

	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1	квадратных мм включительно одноцепные							1 411 457,47	0,490	691,614
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ										
5.1.2.1	C ^{600,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)									0,000
	C ^{100,4 кВ} 5.1.2.1	мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа							7 037,99	31	218,178
5.1.3.1	C ^{600,4 кВ} 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)							3 633,91	50	181,696
	C ^{100,4 кВ} 5.1.3.1	мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа									
5.1.3.2	C ^{600,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)							4 574,52	78	356,813
	C ^{100,4 кВ} 5.1.3.2	мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа							4 635,16	50	231,758
8(i).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				4 531,646			2 946,271			4 142,023
8.1.1.	C ^{0,4 кВ и выше} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	16 300,25	88	1 434,422	12 327,22	8	1 084,795	14 236,16	61	868,406
8.2.1.	C ^{0,4 кВ и выше} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	26 472,00	117	3 097,224	15 910,05	117	1 861,476	18 600,10	176	3 273,618
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)		x	x	4 816,352	x	x	4 816,352	x	x	6 936,305
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)		x	x	5 794,826	x	x	4 802,446	x	x	8 346,500

Директор АО "УЭС"

Начальник ОТП

А.А.Самигуллин

С.В.Нориков