

Постановлением комитета государственного регулирования Саратовской области от 28 декабря 2016 года №78/13 "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области" установлены и введены в действие с 1 января 2017 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Саратовской области, согласно таблице 1

Таблица 1

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	<b>Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)</b>									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1.45174	1.84948	3.07834	3.27777	1.5243	2.06262	3.40376	3.67773
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·ме с.	839.89586	830.12537	1,477.67437	1,891.04041	860.19423	840.91700	1,496.88414	1,915.62393
1.2.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0.12597	0.25285	0.39033	0.74864	0.13416	0.26929	0.41570	0.79730
2	<b>Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)</b>									
2.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3.									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1.32182				1.41124			
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0.50827				0.57259			
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0.50827				0.57251			
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1.32184				1.40991			

**Постановлением комитета государственного регулирования Саратовской области от 28 декабря 2016 года №78/7 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов филиала ПАО "МРСК-Волги"- "Саратовские распределительные сети" с территориальными сетевыми организациями на 2017 год" установлены и введены в действие с 1 января 2017 года следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО "МРСК-Волги"- "Саратовские распределительные сети" с ООО "Электросетевая компания"**

**Таблица 2**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	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./кВт*ч	руб./кВт*мес.		руб./кВт*ч	руб./кВт*мес.	
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Саратовские распределительные сети"- ООО "Электросетевая компания"	252.91574	0.26908	1.21735	252.91574	0.26908	1.21735

Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 30 декабря 2016 года № 80/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2017 год» установлены и введены в действие с 1 января 2017 года стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к сетям ООО «Электросетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, согласно таблице 3 и 4

Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области

Таблица 3

Обозначение	Наименование ставки	Стандартизированная ставка в ценах периода	
		по постоянной схеме	по временной схеме
С1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий	771.15	771.15
С1.1	Стоимость мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией ТУ	326.18	326.18
С1.2	Стоимость мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	164.83	164.83
С1.3	Стоимость мероприятий на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0	0
С1.4	Стоимость мероприятий по фактическому присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	280.14	280.14
Обозначение	Ставки по мероприятиям "последней мили"	Расходы на строительство (в ценах 2001 года)	
		для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)
<b>Уровень напряжения - НН (0,4 кВ и ниже)</b>			
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий в расчете</b>			
С2	ВЛИ-0,4 кВ	291,536.26	145,768.13
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий в расчете</b>			
С3	КЛ-0,4 кВ	437,101.32	218,550.66
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплексных</b>			
С4	КТП 6-10/0,4 кВ	1,591.30	795.65
<b>Уровень напряжения – СН2 (6-20 кВ)</b>			
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий в расчете</b>			
С2	ВЛЗ-10 кВ	255,752.73	127,876.36
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий в расчете на</b>			
С3	КЛ-10 (6) кВ	652,274.38	326,137.19
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплексных</b>			
С4	КТП 6-10/0,4 кВ	1,591.30	795.65

**Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области, включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств**

**Таблица 4**  
в ценах 2001 года  
(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок		
					для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	
						(с учетом ранее присоединенной мощности)	с
					01.01.-0.09.17 г.	01.10.17 г.	
<b>1</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий</b>	<b>х</b>	<b>С2</b>		<b>х</b>	<b>х</b>	
1.1.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		185,942.20	92,971.10	
1.2.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		203,141.30	101,570.65	
1.3.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		197,036.99	98,518.50	
1.4.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		207,189.00	103,594.50	
1.5.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		250,716.00	125,358.00	
1.6.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		276,480.04	138,240.02	
1.7.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 4-	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		302,332.00	151,166.00	
1.8.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 2-4х50 на металлических опорах	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		315,974.00	157,987.00	
1.9.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 2-4х70 на металлических опорах	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		336,412.00	168,206.00	
1.10.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 2-4х95 на металлических опорах	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		360,058.00	180,029.00	
1.11.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП 2-4х120 на металлических опорах	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		377,037.00	188,518.50	
1.12.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х16+1х25	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		196,571.60	98,285.80	
1.13.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х25+1х35	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		221,540.10	110,770.05	
1.14.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х35+1х54,6	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		234,789.50	117,394.75	
1.15.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х50+1х54,6	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		245,148.90	122,574.45	
1.16.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х70+1х54,6	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		259,398.00	129,699.00	
1.17.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х95+1х95	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		289,786.20	144,893.10	
1.18.	строительство ВЛИ -0,4 кВ, СИП-2 3х120+1х95	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		306,725.30	153,362.65	
1.19.	строительство ВЛ-10 кВ СИП-3 1х50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		217,617.24	108,808.62	
1.20.	строительство ВЛ-10 кВ СИП-3 1х70	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		312,234.06	156,117.03	
1.21.	строительство ВЛЗ -10, СИП 3-1х95	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		325,065.07	162,532.54	
1.22.	строительство ВЛЗ -10, СИП 3-1х120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		343,692.90	171,846.45	
1.23.	строительство ВЛЗ -10, АС-50	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		178,400.90	89,200.45	
1.24.	строительство двухцепная ВЛ-10 (6) кВ на железобетонных опорах с проводом АС-120	СН2 (20-1 кВ), НН (0,4 кВ и ниже)	C2		594,501.20	297,250.60	
1.25.	строительство одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	C2		447,733.90	223,866.95	
1.26.	строительство двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	C2		584,154.90	292,077.45	
1.27.	строительство одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	C2		469,082.70	234,541.35	
1.28.	строительство двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	C2		622,332.80	311,166.40	

1.29.	строительство одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2	руб./км	601,375.90	300,687.95	0
1.30.	строительство одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		622,404.70	311,202.35	0
1.31.	строительство двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		784,405.50	392,202.75	0
1.32.	строительство двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ)	С2		822,553.40	411 276,70	0
<b>2</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий</b>	<b>х</b>	<b>С3</b>				
2.1.	строительство КЛ-0,4 АВБ6Шв, 4х25 мм2	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	176,370.70	88,185.35	0	
2.2.	строительство КЛ-0,4 АВБ6Шв, 4х120 мм3	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	276,034.00	138,017.00	0	
2.3.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	478,034.00	239,017.00	0	
2.4.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	507,917.00	253,958.50	0	
2.5.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	508,604.56	254,302.27	0	
2.6.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	427,771.66	213,885.83	0	
2.7.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	435,061.78	217,530.89	0	
2.8.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	655,136.19	327,568.09	0	
2.9.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х70 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	524,163.00	262,081.50	0	
2.10.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х95 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	572,047.00	286,023.50	0	
2.11.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х120 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	603,252.00	301,626.00	0	
2.12.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х150 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	635,088.00	317,544.00	0	
2.13.	строительство КЛ-0,4 кВ, АСБ-1 4х185 с применением ГНБ	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	685,807.00	342,903.50	0	
2.14.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х120	СН2 (20-1 кВ)		355,925.80	177,962.90	0	
2.15.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3	647,010.00	323,505.00	0	
2.16.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3	569,463.00	284,731.50	0	
2.17.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3	637,064.76	318,532.38	0	
2.18.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х150 с применением установок ГНБ	СН2 (20-1 кВ)	С3	711,152.00	355,576.00	0	
2.19.	строительство КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х185 с применением установок ГНБ	СН2 (20-1 кВ)	С3	764,207.00	382,103.50	0	
2.20.	КЛ-10 (6) кВ, АСБ-10 3х240 с применением установок ГНБ	СН2 (20-1 кВ)	С3	836,038.00	418,019.00	0	
2.21.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с сечением 50 мм2	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С3	430,466.00	215,233.00	0	
2.22.	строительство КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с сечением 70 мм2	СН 1 (35кВ); СН2 (20-1 кВ)	С3	483,830.70	241,915.35	0	
2.23.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с сечением 185 мм2	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3	2,732,039.50	1,366,019.75	0	
2.24.	строительство КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с сечением 240 мм3	ВН (110 кВ); СН 1 (35кВ);	С3	2,191,395.60	1,095,697.80	0	
<b>3</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования</b>	<b>х</b>	<b>С4</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	
3.1	строительство пунктов секционирования	НН (0,4 кВ и ниже);	С4	233.74	116.87	0	
3.2	строительство пунктов секционирования (реклоузер с 2-мя разъединителями)	СН2 (20-1кВ); СН 1 (35кВ);	С4	2,454.00	1,227.00	0	
<b>4</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП)</b>	<b>х</b>	<b>С4</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	<b>Х</b>	

4.1.	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.2.	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.3.	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.4.	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.5.	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.6.	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.7.	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.8.	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.9.	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4 кВ	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.10.	строительство двухтрансформаторной КТП 100-10/0,2	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.11.	строительство двухтрансформаторной КТП 160-10/0,3	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.12.	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.13.	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.14.	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
4.15.	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4
5	<b>Стандартизированная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше</b>	х	
5.1.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.2.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.3.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.4.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.5.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.6.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.7.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*630 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.8.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.9.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*1600 кВА	НН (0,4 кВ и ниже)	С4
5.10.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4
5.11.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4
5.12.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 2500 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4
5.13.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 4000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4
5.14.	строительство открытой однострансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с т-ром 6300 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4
5.15.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*1000 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4
5.16.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*1600 кВА	СН2 (20-1 кВ)	С4

руб./кВт

3,794.30	1,897.15	0
2,142.10	1,071.05	0
1,438.83	719.41	0
1,647.02	823.51	0
1,043.66	521.83	0
861.46	430.73	0
364.64	182.32	0
477.13	238.57	0
471.19	235.59	0
2,461.87	1,230.94	0
1,652.69	826.34	0
9,695.30	4,847.65	0
1,021.66	510.83	0
836.92	418.46	0
673.52	336.76	0
4,743.66	2,371.83	0
4,208.76	2,104.38	0
2,759.24	1,379.62	0
9,835.90	4,917.95	0
6,988.39	3,494.19	0
4,397.74	2,198.87	0
11,515.08	5,757.54	0
8,337.42	4,168.71	0
5,241.87	2,620.93	0
9,026.72	4,513.36	0
5,715.28	2,857.64	0
3,656.21	1,828.11	0
2,377.42	1,188.71	0
1,526.06	763.03	0
15,223.61	7,611.80	0
9,627.15	4,813.57	0

5.17.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	6,153.35	3,076.67	0
5.18.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	3,993.05	1,996.53	0
5.19.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с т-ром 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	2,562.03	1,281.02	0
5.20.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	16,609.59	8,304.79	0
5.21.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	10,494.47	5,247.23	0
5.22.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	6,696.03	3,348.01	0
5.23.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4,340.43	2,170.22	0
5.24.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с т-ром 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	2,779.19	1,389.60	0
5.25.	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 1000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	28,201.65	14,100.83	0
5.26.	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 1600 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	17,831.73	8,915.86	0
5.27.	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 2500 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	11,315.20	5,657.60	0
5.28.	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 4000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	7,311.31	3,655.65	0
5.29.	строительство открытой одностранформаторной ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с т-ром 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4,654.76	2,327.38	0
5.30.	строительство открытой одностранформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с т-ром 6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	2,332.27	1,166.14	0
5.31.	строительство открытой одностранформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с т-ром 10 000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	1,540.75	770.37	0
5.32.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с т-ром 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	6,344.94	3,172.47	0
5.33.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с т-ром 2*10000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4,125.89	2,062.95	0
5.34.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с т-ром 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	6,899.37	3,449.68	0
5.35.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с т-ром 2*10 000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	4,477.39	2,238.70	0
5.36.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с т-ром 2*6300 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	8,949.41	4,474.70	0
5.37.	строительство открытой двухтрансформаторной ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с т-ром 2*10 000 кВА	CH2 (20-1 кВ)	C4	5,777.07	2,888.53	0