



**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 27 декабря 2017 года № 71/7

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 2018 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 2017 года № 71, Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2018 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие 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 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. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

**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 2018 год**

Обозначение	Наименование ставки	Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования (руб. за одно присоединение) (без учета НДС)	
		по постоянной схеме	по временной схеме
<b>C<sub>1</sub></b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам</b>	<b>17 643,38</b>	<b>17 643,38</b>
C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7 835,91	7 835,91
C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	9 807,47	9 807,47

**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 2018 год**

Таблица 1.

Для территорий городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначения	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)
<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>x</b>	<b>C2</b>		<b>x</b>	<b>x</b>
1.1.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на деревянных опорах	x	C2	руб./км	x	x
	сечением провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		2 067 338,57	0
1.2.	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		2 332 324,27	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		2 796 212,91	
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		2 113 411,87	0
1.3.	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		488 623,17	0
1.4.	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	873 840,93	0
		CH2 (20–1 кВ)	C2	857 594,64	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	853 828,08	0
		CH2 (20–1 кВ)	C2	1 030 878,40	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	967 334,20	0
		CH2 (20–1 кВ)	C2	2 726 926,72	0
1.5.	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	1 109 608,42	0
		CH2 (20–1 кВ)	C2	1 656 194,19	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	1 712 871,49	0
		CH2 (20–1 кВ)	C2	880 412,47	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	1 695 303,38	0
		CH2 (20–1 кВ)	C2	1 359 456,97	0
1.6.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	C2	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	CH2 (20–1 кВ)	C2	1 536 737,55	0
2.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий</b>	x	<b>C3</b>	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	2 451 633,33	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	CH2 (20–1 кВ)	C3	5 465 968,03	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	1 640 217,87	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	860 352,57	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	1 333 198,60	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	1 750 157,25	0
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	3 701 965,76	0
		CH2 (20–1 кВ)	C3	1 417 576,51	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	3 854 924,26	0
		CH2 (20–1 кВ)	C3	2 504 886,50	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	3 853 575,62	0
		CH2 (20–1 кВ)	C3	2 791 698,92	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	4 004 441,48	0
		CH2 (20–1 кВ)	C3	2 660 071,96	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	4 003 510,84	0

	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		4428693,12	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		3923941,89	0
		CH2 (20–1 кВ)	С3		3857211,52	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		3450136,79	0
		CH2 (20–1 кВ)	С3	3050309,62	0	
3.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)</b>	х	С4	руб./шт.	х	х
3.1.	распределительные пункты (РП) с номинальным током от 250 до 500 А включительно	х	С4		89385,08	0
4.	<b>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</b>	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); CH2 (20–1 кВ)	С5		28209,09	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	С5		3568,74	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	С5		2642,06	0
4.2.	двухтрансформаторные и более	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	С5		6978,19	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	С5		3791,25	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	С5		3905,72	0
5.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	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); CH2 (20–1 кВ)	С6	2180,17		0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	С6	1228,97		0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	С6	722,76		0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	С6	4182,95		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); CH2 (20–1 кВ)	С6	1765,30		0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	С6	7739,85		0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	С6	5309,26		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	Обозначения	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.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий</b>	x	<b>C2</b>		x	x
1.2.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	C2	руб./км	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		1 026 805,85	0
		CH2 (20–1 кВ)	C2		1 058 117,23	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		1 551 175,49	0
		CH2 (20–1 кВ)	C2		1 371 398,80	0
1.3.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	CH2 (20–1 кВ)	C2		957 076,80	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	CH2 (20–1 кВ)	C2		6 017 093,41	0
2.	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий</b>	x	<b>C3</b>			x
2.1.	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	909 125,09	0	
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	1 558 269,25	0	
2.2.	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	4 033 711,54	0	
4.	<b>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</b>	x	<b>C5</b>		x	
4.1.	однотрансформаторные	x	<b>C5</b>		x	
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	<b>C5</b>	руб./кВт	23 970,32	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	<b>C5</b>		7 529,29	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	<b>C5</b>		8 440,66	
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20–1 кВ)	<b>C5</b>		5 421,12	

	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		8 280,20	0
<b>5.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>	<b>х</b>	<b>С7</b>	руб./кВт	<b>х</b>	<b>х</b>
	ПС 110 кВ и выше	ВН (110 кВ); СН 1 (35 кВ);	<b>С7</b>		10 528,11	0

Приложение № 2  
к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 27 декабря 2017 года № 71/7

**Формулы определения платы за технологическое присоединение**

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

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

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

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

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

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

$$C_1 + ((0,5 * (C_{2ij} * L_{i \text{ (вл)}} + C_{3ij} * L_{i \text{ (кл)}}) + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i) * (\text{ИПЦ}_{t+1} * \text{ИПЦ}_{t+0,5})) + ((0,5 * (C_{2ij} * L_{i \text{ (вл)}} + C_{3ij} * L_{i \text{ (кл)}}) + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i) * (\text{ИПЦ}_{t+1} * \text{ИПЦ}_{t+2} * \dots * \text{ИПЦ}_{t+n})) = \text{ПТП}_{i \text{ (вл (кл)+тп)}}$$
 (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<sub>i</sub> – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;

L<sub>i (вл (кл))</sub> – протяженность ВЛ (КЛ) на i-том уровне напряжения;

T – количество пунктов секционирования (шт.);

C<sub>1</sub>, C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>, C<sub>5</sub>, C<sub>6</sub>, C<sub>7</sub> – 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).

Приложение № 3  
к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 27 декабря 2017 года № 71/7

**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 2018 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 <sub>1</sub>	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	788,80	788,80
C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	350,33	350,33
C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	438,47	438,47

**Ставки за единицу максимальной мощности (С2, С3, С4, С5, С6, С7)  
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)**

Таблица 1.

Для территорий городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначения	Ед. изм.	Размер ставки за единицу максимальной мощности	
					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>1.</b>	<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи</b>	<b>х</b>	<b>С2</b>		<b>х</b>	<b>х</b>
1.1.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на деревянных опорах	х	С2	руб./кВт	х	х
	сечением провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно)	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		16 841,28	0
1.2.	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		13 831,23	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		15 658,79	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		18 067,84	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		32 818,27	0
1.3.	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		930,71	0
1.4.	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		4 293,50	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2		7 160,89 1 975,17	0 0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2		12 709,72 612,28	0 0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		18 554,34	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		11 076,92	0
1.5.	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		10 370,89	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2		7 963,64 5 283,05	0 0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20–1 кВ)	С2 С2		18 708,48 22 656,27	0 0

	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		13233,34	0
		СН2 (20–1 кВ)	С2		2018,64	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		25453,77	0
		СН2 (20–1 кВ)	С2		615,33	0
1.6.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	С2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С2		3780,21	0
2.	<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи</b>	x	<b>С3</b>		x	x
2.1.	в траншеях одножильным кабелем с бумажной изоляцией	x	С3		x	x
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С3		376,53	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С3		4054,87	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	x	С3		x	x
	с сечением провода до 25 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		1261,71	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		2688,60	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		5096,57	0
	с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		1624,71	0
2.3.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	С3		x	x
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		5139,26	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		1032,78	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		4232,61	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		11345,66	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		3235,63	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		2880,22	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		3788,46	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		2539,89	0
	с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		9278,54	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		2227,66	0
2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	С3		x	x
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		18205,44	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		15785,44	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		6474,50	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		8059,44	0
	с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		4823,90	0
4.	<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	x	<b>С5</b>	руб./кВт	x	x
4.1.	однотрансформаторные	x	<b>С5</b>		x	x



	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>	руб./кВт	28 209,09	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		3 568,74	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		2 642,06	0
4.2.	двухтрансформаторные и более	<b>х</b>	<b>С5</b>		<b>х</b>	<b>х</b>
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		6 978,19	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		3 791,25	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		3 905,72	0
<b>5.</b>	<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	<b>х</b>	<b>С6</b>		<b>х</b>	<b>х</b>
5.1.	однотрансформаторные	<b>х</b>	<b>С6</b>		<b>х</b>	<b>х</b>
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С6</b>		2 180,17	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С6</b>	1 228,97	0	
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С6</b>	722,76	0	
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С6</b>	4 182,95	0	
5.2.	двухтрансформаторные и более	<b>х</b>	<b>С6</b>	<b>х</b>	<b>х</b>	
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С6</b>	1 765,30	0	
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С6</b>	7 739,85	0	
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С6</b>	5 309,26	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	Обозначения	Ед. изм.	Размер ставки за единицу максимальной мощности	
					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>1.</b>	<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи</b>	<b>х</b>	<b>С2</b>	руб./кВт	<b>х</b>	<b>х</b>
1.1.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	<b>х</b>	С2		<b>х</b>	<b>х</b>
	с сечением провода до 25 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		11 683,32	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		10 556,67	0
		СН2 (20–1 кВ)	С2		24 915,49	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		25 882,70	0
		СН2 (20–1 кВ)	С2		5 953,40	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		21 408,73	0
1.2.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	<b>х</b>	С2		<b>х</b>	<b>х</b>

	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С2		10842,44	0
<b>2.</b>	<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи</b>	<b>х</b>	<b>С3</b>		<b>х</b>	<b>х</b>
2.1.	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		12788,36	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		37398,46	0
<b>3.</b>	<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	<b>х</b>	<b>С5</b>		<b>х</b>	<b>х</b>
3.1.	однотрансформаторные	<b>х</b>	<b>С5</b>		<b>х</b>	<b>х</b>
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>	руб./кВт	23970,32	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		7529,29	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		8440,66	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		5421,12	0
	с трансформаторной мощностью от от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		8280,20	0
<b>4.</b>	<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)</b>	<b>х</b>	<b>С7</b>	руб./кВт	<b>х</b>	<b>х</b>
	ПС 110 кВ и выше	ВН (110 кВ); СН 1 (35 кВ);	<b>С7</b>		10528,11	0

Приложение № 4  
к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 27 декабря 2017 года № 71/7

#### 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 расщеплением 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»	63421,40	3213,49	0,00
2.	АО «Облкоммунэнерго»	8054,35	3141,36	0,00
3.	ЗАО «Саратовское предприятие городских электрических сетей»	26913,20	3515,18	0,00
4.	ЗАО «Независимая электросетевая компания»	6193,92	2264,32	0,00
5.	ООО «Элтрейт»	4564,34	287,22	0,00
6.	Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»	0,00	0,00	0,00

7.	филиал «Приволжский» АО «Оборонэнерго»	6,27	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»	0,00	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»	872,2	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.	ООО «Электросеть»	0,00	0,00	0,00
26.	АО «Саратовстройстекло»	0,00	0,00	0,00
27.	АО «Научно-производственное предприятие «Алмаз»	0,00	0,00	0,00
28.	ООО «Энгельсская промышленная компания»	0,00	0,00	0,00
29.	АО «Апатит»	0,00	0,00	0,00
30.	ООО «ЭСКо»	0,00	0,00	0,00
31.	ООО «ЭнергоТранс»	0,00	0,00	0,00
32.	ООО «Поволжская электро-сетевая компания»	0,00	0,00	0,00
33.	ООО «Энгельское приборостроительное объединение «Сигнал»	0,00	0,00	0,00
34.	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	565	0,00	0,00
35.	ООО «СПП Ритейл»	0,00	0,00	0,00
36.	ООО «Электро Сетевая Компания Волга»	0,00	0,00	0,00
37.	ООО «Электро Сетевая Компания»	0,00	0,00	0,00
38.	ООО «Покровская Сетевая Компания»	0,00	0,00	0,00
39.	МУП «ЖКХ ЗАТО Светлый»	0,00	0,00	0,00
40.	ООО «ЭлектроСфера»	0,00	0,00	0,00
41.	ООО «Объединенная электросетевая компания»	0,00	0,00	0,00
42.	ООО «Электросеть 64»	0,00	0,00	0,00
43.	ООО «Объединенная энергетическая компания»	0,00	0,00	0,00
44.	ООО «Сетевая Компания Центр-Энерго»	0,00	0,00	0,00
45.	ООО «Сервисное обслуживание электросетевого комплекса» (ООО «СОЭСК»)	0,00	0,00	0,00
46.	ООО «Саратовская территориальная компания» (ООО «СТЭК»)	0,00	0,00	0,00
47.	ООО «Садоводческие электросети и коммуникации»	0,00	0,00	0,00
48.	ООО «Регионэлектросеть»	0,00	0,00	0,00