i>Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)</i>			0,00	210,00	383,00	419,85
	КЛ-0,4кВ от ТП-177 гр.№4 до ВРУ дачи "Ольдеево-2"	2017	0,4		30,00	113,00	33,14
	КЛ-0,4кВ от ТП-21 ул. Советская, 146 до ул. Советская, 14а	2018	0,4		120,00	135,00	172,05
	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ нежилого помещения по ул. Винокурова, д.46, пом.2	2017	0,4		60,00	135,00	214,66
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>			0,00	90,00	173,00	177,04
	КЛ-0,4кВ от ТП-111 до ВРУ-0,4кВ по ул. Силикатная, 20	2018	0,4		90,00	173,00	127,04
	2КЛ-10 кВ от КТП-178 яч. №1, 3 до ТП-175 яч. №7 и ТП-177 яч. №1 (Сынгарова О.В.)	2018	10				50,00
<b>2.2. Кабели с бумажной изоляцией</b>							
	<i>Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)</i>			0,00	50,50	2 959,00	255,79
	КЛ-10кВ ТП-175-ТП-74 до КТП-К-177 в СНТ "Ольдеево-2"	2017	10		50,50	2 959,00	255,79

**Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения  
и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации**

**МУП "КС э.Новочебоксарска"**

*наименование ТСО*

<b>Строительство объектов электросетевого хозяйства (кроме воздушных и кабельных линий) за 2017-2019 года</b>					
№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Пропускная способность, кВт / Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
<b>2019 год</b>					
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>				
<b>3.1.</b>	<b>Реклоузеры</b>				
<b>3.2.</b>	<b>Распределительные пункты</b>				
<b>3.3.</b>	<b>Переключательные пункты</b>				
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>				
<b>4.1.</b>	<b>Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Однотрансформаторные</u></b>				
	<i>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно</i>				
	КТПК-К-К/В №149 250-10/0,4 кВ ГК Дебют	2019	10	232,5/15	790,58
	КТПНУс-10/0,4 кВ 160 кВА №179 мкр.Липовский	2019	10	148,8/100	11,40
	КТП-ПКК-250-10/0,4 кВ №178 Тепличный проезд	2019	10	232,5/85	9,00
	<i>Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА</i>				
	КТПН-400-10/0,4 кВ №132 ул.Промышленная, д.46	2019	10	372/300	959,73
	<i>Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно</i>				
	КТПН-630-10/0,4 кВ №185 ул.Промышленная, 41А	2019	10	585,9/300	1 105,46
<b>4.2.</b>	<b>Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u></b>				
<b>5.</b>	<b>Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>				
<b>5.1.</b>	<b>Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Однотрансформаторные</u></b>				
<b>5.2.</b>	<b>Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u></b>				
<b>6.</b>	<b>Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>				
<b>6.1.</b>	<b>ПС 35 кВ</b>				
<b>6.2.</b>	<b>ПС 110 кВ и выше</b>				
<b>2018 год</b>					
<b>3.</b>	<b>Строительство пунктов секционирования</b>				
<b>3.1.</b>	<b>Реклоузеры</b>				
<b>3.2.</b>	<b>Распределительные пункты</b>				
<b>3.3.</b>	<b>Переключательные пункты</b>				
<b>4.</b>	<b>Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>				
<b>4.1.</b>	<b>Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Однотрансформаторные</u></b>				
	<i>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно</i>				
	КТП-ПКК-250-10/0,4-0,8У1 № 178	2018	10	200/115	607,47
	КТП-КК-250-10/0,4 кВ № 150 в районе ул. Коммунальная, 27А	2018	10	200/15	596,44
	КТПНУс-10/0,4 кВ - 160 кВА № 179	2018	10	128/100	338,48
	<i>Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА</i>				
	КТП-131 ул. Коммунистическая (ГК №1 "Строитель")	2018	10	320/5	755,93
	<i>Трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно</i>				

	КТПН-630-10/0,4 кВ №185 ул. Промышленная, 41А	2019	10	504/	131,25
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Однотрансформаторные</u>				
5.2.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
6.1.	ПС 35 кВ				
6.2.	ПС 110 кВ и выше				
2017 год					
3.	Строительство пунктов секционирования				
3.1.	Реклоузеры				
3.2.	Распределительные пункты				
3.3.	Переключательные пункты				
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Однотрансформаторные</u>				
	<i>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно</i>				
	КТП-К в СНТ "Ольдеево-2"	2017	10	128/145	816,05
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Однотрансформаторные</u>				
5.2.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
6.1.	ПС 35 кВ				
6.2.	ПС 110 кВ и выше				



**Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий, на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий за 2017-2019 года**

**МУП "КС г.Новочебоксарска"**

наименование ТСО

N п/п	Наименование мероприятий	Расходы по каждому мероприятию (руб.)			Количество технологических присоединений (шт.)			Объем максимальной мощности (кВт)			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)			Выручка, (руб. без НДС)		
		ВСЕГО	до 15 кВт включительно *	свыше 15 кВт **	ВСЕГО	до 15 кВт включительно *	свыше 15 кВт **	ВСЕГО	до 15 кВт включительно *	свыше 15 кВт **	ВСЕГО	до 15 кВт включительно *	свыше 15 кВт **	ВСЕГО	до 15 кВт включительно *	свыше 15 кВт **
<b>2019 год</b>																
	<b>ИТОГО по подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний</b>	<b>7 059 756,75</b>	<b>5 145 432,99</b>	<b>1 914 323,76</b>							<b>17 431,50</b>	<b>14 957,65</b>	<b>31 382,36</b>			
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	<b>2 513 273,40</b>	1 831 774,14	681 499,26	<b>405,00</b>	344,00	61,00	<b>2 737,79</b>	955,03	1 782,76	<b>6 205,61</b>	5 324,92	11 172,12	<b>518 716,93</b>	<b>157 666,32</b>	<b>361 050,61</b>
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	<b>4 546 483,35</b>	3 313 658,85	1 232 824,50							<b>11 225,88</b>	9 632,73	20 210,24			
<b>2018 год</b>																
	<b>ИТОГО по подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний</b>	<b>5 966 581,09</b>	<b>4 996 315,16</b>	<b>970 265,93</b>							<b>19 888,60</b>	<b>19 216,60</b>	<b>24 256,65</b>			
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	<b>2 124 102,87</b>	1 778 688,20	345 414,67	<b>300,00</b>	260,00	40,00	<b>4 432,87</b>	1 188,97	3 243,90	<b>7 080,34</b>	6 841,11	8 635,37	<b>2 745 193,92</b>	<b>121 186,21</b>	<b>2 624 007,71</b>
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	<b>3 842 478,22</b>	3 217 626,96	624 851,26							<b>12 808,26</b>	12 375,49	15 621,28			
<b>2017 год</b>																
	<b>ИТОГО по подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний</b>	<b>3 581 617,90</b>	<b>2 332 288,64</b>	<b>1 249 329,26</b>							<b>11 020,36</b>	<b>7 852,82</b>	<b>44 618,90</b>			
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	<b>2 006 328,63</b>	1 306 487,07	699 841,56	<b>325,00</b>	297,00	28,00	<b>2 725,90</b>	777,37	1 948,53	<b>6 173,32</b>	4 398,95	24 994,34	<b>1 652 516,22</b>	<b>138 432,07</b>	<b>1 514 084,15</b>
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	<b>1 575 289,28</b>	1 025 801,57	549 487,70							<b>4 847,04</b>	3 453,88	19 624,56			

\* с учетом ранее присоединенной мощности (льготные потребители - 550 руб. с НДС/присоединение) без учета "последней мили"

\*\* с учетом ранее присоединенной мощности (по стандартизированной тарифной ставке С1) без учета "последней мили"