

# КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2018 года № 57/1

### **Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Саратовской области энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно** г. Саратов

В соответствии с 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 плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) в случае если заявитель запрашивает III категорию надежности электроснабжения и расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности:

Заявители	Расстояние от границ участка до объекта электросетевого хозяйства необходимого класса напряжения, III категория надежности электроснабжения	Размер платы, руб./1 присоединение (без учета НДС)
Физические и юридические лица	не более 300 м в городах и поселках городского типа	458,33
	не более 500 м в сельской местности	

В границах муниципальных районов и городских округов Саратовской области одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, не более одного раза в течение 3 лет.

Положения о размере платы за технологическое присоединение не применяются в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года плату за технологическое присоединение на территории Саратовской области энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 458,33 рублей (без учета НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года плату за технологическое присоединение на территории Саратовской области энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки-

ки (погреб, сарай), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 458,33 рублей (без учета НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года плату за технологическое присоединение на территории Саратовской области энергопринимающих устройств в отношении религиозных организаций в размере 458,33 рублей (без учета НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. С 1 января 2019 года признать утратившим силу Постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 19.12.2013 года № 46/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Саратовской области энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно».

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

**Министр области –  
председатель комитета**

**Л. Н. Новикова**

**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 25 декабря 2019 года № 46/1

**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**

г. Саратов

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**

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

**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	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C <sub>1</sub>	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 <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 829,42	6 829,42
C <sub>1.2</sub>	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**

Для территорий городских населенных пунктов Таблица 1.  
(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных	
					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>	<b>x</b>	<b>С2</b>	руб./км	<b>x</b>	<b>x</b>
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		2 500 907,41	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		2 771 670,57	
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		2 199 626,29	0
1.2.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	С2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		1 192 845,14	0
		СН2 (20–1 кВ)	С2		1 614 211,26	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)	С2		1 363 004,66	0
		СН2 (20–1 кВ)	С2		625 535,97	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		1 171 554,95	0

		СН2 (20–1 кВ)	С2		1 651 366,93	0
1.5.	с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	x	С2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	С2		2 216 475,90	0
<b>2,</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий</b>	<b>x</b>	<b>С3</b>		<b>x</b>	<b>x</b>
2.1.	в траншеях одножильным кабелем с бумажной изоляцией	x	С3		x	x
	с сечением провода	СН2 (20–1 кВ)	С3		2 798 694,56	0
	с сечением провода	СН2 (20–1 кВ)	С3		6 239 748,33	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	x	С3		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		523 873,56	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		2 141 774,97	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		1 154 652,79	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		1 302 541,07	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		905 379,43	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		1 745 847,13	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		1 489 547,90	0
2.3.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	С3		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		3 620 173,82	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		1 618 253,27	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		3 503 249,12	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		2 424 575,11	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		3 650 306,25	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		2 576 462,05	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		3 964 161,88	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		1 935 913,39	0
2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	С3		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		2 988 363,52	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		4 603 816,15	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		4 079 647,22	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		4 210 539,10	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		4 194 839,07	0
		СН2 (20–1 кВ)	С3		3 482 121,41	0
<b>3,</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)</b>	<b>x</b>	<b>С4</b>	руб./шт.	<b>x</b>	<b>x</b>
3.1.	распределительные пункты (РП) с номинальным током от 250 до 500 А включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С4		75 995,68	0
		СН2 (20–1 кВ)	С4		61 103,30	
<b>4,</b>	<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>	<b>x</b>	<b>С5</b>	руб./кВт	<b>x</b>	<b>x</b>
4.1.	однотрансформаторные	x	С5		x	x
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		33 753,69	0

	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		23 415,57	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		6 845,96	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		5 413,70	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		13 966,36	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		6 596,36	0
4.2.	двухтрансформаторные и более	<b>x</b>	<b>С5</b>		<b>x</b>	<b>x</b>
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		21 901,93	
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		7 677,47	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		9 913,49	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>		4 892,93	0
<b>5,</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ</b>	<b>x</b>	<b>С6</b>		<b>x</b>	<b>x</b>
5.1.	однотрансформаторные	<b>x</b>	<b>С6</b>		<b>x</b>	<b>x</b>
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С6</b>		3 758,44	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С6</b>	руб./кВт	1 324,91	0
5.2.	двухтрансформаторные и более	<b>x</b>	<b>С6</b>		<b>x</b>	<b>x</b>
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С6</b>		1 903,11	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С6</b>		9 267,88	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С6</b>		1 615,79	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных	
					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,	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий</b>	x	C2	руб./км	x	x
1.1.	с изолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		1 302 536,68	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2		1 629 297,51	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		1 296 397,98	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2		1 703 582,21	0
1.2.	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		1 000 726,77	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		1 185 064,21	0
1.3.	с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	C2		1 499 746,38	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2		1 450 785,10	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	СН 1 (35 кВ)	C2		2 704 602,02	
2,	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий</b>	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	СН2 (20–1 кВ)	C3	5 550 396,27	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	531 901,98	0	
		СН2 (20–1 кВ)	C3	972 509,73	0	
2.3.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3	x	x	
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	C3	2 663 928,56	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	C5	x	x	
4.1.	однотрансформаторные	x	C5	x	x	
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C5	27 664,06	0	

с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>	15 009,03	0
с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>	6 753,11	0
с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>	10 613,53	0
с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	<b>С5</b>	7 081,24	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»:

$$C_1 = \text{ПТП}_{1(\text{без «последней мили»})} \text{ (руб.) (без НДС)}$$

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

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

**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):

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

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

$$C_1 + ((0,5 * (C_{2ij} * Li(\text{вл}) + C_{3ij} * Li(\text{кл})) + C_{4ij} * T + C_{5ij} * Ni + C_{6ij} * Ni + C_{7ij} * Ni) * (\text{ИПЦ}_{i,t} * \text{ИПЦ}_{i,t-1})) + ((0,5 * (C_{2ij} * Li(\text{вл}) + C_{3ij} * Li(\text{кл})) + C_{4ij} * T + C_{5ij} * Ni + C_{6ij} * Ni + C_{7ij} * Ni) * (\text{ИПЦ}_{i,t} * \text{ИПЦ}_{i,t-2} * \text{ИПЦ}_{i,t-1})) = \text{ПТП}_{i(\text{вл/кл+ПС})} \text{ (руб.) (без НДС)}$$

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.);

$C_{1i}, C_{2ij}, C_{3ij}, C_{4ij}, C_{5ij}, C_{6ij}, C_{7ij}$  – стандартизированные тарифные ставки;

$\text{ИПЦ}$  – 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 25 декабря 2019 года № 46/1**

**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 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 <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	507,26	507,26
C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	222,18	222,18
C <sub>1.2</sub>	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 кВ**

**по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения)**

**(с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2020 год**

Для территорий городских населенных пунктов

Таблица 1.  
(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных	
					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	C2		x	x
1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	x	C2	руб./кВт	x	x
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		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)	C2		12 922,36	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2		7 528,63	0

1.3.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	C2	x	x
	с сечением провода до 25 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	9 596,45	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	8 829,06	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2	7 426,37	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	8 215,57	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2	3 923,82	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	4 670,18	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2	7 756,65	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2	6 982,47	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2	1 032,10	0
1.4.	с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	x	C2	x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм	СН2 (20–1 кВ)	C2	25 984,30	0
<b>2,</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий</b>	<b>x</b>	<b>C3</b>	<b>x</b>	<b>x</b>
2.1.	в траншеях одножильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3	x	x
	с сечением провода	СН2 (20–1 кВ)	C3	429,83	0
	с сечением провода	СН2 (20–1 кВ)	C3	4 628,89	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	x	C3	x	x
	с сечением провода до 25 квадратных мм	СН2 (20–1 кВ)	C3	3 426,84	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	6 857,16	0
		НН (0,4 кВ и ниже)	C3	320,74	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	499,23	0
		СН2 (20–1 кВ)	C3	72,43	0
	с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	1 843,37	0
		СН2 (20–1 кВ)	C3	1 152,92	0
2.3.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3	x	x
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	18 920,61	0
		СН2 (20–1 кВ)	C3	1 178,99	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	8 615,06	0
		СН2 (20–1 кВ)	C3	9 358,86	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	5 400,09	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	3 908,47	0
		СН2 (20–1 кВ)	C3	1 415,87	0
	с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	5 616,21	0
		СН2 (20–1 кВ)	C3	1 483,04	0
2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3	x	x
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	11 982,65	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	15 636,72	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	11 112,66	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	11 775,19	0
		СН2 (20–1 кВ)	C3	8 318,38	0
	с сечением провода свыше 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	12 469,95	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	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 (20–1 кВ)	C5		33 753,69	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C5		23 415,57	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C5		6 845,96	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C5		5 413,70	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C5		13 966,36	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C5		6 596,36	0
4.2.	двухтрансформаторные и более	x	C5		x	x
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C5		21 901,93	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C5		7 677,47	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C5		9 913,49	0
	с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C5		4 892,93	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 (20–1 кВ)	C6		3 758,44	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C6		1 324,91	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 (20–1 кВ)	C6		1 903,11	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 500 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C6		9 267,88	0
	с трансформаторной мощностью от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	C6		1 615,79	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных	
					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	C2	руб./кВт	x	x
1.1.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода до 25 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		9 919,92	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		11 033,92	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2		20 056,49	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		11 124,37	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2		19 238,93	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		17 034,25	0
		СН2 (20–1 кВ)	C2		316,95	
1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода до 25 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		8 060,71	0
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		11 211,34	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C2		12 561,68	0
1.3.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	C2		17 747,86	0
	с сечением провода от 50 до 75 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	C2		10 745,48	0
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	СН2 (20–1 кВ)	C2		73 420,93	0
2,	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий</b>	x	C3		x	x
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	x	C3	x	x	
	с сечением провода от 75 до 100 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	2 534,16	0	
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	x	C3	x	x	
	с сечением провода от 25 до 50 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	2 127,61	0	
		СН2 (20–1 кВ)	C3	52 515,53		
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	C3	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	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 (20–1 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 от 500 до 900 кВА включительно	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20–1 кВ)	С5		7 081,24	0