

**Раскрытие информации МУП «КС г. Новочебоксарска»
в соответствии с пунктом 19 а) Стандартов раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утвержденными постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. №24
(с изменениями и дополнениями)**

Информация о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары, работы и услуги), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 17 декабря 2020 г. № 91-26/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 2021 год". (Текст постановления опубликован в газете "Вести Чувашии" от 30 декабря 2020 г. № 52 (1725)).

Стандартизированная тарифная ставка C_1 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения*

руб. за одно присоединение без НДС

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, $C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, $C_{1.2}$
8 874,85	3 014,55	5 860,30

*Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

Стандартизированные тарифные ставки (С₂, С₃, С₄, С₅, С₆) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

1. Стандартизированные тарифные ставки С₂ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов					
Материал опоры - деревянные					
Тип провода - изолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
I.2.1.1.3.1	С 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	628 626,32
I.2.1.1.3.2	С 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	788 419,70
I.2.1.1.3.3	С 2.1.1.3.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	683 341,08
Тип провода - неизолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
I.2.1.2.3.1	С 2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	78 230,38
Материал опоры - железобетонные					
Тип провода - изолированный					
Материал провода - стальной					
I.2.3.1.2.1	С 2.3.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	0,4 кВ и ниже	777 917,86

		изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		1 - 20 кВ	2 057 690,16
I.2.3.1.2.2	C 2.3.1.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 - 20 кВ	2 141 832,38
I.2.3.1.2.3	C 2.3.1.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 233 621,77
Материал провода - сталеалюминиевый					
I.2.3.1.3.1	C 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 014 531,80
				1 - 20 кВ	2 051 494,24
I.2.3.1.3.2	C 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 396 726,65
				1 - 20 кВ	1 316 928,30
I.2.3.1.3.3	C 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 520 261,67
Материал провода - алюминиевый					
I.2.3.1.4.1	C 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	638 608,59
				1 - 20 кВ	1 143 810,92
I.2.3.1.4.2	C 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 027 878,81
				1 - 20 кВ	2 456 593,61
Тип провода - неизолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
I.2.3.2.3.1	C 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом	рублей/км	0,4 кВ и ниже	47 296,92

		сечением до 50 квадратных мм включительно			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
Материал опоры - деревянные					
Тип провода - изолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
II.2.1.1.3.1	C 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 351 059,18
Материал опоры - железобетонные					
Тип провода - изолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
II.2.3.1.3.1	C 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 245 770,24
				1 - 20 кВ	1 509 982,56
II.2.3.1.3.2	C 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 342 796,82
				1 - 20 кВ	1 726 769,52
II.2.3.1.3.3	C 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 840 234,99
Материал провода - алюминиевый					
II.2.3.1.4.1	C 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	616777,94
II.2.3.1.4.2	C 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1269307,13
				1 - 20 кВ	3357203,19

2. Стандартизированные тарифные ставки С₃ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов					
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях					
Многожильные					
С резиновой и пластмассовой изоляцией					
I.3.1.2.1.1	С 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 189 885,31
I.3.1.2.1.2	С 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	2 273 423,80
I.3.1.2.1.3	С 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 812 225,71
I.3.1.2.1.4	С 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 778 757,23
				1 - 20 кВ	3 501 120,37
С бумажной изоляцией					
I.3.1.2.2.1	С 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 284 285,58
				1 - 20 кВ	2 427 648,43
I.3.1.2.2.2	С 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 314 653,49
				1 - 20 кВ	2 363 640,11
I.3.1.2.2.3	С 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	2 251 462,88
				1 - 20 кВ	2 635 528,91
I.3.1.2.2.4	С 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200		1 - 20 кВ	2 462 580,33

		до 500 квадратных мм включительно			
I.3.1.2.2.5	C 3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно		1 - 20 кВ	5 279 300,37
Способ прокладки кабельных линий - в каналах					
Многожильные					
С резиновой и пластмассовой изоляцией					
I.3.3.2.1.1	C 3.3.2.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 010 091,41
I.3.3.2.1.2	C 3.3.2.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 208 755,18
Способ прокладки кабельных линий - в туннелях и коллекторах					
Многожильные					
С резиновой и пластмассовой изоляцией					
I.3.4.2.1.3	C 3.4.2.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 379 794,30
I.3.4.2.1.4	C 3.4.2.1.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 798 370,54
Способ прокладки кабельных линий - в галереях и эстакадах					
Многожильные					
С резиновой и пластмассовой изоляцией					
I.3.5.2.1.2	C 3.5.2.1.2	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 090 802,57
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение					
Многожильные					

С резиновой и пластмассовой изоляцией					
I.3.6.2.1.3	С 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 379 794,30
I.3.6.2.1.4	С 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 798 370,54
С бумажной изоляцией					
I.3.6.2.2.3	С 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 - 20 кВ	2 822 925,80
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях					
Многожильные					
С резиновой и пластмассовой изоляцией					
II.3.1.2.1.1	С 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 901 412,99
II.3.1.2.1.2	С 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		1 - 20 кВ	1 214 777,84
С бумажной изоляцией					
II.3.1.2.2.2	С 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	0,4 кВ и ниже	1 218 998,05
				1 - 20 кВ	2 691 417,92
II.3.1.2.2.3	С 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		1 - 20 кВ	1 856 327,80

3. Стандартизированные тарифные ставки С₄ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов					
I.4.2.4	С 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1 - 20 кВ	268 856,60

4. Стандартизированные тарифные ставки С₅ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов					
Однотрансформаторные					
I.5.1.1	С 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	38 985,70
I.5.1.2	С 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		6 (10)/0,4 кВ	12 323,94
I.5.1.3	С 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		6 (10)/0,4 кВ	4 957,78
I.5.1.4	С 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	3 416,81
I.5.1.5	С 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		6 (10)/0,4 кВ	2 146,97
Двухтрансформаторные и более					
I.5.2.4	С 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	6 (10)/0,4 кВ	9 482,44
I.5.2.5	С 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		6 (10)/0,4 кВ	8 434,06

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
Однотрансформаторные					
II.5.1.1	С 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВ т	6 (10)/0,4 кВ	11 041,22
II.5.1.2	С 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		6 (10)/0,4 кВ	6 261,00
II.5.1.3	С 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		6 (10)/0,4 кВ	4 076,79
II.5.1.4	С 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		6 (10) / 0,4 кВ	3 864,84
II.5.1.5	С 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно		6 (10)/0,4 кВ	890,22

5. Стандартизированные тарифные ставки С₆ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (без НДС)

п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов					
Двухтрансформаторные и более					
I.6.2.5	С 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВ т	6 (10)/0,4 кВ	35 207,83
I.6.2.6	С 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА		6 (10)/0,4 кВ	1 854,12

Стандартизированные тарифные ставки С₈ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
I. Для территорий городских населенных пунктов					
Однофазные приборы учета					

1.8.1.1	С 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	0,4 кВ и ниже без ТТ	16 554,02
Трехфазные приборы учета					
1.8.2.1	С 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	0,4 кВ и ниже без ТТ	28 126,54
1.8.2.2	С 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		0,4 кВ и ниже с ТТ	33 713,91
1.8.2.3	С 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		1 - 20 кВ	102 329,34
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
Однофазные приборы учета					
II.8.1.1	С 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 348,85
Трехфазные приборы учета					
II.8.2.1	С 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	0,4 кВ и ниже без ТТ	29 886,66

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт* (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Уровень напряжения	Ставка
1	С maxN 1 <*>	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	х	561,58
1.1	С maxN 1.1 <*>	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		х	190,75
1.2	С maxN 1.2 <*>	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		х	370,83
I. Для территорий городских населенных пунктов					
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					
Строительство воздушных линий					
Материал опоры - деревянные					
Тип провода - изолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
I.2.1.1.3.1	С maxN 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт т	0,4 кВ и ниже	7 230,12
I.2.1.1.3.2	С maxN 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	9 707,42
I.2.1.1.3.3	С maxN 2.1.1.3.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным		0,4 кВ и ниже	1 948,34

		сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно			
Тип провода - неизолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
I.2.1.2.3.1	С maxN 2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	977,88
Материал опоры - железобетонные					
Тип провода - изолированный					
Материал провода - стальной					
I.2.3.1.2.1	С maxN 2.3.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	5 943,74
				1 - 20 кВ	4 228,40
I.2.3.1.2.2	С maxN 2.3.1.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	1 - 20 кВ	6 527,49
I.2.3.1.2.3	С maxN 2.3.1.2.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	245 655,22
Материал провода - сталеалюминиевый					
I.2.3.1.3.1	С maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	8 308,30
				1 - 20 кВ	5 108,77
I.2.3.1.3.2	С maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	10 028,80
				1 - 20 кВ	7 269,44
I.2.3.1.3.3	С maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	1 216,21
Материал провода - алюминиевый					

I.2.3.1.4.1	С maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	6 093,25
				1 - 20 кВ	4 308,35
I.2.3.1.4.2	С maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	2 360,26
				1 - 20 кВ	2 437,71
Тип провода - неизолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
I.2.3.2.3.1	С maxN 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	252,25
Строительство кабельных линий					
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях					
Многожильные					
С резиновой и пластмассовой изоляцией					
I.3.1.2.1.1	С maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	11 472,39
I.3.1.2.1.2	С maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	3 700,72
I.3.1.2.1.3	С maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	2 923,17
I.3.1.2.1.4	С maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	6 323,09
С бумажной изоляцией					
I.3.1.2.2.1	С maxN 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	13 656,35

		изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно		1 - 20 кВ	32 715,45
I.3.1.2.2.2	С maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	9 247,91
				1 - 20 кВ	6 926,73
I.3.1.2.2.3	С maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	10 631,91
				1 - 20 кВ	4 501,01
I.3.1.2.2.4	С maxN 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	1 - 20 кВ	5 949,86
				1 - 20 кВ	11 196,27
I.3.1.2.2.5	С maxN 3.1.2.2.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно			
Способ прокладки кабельных линий - в каналах					
Многожильные					
С резиновой и пластмассовой изоляцией					
I.3.3.2.1.1	С maxN 3.3.2.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	3 069,16
				0,4 кВ и ниже	3 453,59
I.3.3.2.1.2	С maxN 3.3.2.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно			
Способ прокладки кабельных линий - в туннелях и коллекторах					
Многожильные					
С резиновой и пластмассовой изоляцией					
I.3.4.2.1.3	С maxN 3.4.2.1.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	758,89
				0,4 кВ и ниже	2 788,08
I.3.4.2.1.4	С maxN	кабельные линии в туннелях и			

	3.4.2.1.4	коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		ниже	
Способ прокладки кабельных линий - в галереях и эстакадах					
Многожильные					
С резиновой и пластмассовой изоляцией					
I.3.5.2.1.2	С maxN 3.5.2.1.2	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	1 636,20
Способ прокладки кабельных линий - горизонтальное наклонное бурение					
Многожильные					
С резиновой и пластмассовой изоляцией					
I.3.6.2.1.3	С maxN 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	758,89
I.3.6.2.1.4	С maxN 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	2 788,08
С бумажной изоляцией					
I.3.6.2.2.3	С maxN 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	1 - 20 кВ	444,61
Строительство пунктов секционирования					
Распределительные пункты					
I.4.2.4	С maxN 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВ т	1 - 20 кВ	1 344,28
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					

Однофазные приборы учета					
1.8.1.1	С maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже без ТТ	1 103,60
Трехфазные приборы учета					
I.8.2.1	С maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже без ТТ	562,53
I.8.2.2	С maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		0,4 кВ и ниже с ТТ	337,14
I.8.2.3	С maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		1 - 20 кВ	152,73
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"					
Строительство воздушных линий					
Материал опоры - деревянные					
Тип провода - изолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
II.2.1.1.3.1	С maxN 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	13 633,42
Материал опоры - железобетонные					
Тип провода - изолированный					
Материал провода - сталеалюминиевый					
II.2.3.1.3.1	С maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	17 103,51
				1 - 20 кВ	16 492,00
II.2.3.1.3.2	С maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	18 346,04
				1 - 20 кВ	178 204,72
II.2.3.1.3.3	С maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах		0,4 кВ и ниже	3 135,76

		изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно			
Материал провода - алюминиевый					
П.2.3.1.4.1	С maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	4 111,85
П.2.3.1.4.2	С maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		0,4 кВ и ниже	6 009,89
				1 - 20 кВ	959,20
Строительство кабельных линий					
Способ прокладки кабельных линий - в траншеях					
Многожильные					
С резиновой и пластмассовой изоляцией					
П.3.1.2.1.1	С maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	16 732,43
П.3.1.2.1.2	С maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	1 - 20 кВ	39 334,51
С бумажной изоляцией					
П.3.1.2.2.2	С maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже	7 557,79
				1 - 20 кВ	8 103,94
П.3.1.2.2.3	С maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВ т	1 - 20 кВ	855 272,10
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
Однофазные приборы учета					
П.8.1.1	С maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже без ТТ	2 291,48

Трехфазные приборы учета					
II.8.2.1	С maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВ т	0,4 кВ и ниже без ТТ	2 403,17

* Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ устанавливаются в размере равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5, С6. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, плата по ставкам Сmax2, Сmax3, Сmax4, Сmax5, Сmax6 по мероприятиям "последней мили" не взимается.

** Ставка устанавливается для временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения

**Формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:**

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ), если предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_8 \times q;$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(КЛ), если предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(КЛ)} = C_1 + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_8 \times q;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(РП), если предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(РП)} = C_1 + C_4 \times V + C_8 \times q;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ТП), если предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(ТП)} = C_1 + C_5 \times N + C_8 \times q;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(РТП), если предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(РТП)} = C_1 + C_6 \times N + C_8 \times q;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП), если предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, и (или) распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N + C_8 \times q;$$

з) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП)^{ищ}, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП})}^{\text{ИПЦ}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f}) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_6 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2...} \times \text{ИПЦ}_{t+f})) + C_8 \times q,$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных трансформаторных подстанций уровнем с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{(\text{ВЛ})}$ - протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(\text{КЛ})}$ - протяженность кабельных линий электропередачи;

V - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

q - количество точек учета;

ИПЦ - фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

t - год утверждения платы;

f - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. №99-28/э "О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27 декабря 2016 г. №87-25/э".

**Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2017 - 2021 годы**

(без НДС)

N п/п	Наименование сетевых организаций***	Годы	1 полугодие			2 полугодие		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска" - Публичное акционерное общество "Россети Волга"	2017	258 761,35	74,92	0,57467	306 586,64	45,76	0,6150
		2018	219 750,49	76,14	0,49393	323 397,09	51,85	0,6508
		2019	296 219,05	77,34	0,63294	269 605,43	26,47	0,5224
		2020	269 730,26	87,53	0,58069	285 706,57	27,05	0,53844
		2021	229 856,37	91,41	0,50736	169 012,20	5,76	0,30498
2.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска" - Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"	2020	269 730,26	87,53	0,58069	285 706,57	27,05	0,53844
		2021	229 856,37	91,41	0,50736	169 012,20	5,76	0,30498

*** - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик» - «сторона – получатель».

Долгосрочные параметры

регулирующие для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн. руб.	%	%	%			
1.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2017	48,1954	4	75	4,38	0,0353	1,0784	0,8692
		2018	X	4	75	4,38	0,0348	1,0622	0,8561
		2019	X	4	75	4,38	0,0343	1,0463	0,8433
		2020	X	4	75	4,38	0,0337	1,0306	0,8306
		2021	X	4	75	4,38	0,0332	1,0151	0,8182

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.	Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2017	87 738,34
		2018	90 370,49
		2019	92 024,45
		2020	93 865,81
		2021	105 722,23

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. №95-28/э "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2021-2025".

**Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями
на территории Чувашской Республики на 2021 - 2025 годы**

(без НДС)

N п/п	Наименование сетевых организаций*	Годы	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1.	Общество с ограниченной ответственностью "Сетьсервис" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2021	187 769,90	2,48	0,46625	185 382,67	17,53	0,48152
		2022	193 403,00	2,55	0,48024	190 944,15	18,06	0,49596
		2023	199 205,09	2,63	0,49464	196 672,48	18,60	0,51084
		2024	205 181,20	2,71	0,50948	208 649,83	19,73	0,54195
		2025	211 336,68	2,79	0,52477	214 909,32	20,33	0,55821
2.	Общество с ограниченной ответственностью "Территориальные электрические сети" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2021	603 648,85	133,13	1,24547	604 874,00	149,75	1,26398
		2022	621 758,31	137,12	1,28284	623 020,22	154,24	1,30190
		2023	640 411,06	141,23	1,32133	641 710,83	158,87	1,34096
		2024	659 623,39	145,47	1,36097	660 962,15	163,64	1,38119
		2025	679 412,09	149,83	1,40180	680 791,01	168,55	1,42263
3.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросети» - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2021	111 410,67	0,00	0,20852	115 402,85	0,00	0,22897
		2022	114 752,99	0,00	0,21478	118 864,94	0,00	0,23584
		2023	118 195,58	0,00	0,22122	122 430,89	0,00	0,24291
		2024	121 741,45	0,00	0,22786	129 886,93	0,00	0,25770
		2025	125 393,69	0,00	0,23470	133 783,53	0,00	0,26544

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке «сторона – плательщик» - «сторона – получатель».

Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2020 г. №97-28/э " О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2018 г. № 161-35/э ".

**Индивидуальные тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Чувашской Республики на 2019 - 2021 годы**

(без НДС)

N п/п	Наименование сетевых организаций*	Годы	с 1 января по 30 июня			с 1 июля по 31 декабря		
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1.	Общество с ограниченной ответственностью "НЭСК" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2019	502 408,09	49,183	0,9308	516 143,67	63,460	0,9517
		2020	458 028,32	57,73	0,86986	537 122,78	56,41	0,98335
		2021	527 038,42	53,37	0,98091	568 010,28	70,04	1,04849
2.	Открытое акционерное общество "Чебоксарские городские электрические сети" - Муниципальное унитарное предприятие "Коммунальные сети города Новочебоксарска"	2019	302 582,64	33,36	0,84622	296 537,65	41,35	0,8395
		2020	344 394,94	28,33	0,68089	373 044,12	6,40	0,71782
		2021	438 608,65	-	0,80169	434 199,03	2,64	0,79528

* - наименования сетевых организаций указаны в порядке "сторона - плательщик - сторона - получатель".