

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации
ООО "Коммунальные технологии"
наименование ТСО

1. Строительство воздушных линий за 2017-2019 года
для территорий городских населенных пунктов

для территорий городских населенных пунктов																	
№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м												Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
				Материал провода - медный			Материал провода - стальной			Материал провода - сталеалюминиевый			Материал провода - алюминиевый				
				Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные		
2019 год																	
1.1.	Тип провода - изолированный провод																
	Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)																
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-429	2019	0,4							70						8	26,453
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-130 вывод д.Соляное	2019	0,4							120						25	28,394
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-45	2019	0,4							80						15	24,416
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-137 Южный поселок	2019	0,4							100						20	23,109
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-161 пос. Сосновка, ул. Ленина	2019	0,4							100						15	35,476
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-847 по Мясокомбинатскому проезду, 1-я линия	2019	0,4									95				15	22,539
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-456 с опоры №1 до опоры №14 Луная	2019	0,4									80				50	18,746
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-130 вывод д.Соляное	2019	0,4									40				15	40,342
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-154	2019	0,4									65				15	16,956
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-37 ул. Репина	2019	0,4									145				8	12,684
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-1 "Серебряный" по ул.Заовражная, г.Чебоксары	2019	0,4									50				15	15,658
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-583 до ШРЭ-2 по ул.Ярославская, 42	2019	0,4									39				115	10,511
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-129	2019	0,4									247				15	60,759
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-44 ул.Заовражная	2019	0,4									30				8	15,070
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-521 по ул.Королева	2019	0,4									175				15	74,345
	ВЛН-0,4 кВ от опоры №1 (ТП-165) до мастерской по Базовому проезду, 3	2019	0,4									146				15	130,257
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-683	2019	0,4									40				8	10,913
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-680	2019	0,4									25				15	26,643
	ВЛН-0,4 кВ от ТП-58 по ул.Фурманова г.МарийПосад	2019	0,4									103				15	41,871
	ВЛ-6 кВ от опоры "ВЛ-6 кВ от ТП-39 до ТП-69" до ТП-842 СНТ "ЧЭАЗ-1"	2019	6									38				150	25,524
	ВЛЗ-6 кВ от опоры №74 Л-1 н/ст "Сосновская" до ТП-845	2019	6									1 104				8	541,475
	ВЛ 10 кВ фидер №8 к ТП-21, ТП-28, ТП-37	2019	10									21				15	71,548
	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)																
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-41	2019	0,4							330						30	69,206

№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м												Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
				Материал провода - медный			Материал провода - стальной			Материал провода - сталеалюминиевый			Материал провода - алюминиевый				
				Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные					
	ВЛП-0,4 кВ от ТП-835 СНТ "Солнечный"	2019	0,4							252						5	365,666
	ВЛП-0,4 кВ от ТП-839 СНТ "Радуга"	2019	0,4							2 445						15	2 317,968
	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-241 в пос.Альгешево	2019	0,4							100						32	24,163
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-44 ул.П.Иванова г.Цивильск	2019	0,4							150						15	98,173
	ВЛП-0,4 кВ от ТП-22 до КЛ-0,4 кВ (сквер Студенческий)	2019	0,4									140				26	34,025
	ВЛП-0,4 кВ от ТП-844 ул.Вербная	2019	0,4									447				15	491,918
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-141	2019	0,4									485				45	165,228
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-188	2019	0,4									320				35	340,281
	ВЛП-0,4 кВ от ШРС-1 (ТП-269) в ГСК "Мирный-2" по ул.Хевеишская	2019	0,4									241				5	219,905
	ВЛП-0,4 кВ от ТП-845 в пос.Октябрьский	2019	0,4									340				8	353,797
	ВЛП-0,4 кВ от ТП-11 по ул.Нахимова г.МарийПосад	2019	0,4									300				15	176,307
	ВЛ 0,4 кВ от ТП №15	2019	0,4									260				15	137,502
	ВЛ-6 кВ от п/ст Сосновская л-19 до ТП-600	2019	6									20				15	41,998
	ВЛ 0,4 кВ от ТП №19	2019	0,4									1 618				-	2 277,951
	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)																
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-150 ул. Марата	2019	0,4									2 761				-	4 329,098
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-822 по ул.Ермака	2019	0,4									1 631				-	2 063,582
	Сечение провода (диапазон от 200 до 500 кв. мм включительно)																
	Сечение провода (диапазон от 500 до 800 кв. мм включительно)																
	Сечение провода (диапазон свыше 800 кв. мм)																
1.2.	Тип провода - неизолированный провод																
	Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)																
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-150 ул. Марата	2019	0,4									80				15	3,51179
	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)																
	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)																
	Сечение провода (диапазон от 200 до 500 кв. мм включительно)																
	Сечение провода (диапазон от 500 до 800 кв. мм включительно)																
	Сечение провода (диапазон свыше 800 кв. мм)																
2018 год																	
1.1.	Тип провода - изолированный провод																
	Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)																
	ВЛП-0,4 кВ от ТП-427 до ВРУ Офиса по ул. Л.Комсомола,80А	2018	0,4							70						8	4,869
	ВЛП-0,4 кВ от ТП-527	2018	0,4							35						15	11,857
	ВЛП-0,4 кВ от ТП-616 до СНТ "Сосенка"	2018	0,4							80						15	14,939

№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м												Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
				Материал провода - медный			Материал провода - стальной			Материал провода - сталеалюминиевый			Материал провода - алюминиевый				
				Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные		
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-27 г. Цивильск ул.Никитина, д. 10В Л-38 "Город"	2018	0,4							156						8	35,995
	ВЛ-0,4кВ от ТП-18 г.Цивильск, ул. Николаева Л-26 "Город", г. Цивильск	2018	0,4							495						3	89,584
	ВЛ-0,4кВ от ТП-22 г.Цивильск ул.Чапаева,29"а" Л-26"Город"	2018	0,4							120						15	20,314
	ВЛ-0,4кВ от ТП-10 г.Цивильск ул.Николаева Л-38 "Город"	2018	0,4							130						15	10,615
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-527 СНТ "Урожайный-1"	2018	0,4							1 364							1 040,809
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-661 до НСТ "Ивушка"	2018	0,4									150				15	52,978
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-583 до ШПЭ по ул.Ярославская, д.42	2018	0,4									55				15	10,554
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-709	2018	0,4									40				15	19,863
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-717	2018	0,4									100				15	58,881
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-650 до шкафа ШПЭ-1 (от ТП-650) по пр.М.Горького 2А	2018	0,4									150				15	51,403
	ВЛ-0,4кВ от ТП-55 дер.Пятино	2018	0,4									85				15	42,298
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-271 пос. Альгешево	2018	0,4									225				15	86,631
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-627 пос.Сосновка	2018	0,4									50				10	22,558
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-160	2018	0,4									131				15	95,047
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-161 пос. Сосновка, ул.Ленина	2018	0,4									110				8	43,190
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-52 г.МарПосад	2018	0,4									105				5	33,657
	ВЛИ-0,4 от ТП-8 по ул.Школьная, 6а, г. МарПосад	2018	0,4									110				15	22,074
	ВЛ-0,4 от ТП-52 г.МарПосад	2018	0,4									116				15	28,745
	ВЛ 0,4 кВ от ТП №25 г.МарПосад	2018	0,4									27				8	12,906
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-42 г.МарПосад	2018	0,4									72				15	22,338
	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)																
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-130 вывод д.Соляное	2018	0,4							155						15	40,922
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-779 СНТ "Лесное"	2018	0,4							385						15	204,273
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-20Ц до здания по ул.Николаева, д.8 г.Цивильск	2018	0,4							134						150	45,128
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-12 до здания суда по ул.Лазо, 64 г.МарПосад	2018	0,4							118						60	55,665
	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-697 вывод "пер.Гремячевский"	2018	0,4									245				15	126,479
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-4, ул. Трудовая	2018	0,4									170				10	49,324
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-632 п.Сосновка	2018	0,4									210				15	180,764
	ВЛ-0,4кВ от ТП-22 г.Цивильск ул.Чапаева,29"а" Л-26"Город"	2018	0,4									400				50	125,10

№	Объект электросетевого хозяйства с указание адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м												Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
				Материал провода - медный			Материал провода - стальной			Материал провода - сталеалюминиевый			Материал провода - алюминиевый				
				Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные		
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-429 до Б.Хмельницкого, 97	2018	0,4							274						96	161,955
	Сечение провода (диапазон от 200 до 500 кв. мм включительно)																
	Сечение провода (диапазон от 500 до 800 кв. мм включительно)																
	Сечение провода (диапазон свыше 800 кв. мм)																
1.2.	Тип провода - неизолированный провод																
	Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)																
	ВЛ-0,4кВ от ТП-26 г.Цивильск ул.Никитина, д 6"в" Л-38"Город"	2018	0,4							100						8	6,767
	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)																
	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 кв. мм включительно)																
	Сечение провода (диапазон от 200 до 500 кв. мм включительно)																
	Сечение провода (диапазон от 500 до 800 кв. мм включительно)																
	Сечение провода (диапазон свыше 800 кв. мм)																
2017 год																	
1.1.	Тип провода - изолированный провод																
	Сечение провода (диапазон до 50 кв. мм включительно)																
	ВЛИ 0,4кВ от ТП-130 вывод «д.Соляное»	2017	0,4							140						15	63,215
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-528 до СТ "Чапаевец"	2017	0,4							335						14	72,808
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-858 до СТ "Олимпийский"	2017	0,4							210						5	54,301
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-132 в Гремячево	2017	0,4							50						15	10,203
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-97	2017	0,4							25						15	25,511
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-395	2017	0,4							40						8	5,613
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-429	2017	0,4							40						8	6,466
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-528 до СТ «Чапаевец»	2017	0,4							135						8	75,125
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-528 до СТ «Чапаевец»	2017	0,4							102						5	69,479
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-677 вывод ул. К.Либкхнета	2017	0,4							70						8	28,652
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-677 вывод ул. К.Либкхнета	2017	0,4							320						15	103,378
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-616 до СНТ «Сосенка»	2017	0,4							946							771,334
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-54	2017	0,4							285						15	23,370
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-95 по пр. И. Яковлева	2017	0,4							220						15	88,853
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-694	2017	0,4							85						15	36,814
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-741 НСТ "Энергетик"	2017	0,4							150						15	126,324
	ВЛИ-0,4 кВ о ТП-709	2017	0,4							80						15	14,803
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-197 по пр. Гаражный ,5а	2017	0,4							120						15	32,510

№	Объект электросетевого хозяйства с указание адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м												Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
				Материал провода - медный			Материал провода - стальной			Материал провода - сталеалюминиевый			Материал провода - алюминиевый				
				Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные	Материал опоры - деревянные	Материал опоры - металлические	Материал опоры - железобетонные		
	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-697 вывод "пер.Гремячевский"	2017	0,4						50							15	25,039
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-750 по Базовому проезду, 34	2017	0,4						160							15	43,440
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-632 п.Сосновка	2017	0,4						40							15	149,893
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-634 пос. Первомайский	2017	0,4						50							10	14,611
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-48 по ул. Котовского, 28	2017	0,4						38							5	21,457
	ВЛ 0,4кВ от ТП-№2	2017	0,4						45							15	4,143
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-50 по ул.Добролюбова, г.МарПосад	2017	0,4						41							5	3,323
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-50 по ул.Добролюбова, г.МарПосад	2017	0,4						350							8	155,327
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-102	2017	0,4						190							40	34,625
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-677 вывод ул. К.Либкхнета	2017	0,4						130							15	164,109
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-677 вывод ул. К.Либкхнета	2017	0,4						110							15	58,869
	ВЛ 0,4кВ. от ТП-№8	2017	0,4						140							15	84,995
	ВЛ 0,4кВ. от ТП-№10	2017	0,4						115							15	33,570
	ВЛ 0,4кВ от ТП-№12	2017	0,4						182							8	161,021
	ВЛ-6 кВ от п/ст Сосновская ф.17 до ТП "Когояры"	2017	6						50							15	81,449
	ВЛ-10 кВ фидер №25 к ТП-9, ТП-17, ТП-31, ТП-42 (отпайка к ТП-54 по ул. Котовского, 41)	2017	10						24							46,2	99,617
	ВЛ-10 кВ фидер №25 к ТП-9, ТП-17, ТП-31, ТП-42 (отпайка к ТП-55 в СНТ "Новинское")	2017	10						360							150	553,909
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-750 по Базовому проезду,34	2017	0,4									230					198,760
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-50 по ул. Добролюбова	2017	0,4									962					1 982,144
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-14 (после реконструкции линия на ж/б опорах, вместо деревянных. 1,757 км линии переключено на ТП-52)	2017	0,4									1056					1 496,053
	ВЛ-10 кВ фидер №25 к ТП-9, ТП-17, ТП-31, ТП-42 (отпайка к ТП-52 по ул. Л. Чайкиной)	2017	10									40					134,809
	ВЛ-6 кВ от опоры №23 л-17 п/ст Сосновская до ТП-634 п.Первомайский (отпайка на ТП-616 СНТ "Сосенка")	2017	6									144					274,337
	ВЛЗ-10 кВ от РП-1 яч.12 до ТП-14	2017	10									241					148,497
	ВЛЗ-10 кВ от РП-1 яч.17 до ТП-23	2017	10									240					174,618
	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 кв. мм включительно)																
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-616 до СНТ «Сосенка»	2017	0,4							973							793,349
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-323 «Мебельная фабрика»	2017	0,4							265						15	138,813
	ВЛ-6 кВ от Ф-11 ЦРП Сосновка до ТП-160 (отпайка к ТП-820)	2017	6						320							105	564,077
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-51 по ул. Шолохова	2017	0,4									836					2 105,790

[illegible]

ООО "Коммунальные технологии"

наименование ТСС

2. Строительство кабельных линий за 2017-2019 года

для территорий городских населенных пунктов

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

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

ООО "Коммунальные технологии"

наименование ТСО

**Строительство объектов электросетевого хозяйства
(кроме воздушных и кабельных линий) за 2017-2019 года
для территорий городских населенных пунктов**

№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
2019 год					
3.	Строительство пунктов секционирования				
3.1.	Реклоузеры				
	Номинальный ток до 100 А включительно				
	Номинальный ток от 100 до 250 А включительно				
	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно				
	Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно				
	Номинальный ток свыше 1 000 А				
3.2.	Распределительные пункты				
	Номинальный ток до 100 А включительно				
	Номинальный ток от 100 до 250 А включительно				
	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно				
	Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно				
	Номинальный ток свыше 1 000 А				
3.3.	Переключательные пункты				
	Номинальный ток до 100 А включительно				
	Номинальный ток от 100 до 250 А включительно				
	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно				
	Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно				
	Номинальный ток свыше 1 000 А				
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>				
	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно				
	ТП-847 типа КТПН-П-КВ-100-6/0,4 (зав. №00480) по Кабельному проезду	2019	6	15	353,929
	ТП-845 типа КТПНУ-100-6/0,4кВ (зав.№7) п. Октябрьский	2019	6	8	676,526
	ТП-818 типа КТПК-П-В/В У1 (зав.№38) по ул. Родниковая, пос. Первомайский	2019	6	15	577,872
	ТП-58 типа СТП-63-10/0,4-У1 (зав.№39) по ул. Фурманова, 65а, г. МарПосад	2019	10	15	219,896
	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно				
	ТП-844 типа КТПС-В/К-160-6/0,4 (зав. №10) по ул. Заовражная	2019	6	15	295,574
	ТП-835 типа КТП-П-К/К-250-6/0,4 (зав. №878-17) СХТ "Солнечный"	2019	6	5	568,541
	ТП-839 типа КТПНУн-к/в-250-10/0,4 (зав. №06180590) СТ "Радуга"	2019	10	15	371,450
	ТП-756 типа КТПК-К/К-250-6/0,4 (зав. №308) по ул. Университетская, 49	2019	6	150	478,889
	ТП-846 типа КТПК250/6/0,4-П-К/К (зав.№8) Хозяйственный проезд, 5б	2019	6	15	555,647
	ТП-842 типа КТПК-П-В/В У1 (зав.№37) по ул. Усадская, СХТ "ЧАЗ-1"	2019	6	150	626,673

№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
	ТП-43Ц типа КТПНУс-160-10/0,4 по ул.Николаева г.Цивильск	2019	10	80	310,809
	ТП-42 типа КТП-Т-В/В зав. №2018-941-11 по ул. Новая в г. Мариинский Посад	2019	10	-	583,386
	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА				
	ТП-822 типа КТП-П-КК-400/10/0,4 (зав.№2019-8-1-1) по ул.Ермакова	2019	10	-	951,107
	Трансформаторная мощность от 420 до 1000кВА включительно				
	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА				
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): Двухтрансформаторные и более				
	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА				
	ТП-739 типа 2КТП-Б-К/К-400-6/0,4 (зав. №64) пр. Ленина, 12	2019	6	447	3 262,840
	ТП-808 типа 2КТП-Б-К/К-400-10/0,4-П У1 (зав. №1896641)	2019	10	175	2 177,800
	Трансформаторная мощность от 420 до 1000кВА включительно				
	ТП-736 типа 2КТП-Б-К/К-630-6/0,4 (зав. №1796848) ул. Петрова, 9	2019	6	529	3 569,944
	ТП-843 типа 2КТПНУББн-к/к-630/6/0,4кВ (зав.№ 1896)по ул.Герцена	2019	6	380	3 978,763
	ТП-369 типа 2КТПБ-П-К/К УХЛП (зав.№17) по ул.Гладкова	2019	6	606	4 195,254
	ТП-815 типа 2КТП-Б-К/К (зав.№1896163) мкр.Новый город	2019	10	269	2 476,092
	ТП-857 типа 2КТПБ-Т-К/К1 (зав.№74) по Эгерскому б-ру	2019	10	516	4 247,243
	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА				
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): Однотрансформаторные				
	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА				
	Трансформаторная мощность от 420 до 1000кВА включительно				
	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА				
5.2.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): Двухтрансформаторные и более				
	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА				
	Трансформаторная мощность от 420 до 1000кВА включительно				
	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА				
	РП-51 типа (2КРПТП-1000/10/0,4-П-КК зав. №05180568) мкр.Солнечный	2019	10	9 279	15 968,154
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
6.1.	ПС 35 кВ				

№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
6.2.	ПС 110 кВ и выше				
2018 год					
3.	Строительство пунктов секционирования				
3.1.	Реклоузеры				
	Номинальный ток до 100 А включительно				
	Номинальный ток от 100 до 250 А включительно				
	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно				
	Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно				
	Номинальный ток свыше 1 000 А				
3.2.	Распределительные пункты				
	Номинальный ток до 100 А включительно				
	Номинальный ток от 100 до 250 А включительно				
	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно				
	Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно				
	Номинальный ток свыше 1 000 А				
3.3.	Переключательные пункты				
	Номинальный ток до 100 А включительно				
	Номинальный ток от 100 до 250 А включительно				
	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно				
	Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно				
	Номинальный ток свыше 1 000 А				
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>				
	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно				
	ТП-779 типа КТПНУ-к/в (№1626046.001) в НСТ "Лесное"	2018	6	15	358,487
	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно				
	ТП-799 типа КТПНУп-к/к-160-10/0,4 (зав. №04180528) пр. Тракторостроителей	2018	10	112,30	408,906
	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА				
	ТП-154А типа КТПНУ по ул. Тальниковая пос.Сосновка	2018	6		1 111,156
	Трансформаторная мощность от 420 до 1000кВА включительно				
	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА				
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА				
	ТП-769 типа 2КТПНБ по Эгерскому бульвару, 36А	2018	10		3 866,118
	Трансформаторная мощность от 420 до 1000кВА включительно				
	ТП-746 по ул.Водопроводная (включая два Трансф. силовых ТМГ-630/6/0,4 кВ по 325543,33р) (Техпр)	2018	6	213,00	4 747,943
	ТП-809 типа 2КТП-Б-к/к (зав. №1696673) по Чебоксарскому пр., 9а	2018	10	174,00	2 619,518
	ТП-869 типа 2КТПБ-П-к/к-630-10/0,4 У1 (зав. №19) по Эгерскому бульвару	2018	10	495,40	4 172,602
	ТП-411 типа 2КТПБ-630-6/0,4-П-к/к (зав. №3012) по ул. К.Иванова,50	2018	6	675,00	3 180,049

№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА				
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Однотрансформаторные</u>				
	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА				
	Трансформаторная мощность от 420 до 1000кВА включительно				
	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА				
5.2.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА				
	Трансформаторная мощность от 420 до 1000кВА включительно				
	РП-52 типа БРТП (зав. №8874) в мкр. Новый город ул. Андреева	2018	10		22 245,209
	РП-50 типа БРТП (зав. №8503) в пос. Восточный ул. Восточная	2018	10		22 730,565
	Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА				
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				
	Номинальный ток до 100 А включительно				
	Номинальный ток от 100 до 250 А включительно				
	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно				
	Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно				
	Номинальный ток свыше 1 000 А				
3.2.	Распределительные пункты				
	Номинальный ток до 100 А включительно				
	Номинальный ток от 100 до 250 А включительно				
	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно				
	Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно				
	Номинальный ток свыше 1 000 А				
3.3.	Переключательные пункты				
	Номинальный ток до 100 А включительно				
	Номинальный ток от 100 до 250 А включительно				
	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно				
	Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно				
	Номинальный ток свыше 1 000 А				
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>				
	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно				
	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно				

№	Объект электросетевого хозяйства с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
	<i>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно</i>				
	ТП-558 типа КТПНУ-п-к по Базовому пр., 33	2017	6	100	804,530
	ТП-55 типа КТПНУ-Т-В/В/10/0,4 (Зав.№1780) СНТ "Новинское" г. Мариинский Посад	2017	10	150	330,933
	ТП-54 типа КТП (зав.№1783) по ул. Котовского, д.41, г.Мариинский Посад	2017	10	46	350,710
	ТП-741 типа КТПНУ-П-К/В НСТ "Энергетик"	2017	6	15	523,841
	ТП-616 типа КТПН в/к в СНТ «Сосенка»	2017	6		562,087
	<i>Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 420 до 1000кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА</i>				
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
	<i>Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 420 до 1000кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА</i>				
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Однотрансформаторные</u>				
	<i>Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 420 до 1000кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА</i>				
5.2.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП): <u>Двухтрансформаторные и более</u>				
	<i>Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА</i>				
	<i>Трансформаторная мощность от 420 до 1000кВА включительно</i>				
	<i>Трансформаторная мощность свыше 1000 кВА</i>				
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 обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
за 2017-2019 года

ООО "Коммунальные технологии"
наименование ТСО

для территорий городских населенных пунктов

№	Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности) с указанием адреса	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Максимальная мощность, кВт	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс.руб.
2019 год					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
7.1.	Однофазный				
	прямого включения	-	-	-	-
	полукосвенного включения	-	-	-	-
	косвенного включения	-	-	-	-
7.2.	трехфазный				
	прямого включения	-	-	-	-
	полукосвенного включения	-	-	-	-
	косвенного включения	-	-	-	-
2018 год					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
7.1.	Однофазный				
	прямого включения	-	-	-	-
	полукосвенного включения	-	-	-	-
	косвенного включения	-	-	-	-
7.2.	трехфазный				
	прямого включения	-	-	-	-
	полукосвенного включения	-	-	-	-
	косвенного включения	-	-	-	-
2017 год					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
7.1.	Однофазный				
	прямого включения	-	-	-	-
	полукосвенного включения	-	-	-	-
	косвенного включения	-	-	-	-
7.2.	трехфазный				
	прямого включения	-	-	-	-
	полукосвенного включения	-	-	-	-
	косвенного включения	-	-	-	-

Примечание: Обязанность сетевой организации по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) потребителей возникла с 01.07.2020 согласно Федеральному закону от 27 декабря 2018 г. N 522-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации"

согласно приложению N 2
к Методическим указаниям
по определению размера
платы за технологическое
присоединение к
электрическим сетям

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний за 2017-2019 гг.
ООО "Коммунальные технологии"**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
за 2017 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 756 048,75	586	19 326,460	6 409,64
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	8 408 878,34	586	19 326,460	14 349,62
	Всего	12 164 927,09	586	19 326,460	20 759,26
за 2018 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 356 465,80	817	37 096,752	4 108,28
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	8 640 569,72	817	37 096,752	10 575,97
	Всего	11 997 035,52	817	37 096,752	14 684,25
за 2019 год					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 050 605,52	608	17 372,770	5 017,44
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	8 170 887,90	608	17 372,770	13 438,96
	Всего	11 221 493,42	608	17 372,770	18 456,40

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

раскрываемая в соответствии с подпунктом «б» пункта 28 постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16.12.2019 № 122-22/тп "Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2020 год"

<http://tarif.cap.ru/doc/laws/2019/12/16/ruling-122-22-tp>

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной
мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

№ п/п	Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	-	-
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	62 573,26	14 448,69
	2017 год		
	<i>ТП до 35 кВ однострансформаторные с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно</i>	804,53	100,00
		687,68	15,00
		330,93	150,00
		350,71	46,20
	2018 год		
	<i>ТП до 35 кВ двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА</i>	4 747,94	213,00
		2 619,52	174,00
		4 172,60	495,40
		3 180,05	675,00
	<i>ТП до 35 кВ однострансформаторные с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно</i>	408,91	112,30
	<i>ТП до 35 кВ однострансформаторные с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно</i>	358,49	15,00
	2019 год		
	<i>ТП до 35 кВ однострансформаторные с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно</i>	219,90	15,00
		353,93	15,00
		676,53	8,00
		577,87	15,00
	<i>ТП до 35 кВ однострансформаторные с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно</i>	295,57	15,00
		310,81	80,00
		568,54	5,00
		478,89	150,00
		555,65	15,00
		626,67	150,00
		371,45	15,00
		3 262,84	447,00
	<i>ТП до 35 кВ двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА</i>	2 177,80	174,69
		3 569,94	528,70
	<i>ТП до 35 кВ двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА</i>	3 978,76	149,50
		4 195,25	606,00
		2 476,09	269,00
		4 247,24	515,70
	<i>Распределительные трансформаторные подстанции Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА</i>	15 968,15	9 279,20
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Примечание: затраты указаны без НДС

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
2017 год				
1	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	4 678,38	4,59	599,88
	1 - 20 кВ	2 256,16	1,19	115,00
	35 кВ	-	-	-
2	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	4 975,80	7,30	440,00
	1 - 20 кВ	1 299,05	0,75	316,20
	35 кВ	-	-	-
2018 год				
1	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	1 782,83	1,42	77,00
	1 - 20 кВ	4 685,42	1,67	4 790,40
	35 кВ	-	-	-
2	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	2 095,42	5,06	749,10
	1 - 20 кВ	733,99	0,95	175,00
	35 кВ	-	-	-
2019 год				
1	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	5 997,00	4,60	2 228,99
	1 - 20 кВ	22 762,21	10,79	11 307,30
	35 кВ	-	-	-
2	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	5 433,79	7,64	683,00
	1 - 20 кВ	680,54	1,18	188,00
	35 кВ	-	-	-

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год (за 9 месяцев 2020 г.)

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 в том числе льготная категория*	250	-	-	2 454,64	-	-	548,51	-	-
	188	-	-	2 134,6	-	-	87,54	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	41	2	-	3 211,5	300	-	874,50	73,21	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	9	8	-	2 662,52	2 837,48	-	2178,82	858,67	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	4	-	-	3609	-	-	1351,66	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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.

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (за 9 месяцев 2020 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 в том числе льготная категория*	587	-	-	5 857,086	-	-
	243	-	-	2 752,02	-	-
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	120	3	-	9 695,83	399	-
	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	27	11	-	8 403,01	4 373,9	-
	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	5	7	-	4 396,2	9482,7	-
	-	-	-	-	-	-

* 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.