



КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

06 ноября 2020 года № 29/1

г. Саратов

О внесении изменений в постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области 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»

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 №1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФАС России от 01.04.2020 № 348/20 «О внесении изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17», 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 06 ноября 2020 года № 29, Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПО С Т А Н О В Л Я Е Т**:

1. Внести в постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области 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» следующие изменения:

в приложении № 1 к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области:

таблицу 1 «Для территорий городских населенных пунктов» дополнить пунктом 6 «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)» с подпунктами:

6.1. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения» со строкой «без ТТ»;

6.2. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения» со строкой «без ТТ»;

6.3. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения» со строкой «с ТТ»;

6.4. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения» со строкой «с ТТ»:

«							
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	С8		x		x
6.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	x	С8.1.1		x		x
	без ТТ	НН (0,4 кВт и ниже)	С8.1.1		12 021,13		12 021,13
6.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	x	С8.2.1	рублей за точку учета	x		x
	без ТТ	НН (0,4 кВт и ниже)	С8.2.1		23 639,93		23 639,93
6.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	x	С8.2.2		x		x
	с ТТ	НН (0,4 кВт и ниже)	С8.2.2		27 439,08		27 439,08
6.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	С8.2.3		x		x
	с ТТ	СН2 (20-1кВ)	С8.2.3		204 110,64		204 110,64

»;

таблицу 2 «Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам» дополнить пунктом 5 «Стандартизированная тарифная ставка на

покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)» с подпунктами:

5.1. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения» со строкой «без ТТ»;

5.2. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения» со строкой «без ТТ»;

5.3. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения» со строкой «с ТТ»;

5.4. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения» со строкой «с ТТ»:

«

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	х	С8	рублей за точку учета	х	х
5.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	х	С8		х	х
	без ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С8.1.1		12 677,85	12 677,85
5.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	х	С8		х	х
	без ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С8.2.1		25 429,60	25 429,60
5.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	х	С8		х	х
	с ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С8.2.2	27 972,22	27 972,22	

»;

приложение № 2 к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области изложить в следующей редакции:

«

Формулы определения платы за технологическое присоединение

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

$$C_1 + C_8 * q = ПТП_{(без\ «последней\ мили»)}$$
 (руб.) (без НДС)

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

$$C_1 + C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_8 * q = ПТП_{i(вл(кл))}$$
 (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):

$$C_8 + C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i + C_8 * q = ПТП_{i(вл(кл)+тп)}$$
 (руб.) (без НДС)

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

$$C_1 + (0,5*(C2ij*Li(вл) + C3ij*Li(кл) + C4ij*T + C5ij*Ni + C6ij*Ni + C7ij*Ni + C8*q)) + (0,5*(C2ij*Li(вл) + C3ij*Li(кл) + C4ij*T + C5ij*Ni + C6ij*Ni + C7ij*Ni + C8*q)) * ИПЦ_{t+1} = ПТП_{вл(кл)+тп} \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС})$$

где:

i – уровень напряжения;

j – диапазон присоединяемой мощности;

t – год утверждения платы;

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

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;

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

T – количество пунктов секционирования (шт.);

q – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности);

C₁, C₂, C₃, C₄, C₅, C₆, C₇, C₈ – 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).

»;

в приложении № 3 к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области:

таблицу 1 «Для территорий городских населенных пунктов» дополнить пунктом 6 «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)» с подпунктами:

6.1. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения» со строкой «без ТТ»;

6.2. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения» со строкой «без ТТ»;

6.3. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения» со строкой «с ТТ»;

6.4. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения» со строкой «с ТТ»:

«

6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x		C8		x	x
6.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	x		C8	рублей за точку учета	x	x
	без ТТ		НН (0,4 кВ и ниже)	C8.1.1		1 994,38	1 994,38
6.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	x		C8		x	x
	без ТТ		НН (0,4 кВ и ниже)	C8.2.1		1 901,18	1 901,18
6.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	x		C8		x	x

	с ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С8.2.2		134,62	134,62
6.4.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	х	С8		х	х
	с ТТ	СН2 (20-1кВ)	С8.2.3		364,03	364,03

»;

таблицу 2 «Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам» дополнить пунктом 4 «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)» с подпунктами:

4.1. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения» со строкой «без ТТ»;

4.2. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения» со строкой «без ТТ»;

4.3. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения» со строкой «с ТТ»;

4.4. «средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения» со строкой «с ТТ»:

«

4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	х	С8	рублей за точку учета	х	х
4.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	х	С8		х	х
	без ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С8.1.1		2 398,51	2 398,51
4.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	х	С8		х	х
	без ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С8.2.1		1 859,48	1 859,48
4.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	х	С8		х	х
	с ТТ	НН (0,4 кВ и ниже)	С8.2.2		246,81	246,81

»;

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Министр области -
председатель комитета



Л.Н. Новикова