



**КОМИТЕТ
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27 декабря 2018 года № 57/2

г. Саратов

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29 февраля 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 27 декабря 2018 года № 57, Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2019 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года формулы определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим

сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области согласно приложению № 3 к настоящему постановлению

4. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. С 1 января 2019 года признать утратившим силу Постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 27 декабря 2017 года № 71/7 « Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2018 год».

6. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу 1 января 2019 года.

**Министр области –
председатель комитета**



Л.Н. Новикова

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 на 2019 год

Обозначение	Наименование ставки	Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования (руб. за одно присоединение) (без учета НДС)	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам	16 057,85	16 057,85
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7 052,76	7 052,76
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	9 005,09	9 005,09

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5, С6, С7) 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 на 2019 год

Таблица 1.

Для территорий городских населенных пунктов

(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 (с учетом ранее присоединенной мощности)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	С2	руб./км	x	x

1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	x	C2	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	2 741 055,90	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	3 002 027,74	
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	2 036 288,61	0
1.2.	с изолированным медным проводом на железобетонных опорах	x	C2	x	x
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	210 157,16	0
1.3.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	C2	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	969 090,19	0
		СН2 (20-1 кВ)	C2	1 099 912,37	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	950 346,81	0
		СН2 (20-1 кВ)	C2	1 412 725,31	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	1 202 854,83	0
		СН2 (20-1 кВ)	C2	3 034 776,36	0
1.4.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	C2	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	1 074 350,65	0
		СН2 (20-1 кВ)	C2	1 733 923,50	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	1 597 789,25	0
		СН2 (20-1 кВ)	C2	809 675,42	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	1 650 830,42	0
		СН2 (20-1 кВ)	C2	1 855 892,90	0
1.5.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	C2	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	C2	1 608 708,53	0
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C3	x	x

2.1.	в траншеях одножильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3	x	x
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	CH2 (20-1 кВ)	C3	2 566 694,58	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	CH2 (20-1 кВ)	C3	5 722 499,49	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	x	C3	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	1 716 871,22	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	1 056 128,49	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	1 281 031,39	0
		CH2 (20-1 кВ)	C3	826 384,59	
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	1 630 755,61	0
		CH2 (20-1 кВ)	C3	1 359 584,05	
2.3.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	3 791 522,26	0
		CH2 (20-1 кВ)	C3	1 484 106,89	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	3 612 681,58	0
		CH2 (20-1 кВ)	C3	2 871 841,82	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	3 673 186,60	0
		CH2 (20-1 кВ)	C3	2 582 961,49	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	3 881 715,31	0
		CH2 (20-1 кВ)	C3	1 713 161,82	0
2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	4 088 314,56	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	4 866 685,23	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	3 891 260,12	0
		CH2 (20-1 кВ)	C3	4 121 460,95	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	3 571 414,20	0
		CH2 (20-1 кВ)	C3	3 193 468,23	0

3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	х	С4	руб./шт.	х	х
3.1.	распределительные пункты (РП) с номинальным током от 250 до 500 А включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		99 455,87	0
		СН2 (20-1 кВ)	С4	55 772,00		
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	х	С5	руб./кВт	х	х
4.1.	однотрансформаторные	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		27 776,76	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		20 105,43	
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		3 116,71	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		4 309,52	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		9 569,75	
4.2.	двухтрансформаторные и более	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		27 542,55	
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		14 233,93	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		8 174,31	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		7 066,79	0

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	C6	руб./кВт	x	x
5.1.	однотрансформаторные	x	C6		x	x
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C6		3 435,93	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C6		1 286,65	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C6		756,54	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C6		7 005,49	0
5.2.	двухтрансформаторные и более	x	C6		x	x
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C6		1 848,15	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C6		7 988,72	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C6		5 489,92	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C6		3 094,16	0

Таблица 2

Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

(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 (с учетом ранее присоединенной мощности)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C2	руб./км	x	x

1.1.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	1 084 117,65	0
		СН2 (20-1 кВ)	С2	1 312 711,35	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	1 201 475,91	0
		СН2 (20-1 кВ)	С2	1 423 045,67	0
1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	663,66	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	1 563,05	0
1.3.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С2	1 321 137,43	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С2	1 250 749,52	0
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3	х	х
2.1.	в траншеях одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3	х	х
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С3	5 066,12	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	951 611,81	0
		СН2 (20-1 кВ)	С3	887 657,73	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	1 631 092,84	0
2.3.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3	х	х
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С3	2 443 100,11	0

4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	x	C5	руб./кВт	x	x
4.1.	однотрансформаторные	x	C5		x	x
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C5		25 540,49	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C5		9 718,58	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C5		7 775,26	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C5		9 559,76	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	C5		6 483,98	0

Формулы определения платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 = \text{ПТП}_i \text{ (без «последней мили») } \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)}$$

б) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$C_1 + C_{2ij} * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * L_{i(\text{кл})} = \text{ПТП}_{i(\text{вл}(\text{кл}))} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)}$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$C_1 + C_{2ij} * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * L_{i(\text{кл})} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i = \text{ПТП}_{i(\text{вл}(\text{кл})+тп)} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)}$$

г) Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$C_1 + ((0,5 * (C_{2ij} * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * L_{i(\text{кл})} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i) * (\text{ИПЦ}_{t+1} * \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 * (C_{2ij} * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * L_{i(\text{кл})} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i) * (\text{ИПЦ}_{t+1} * \text{ИПЦ}_{t+2, \dots} * \text{ИПЦ}_{t+f})) = \text{ПТП}_{i(\text{вл}(\text{кл})+тп)} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)}$$

где:

i – уровень напряжения;

j – диапазон присоединяемой мощности;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;

$L_{i(\text{вл}(\text{кл}))}$ – протяженность ВЛ (КЛ) на i -том уровне напряжения;

T – количество пунктов секционирования (шт.);

$C_1, C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ – стандартизированные тарифные ставки;

ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

Ставка за единицу максимальной мощности 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 на 2019 год

Обозначение	Наименование ставки	Ставка за единицу максимальной мощности в ценах периода регулирования в расчете на единицу максимальной мощности (руб./кВт) (без учета НДС)	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам	587,94	587,94
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	258,23	258,23
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	329,71	329,71

Ставки за единицу максимальной мощности (C2, C3, C4, C5, C6, C7) технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2019 год

Таблица 1.

Для территорий городских населенных пунктов

(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 (с учетом ранее присоединенной мощности)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C2	руб./кВт	x	x

1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	х	С2	х	х
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	17 765,47	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	58 389,44	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	23 978,70	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	31 687,78	0
1.2.	с изолированным медным проводом на железобетонных опорах	х	С2	х	х
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	700,52	0
1.3.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2	х	х
	с сечением провода до 25 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	7 088,60	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	7 757,04	0
		СН2 (20-1 кВ)	С2	2 636,08	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	10 801,02	0
		СН2 (20-1 кВ)	С2	2 461,18	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	17 670,51	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	10 469,07	0
1.4.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2	х	х
	с сечением провода до 25 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	9 187,52	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	7 940,54	0
		СН2 (20-1 кВ)	С2	4 705,70	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	17 211,92	0
		СН2 (20-1 кВ)	С2	9 218,91	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	15 386,88	0
		СН2 (20-1 кВ)	С2	1 353,58	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2	19 839,98	0
		СН2 (20-1 кВ)	С2	764,19	0

1.5.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С2	5 719,49	0
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3	х	х
2.1.	в траншеях одножильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3	х	х
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С3	394,20	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С3	4 245,18	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3	х	х
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20-1 кВ)	С3 С3	2 165,06 66,11	0 0
	с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20-1 кВ)	С3 С3	15 981,40 1 052,33	0 0
2.3.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3	х	х
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20-1 кВ)	С3 С3	29 398,88 1 081,25	0 0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20-1 кВ)	С3 С3	8 449,25 13 007,75	0 0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20-1 кВ)	С3 С3	6 731,38 4 355,63	0 0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20-1 кВ)	С3 С3	2 731,38 1 675,61	0 0
	с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20-1 кВ)	С3 С3	7 421,10 1 398,09	0 0
2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3	х	х
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	6 268,75	0

	включительно					
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		11 747,17	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		13 117,41	0
		СН2 (20-1 кВ)	С3		7 104,56	0
	с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		10 734,12	0
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	х	С5		х	х
4.1.	однотрансформаторные	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		27 776,76	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		20 105,43	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5	руб./кВт	3 116,71	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		4 309,52	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		9 569,75	
4.2.	двухтрансформаторные и более	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		14 233,93	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		8 174,31	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		7 066,79	0
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х	С6	руб./кВт	х	х

5.1.	однотрансформаторные	х	С6		х	х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С6		3 435,93	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С6		1 286,65	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С6		756,54	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С6		7 005,49	0
5.2.	двухтрансформаторные и более	х	С6		х	х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С6		1 848,15	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С6		7 988,72	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С6		5 489,92	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С6		3 094,16	0

Таблица 2

Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

(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 (с учетом ранее присоединенной мощности)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2	руб./кВт	х	х
1.1.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 25 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		8 491,42	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		10 272,51	0
		СН2 (20-1)	С2		16 642,56	0

		кВ)				
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		9 796,20	0
		СН2 (20-1 кВ)	С2		15 948,72	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		14 353,83	0
		СН2 (20-1 кВ)	С2		264,75	
1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		7 631,18	0
1.3.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С2		11 378,85	0
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3		х	х
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х	х
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		2 313,06	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х	х
	с сечением провода до 25 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		13 386,01	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20-1 кВ)	С3		47 933,52	
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		39 146,23	0
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	х	С5	руб./кВт	х	х
3.1.	однотрансформаторные	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5		25 540,49	0

с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5	9 718,58	0
с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5	7 775,26	0
с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5	9 559,76	0
с трансформаторной мощностью от от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С5	6 483,98	0

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование ТСО	Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций (тыс. руб., без учета НДС)		
		от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт	от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно
1	2	3	4	5
1.	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Саратовские распределительные сети»	136 698,68	9 444,09	0,00
2.	АО "Облкоммунэнерго"	25 064,20	975,60	0,00
3.	ЗАО "Саратовское предприятие городских электрических сетей"	41 657,86	21 231,40	0,00
4.	ЗАО "Независимая электросетевая компания"	8 466,20	983,00	0,00
5.	ООО "Элтрейт"	7 657,50	3 672,56	0,00
6.	Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	0,00	0,00	0,00
7.	филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	8,1	0,00	0,00
8.	ООО "Промэнерго"	0,00	0,00	0,00
9.	Приволжская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	382,80	0,00	0,00
10.	ООО "Балаковская Электросетевая Компания"	0,00	0,00	0,00
11.	ООО "Саратовская теплотехническая компания"	0,00	0,00	0,00
12.	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	94,00	0,00	0,00
13.	ООО "Балашовская Распределительная Компания" (ООО "БРК")	0,00	0,00	0,00
14.	ООО "Энергогаз-Групп"	0,00	0,00	0,00
15.	ООО "Электросетевая компания"	0,00	0,00	0,00
16.	ООО "Смюрэк"	0,00	0,00	0,00
17.	ООО "Волжская энергетическая компания"	0,00	0,00	0,00
18.	ООО "ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ"	0,00	0,00	0,00
19.	ООО "Группа Север"	0,00	0,00	0,00
20.	ООО «СОПОТ РОПТ»	0,00	0,00	0,00
21.	ООО "Поток"	0,00	0,00	0,00
22.	ООО "Саратовская энергосетевая компания"	0,00	0,00	0,00
23.	ООО "Транзит - 2000"	0,00	0,00	0,00
24.	ООО "Территориальная электросетевая компания"	0,00	0,00	0,00
25.	АО "Саратовстройстекло"	0,00	0,00	0,00
26.	АО "Научно-производственное предприятие "Алмаз"	0,00	0,00	0,00
27.	ООО "Энгельсская промышленная компания"	0,00	0,00	0,00
28.	АО "Апатит"	0,00	0,00	0,00
29.	ООО «ЭнергоТранс»	0,00	0,00	0,00
30.	ООО "Поволжская электро-сетевая компания"	0,00	0,00	0,00
31.	ООО "Энгельское приборостроительное объединение "Сигнал"	0,00	0,00	0,00

32.	ОАО "Объединенная энергетическая компания"	0,00	0,00	0,00
33.	ООО "СПП Ритейл"	0,00	0,00	0,00
34.	ООО "Электро Сетевая Компания Волга"	0,00	0,00	0,00
35.	ООО "Электро Сетевая Компания"	0,00	0,00	0,00
36.	ООО "Покровская Сетевая Компания"	0,00	0,00	0,00
37.	МУП "ЖКХ ЗАТО Светлый"	0,00	0,00	0,00
38.	ООО "ЭлектроСфера"	0,00	0,00	0,00
39.	ООО «Объединенная электросетевая компания»	0,00	0,00	0,00
40.	ООО «Объединенная энергетическая компания»	0,00	0,00	0,00
41.	ООО "Сетевая Компания Центр-Энерго"	0,00	0,00	0,00
42.	ООО "Сервисное обслуживание электросетевого комплекса"	0,00	0,00	0,00
43.	ООО "Саратовская территориальная компания"	0,00	0,00	0,00
44.	ООО "Садоводческие электросети и коммуникации"	0,00	0,00	0,00
45.	ООО "Регионэлектросеть"	0,00	0,00	0,00
46.	ООО "ТРАНСПОРТНАЯ ЭНЕРГО КОМПАНИЯ"	0,00	0,00	0,00
47.	ООО "СарГорСеть"	0,00	0,00	0,00
48.	ООО "Промэнерго"	0,00	0,00	0,00
49.	ООО "Саратовская территориальная сетевая компания" (ООО"СТСК")	0,00	0,00	0,00
50.	ООО "Объединенная Сетевая Компания "ЭНЕРГО-СОЮЗ"	0,00	0,00	0,00