



**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 декабря 2019 года №46/1

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 2020 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 25 декабря 2019 года № 46, Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2020 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года признать утратившим силу Постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 27 декабря 2018 года № 57/2 « 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».

6. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу 1 января 2020 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 2020 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	15 592,21	15 592,21
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 829,42	6 829,42
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	8 762,79	8 762,79

**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 2020 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 мощностью)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	С2		x	x
1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	x	С2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		2500907,41	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		2771670,57	
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		2 199626,29	0
1.2.	с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	x	С2	руб./км	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		1 192845,14	0
		СН2 (20–1 кВ)	С2		1614211,26	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		1 171 320,74	0
		СН2 (20–1 кВ)	С2		1 504 773,56	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		1 526 342,63	0
		СН2 (20–1 кВ)	С2		3 522 529,35	0
1.4.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	С2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		1 234 002,57	0
		СН2 (20–1 кВ)	С2		1 814 882,88	0

	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2		1363004,66 625535,97	0 0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2		1171554,95 1651366,93	0 0
1.5.	с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С2		2216475,90	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 50 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С3		2798694,56	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С3		6239748,33	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) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		523873,56 2141774,97	0 0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		1154652,79	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		1302541,07 905379,43	0 0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		1745847,13 1489547,90	0 0
2.3.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		3620173,82 1618253,27	0 0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		3503249,12 2424575,11	0 0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		3650306,25 2576462,05	0 0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		3964161,88 1935913,39	0 0
2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		2988363,52	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		4603816,15	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		4079647,22 4210539,10	0 0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		4194839,07 3482121,41	0 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) СН2 (20–1 кВ)	С4 С4		75995,68 61103,30	0 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	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 (20–1 кВ)	С5		33753,69	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		23415,57	0

	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5	руб./кВт	6845,96	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		5413,70	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		13966,36	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		6596,36	0
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 (20–1 кВ)	С5		21901,93	
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		7677,47	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		9913,49	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		4892,93	0
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х	С6		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 (20–1 кВ)	С6		3758,44	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С6		1324,91	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 (20–1 кВ)	С6	1903,11	0	
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С6	9267,88	0	
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С6	1615,79	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 мощностью)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2	руб./км	х	х
1.1.	с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		1302536,68	0
		СН2 (20–1 кВ)	С2		1629297,51	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		1296397,98	0
		СН2 (20–1 кВ)	С2		1703582,21	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		1000726,77	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		1185064,21	0
1.3.	с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С2		1499746,38	0

	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	CH2 (20–1 кВ)	C2		1450785,10	0
		CH 1 (35 кВ)	C2		2704602,02	
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 резиновой и пластмассовой изоляцией	x	C3		x	x
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	CH2 (20–1 кВ)	C3		5550396,27	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		531901,98	0
		CH2 (20–1 кВ)	C3		972509,73	0
2.3.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3		x	x
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	CH2 (20–1 кВ)	C3		2663928,56	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		x	x
4.1.	однотрансформаторные	x	C5		x	x
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	C5	руб./кВт	27664,06	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	C5		15009,03	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	C5		6753,11	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	C5		10613,53	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	C5		7081,24	0

Приложение № 2
к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 25 декабря 2019 года № 46/1

Формулы определения платы за технологическое присоединение

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

$$C_1 = ПТП_{i \text{ (без «последней мили»)}}$$
 (руб.) (без НДС)

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

$$C_1 + C_{2ij} * L_{i \text{ (вл)}} + C_{3ij} * L_{i \text{ (кл)}} = ПТП_{i \text{ (вл (кл))}}$$
 (руб.) (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):

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

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

$$C_1 + ((0,5 * (C_{2ij} * L_{i \text{ (вл)}} + C_{3ij} * L_{i \text{ (кл)}}) + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+0,5t})) + ((0,5 * (C_{2ij} * L_{i \text{ (вл)}} + C_{3ij} * L_{i \text{ (кл)}}) + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+2...} * ИПЦ_{t+1})) = ПТП_{i \text{ (вл (кл)+тп)}}$$
 (руб.) (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 (кл))}} – протяженность ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

T – количество пунктов секционирования (шт.);

C₁, C₂, C₃, C₄, C₅, C₆, C₇ – 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 2020 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	507,26	507,26
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	222,18	222,18
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	285,08	285,08

**Ставки за единицу максимальной мощности (C2, C3, C4, C5, C6, C7) т
ехнологическое 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 2020 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 мощностью)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C2		x	x
1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	руб./кВт	24 078,78	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		34 217,53	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		27 733,01	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		19 833,45	0
1.2.	с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода до 25 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		9 051,46	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		8 328,19	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2		18 818,30	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		9 779,40	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2		3 446,35	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	8 589,69	0	
		СН2 (20–1 кВ)	C2	2 914,25	0	

	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2		12922,36 7528,63	0 0
1.3.	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		9596,45	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2		8829,06 7426,37	0 0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2		8215,57 3923,82	0 0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2		4670,18 7756,65	0 0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2		6982,47 1032,10	0 0
1.4.	с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С2		25984,30	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		429,83	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С3		4628,89	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х	х
	с сечением провода до 25 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С3		3426,84	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		6857,16	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		320,74	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		499,23 72,43	0 0
	с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		1843,37 1152,92	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		18920,61 1178,99	0 0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		8615,06 9358,86	0 0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		5400,09	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		3908,47 1415,87	0 0
	с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		5616,21 1483,04	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 включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		11982,65	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		15636,72	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		11112,66	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С3 С3		11775,19 8318,38	0 0
	с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		12469,95	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	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 (20–1 кВ)	С5		33753,69	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		23415,57	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		6845,96	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		5413,70	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		13966,36	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		6596,36	0
4.2.	двухтрансформаторные и более	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		21901,93	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		7677,47	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		9913,49	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		4892,93	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
5.1.	однотрансформаторные	х	С6	х		х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С6	3758,44		0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С6	1324,91		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 (20–1 кВ)	С6	1903,11		0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С6	9267,88		0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С6	1615,79		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 мощностью)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)
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		9919,92	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С2		11033,92	0
			С2	20056,49	0	

	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2	руб./кВт	11 124,37	0
					19 238,93	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2		17 034,25	0
					316,95	
1.2.	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		8 060,71	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		11 211,34	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		12 561,68	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		17 747,86	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С2		10 745,48	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С2		73 420,93	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	2 534,16	0	
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой 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	2 127,61 52 515,53	0	
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	0,00	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	х	х	
3.1.	однотрансформаторные	х	С5	х	х	
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5	27 664,06	0	
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5	15 009,03	0	
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5	6 753,11	0	
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5	10 613,53	0	
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5	7 081,24	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	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»-«Саратовские распределительные сети» (ПАО «МРСК Волги»)	130749,76	31052,54	0,00
2	АО «Облкоммунэнерго»	33177,43	8667,54	0,00
3	ЗАО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» (ЗАО «СПГЭС»)	35984,38	23993,04	0,00
4	АО «Независимая электросетевая компания» (АО «НЭСК»)	5702,68	34,71	0,00
5	ООО «Элтрейт»	7378,58	5569,45	0,00
6	Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»	0,00	0,00	0,00
7	филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	48,17	0,00	0,00
8	ООО «Промэнерго» (Балаково)	0,00	0,00	0,00
9	Приволжская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	714,43	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»	166,47	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» (ООО «ВЭК»)	0,00	0,00	0,00
18	ООО «Группа Север»	0,00	0,00	0,00
19	ООО «СОПОТ РОПТ»	0,00	0,00	0,00
20	ООО «Поток»	0,00	0,00	0,00
21	ООО «Саратовская энергосетевая компания»	0,00	0,00	0,00
22	ООО «Транзит – 2000»	0,00	0,00	0,00
23	ООО «Территориальная электросетевая компания»	0,00	0,00	0,00
24	АО «Саратовстройстекло»	0,00	0,00	0,00
25	АО «Научно-производственное предприятие «Алмаз»	0,00	0,00	0,00
26	ООО «Энгельсская промышленная компания»	0,00	0,00	0,00
27	АО «Апатит»	0,00	0,00	0,00
28	ООО «ЭнергоТранс»	0,00	0,00	0,00
29	ООО «Поволжская электро-сетевая компания» (ООО «ПЭСК»)	0,00	0,00	0,00
30	ООО «Энгельское приборостроительное объединение «Сигнал»	0,00	0,00	0,00
31	ОАО «Объединенная энергетическая компания» (ОАО «ОЭК»)	1654,30	0,00	0,00
32	ООО «СПП Ритейл»	0,00	0,00	0,00
33	ООО «Электро Сетевая Компания Волга»	0,00	0,00	0,00
34	ООО «Электро Сетевая Компания»	0,00	0,00	0,00
35	МУП «ЖКХ ЗАТО Светлый»	0,00	0,00	0,00
36	ООО «Электросфера»	0,00	0,00	0,00
37	ООО «Объединенная электросетевая компания»	0,00	0,00	0,00
38	ООО «Объединенная энергетическая компания»	0,00	0,00	0,00
39	ООО «Сетевая Компания Центр-Энерго»	0,00	0,00	0,00

40	ООО «Сервисное обслуживание электросетевого комплекса» (ООО «СОЭСК»)	0,00	0,00	0,00
41	ООО «Саратовская территориальная электросетевая компания» (ООО «СТЭК»)	0,00	0,00	0,00
42	ООО «Садоводческие электросети и коммуникации»	0,00	0,00	0,00
43	ООО «Регионэлектросеть»	0,00	0,00	0,00
44	ООО «ТРАНСПОРТНАЯ ЭНЕРГО КОМПАНИЯ»	0,00	0,00	0,00
45	ООО «СарГорСеть»	0,00	0,00	0,00
46	ООО «Промэнерго»	0,00	0,00	0,00
47	ООО «Саратовская территориальная сетевая компания» (ООО «СТСК»)	0,00	0,00	0,00
48	ООО «Объединенная Сетевая Компания «ЭНЕРО-СОЮЗ»	0,00	0,00	0,00