



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

05.11.2020

г. Казань

**КАРАР**

№ 134-90/тп-2020

О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2019 № 6-140/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год»

В соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2019 № 6-140/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2020 год» (с изменениями, внесенными постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 29.01.2019 № 3-2/тп-2020) следующие изменения:

приложение 1 дополнить таблицами 3, 4 следующего содержания:

«Таблица 3

№п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
8.	C <sub>2.2.2.3.2</sub> <sup>35кВ</sup>	воздушные линии на	рублей/км	5 689 029 <sup>1</sup>

		металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		12 024 630 <sup>2</sup>
9.	C <sub>3.1.1.1.4</sub> <sup>35 кВ</sup>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 606 697
10.	C <sub>3.6.1.1.4</sub> <sup>35 кВ</sup>	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	17 044 362
11.	C <sub>4.1.4</sub> <sup>35 кВ</sup>	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 757 106
12.	C <sub>7.1</sub> <sup>35/6 (10)кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	7 452

<sup>1</sup> - в одноцепном исполнении;

<sup>2</sup> - в двухцепном исполнении.

Таблица 4

13.	Условное обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
13.1	C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения	рублей за точку учета	16 850
13.2	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже без ТТ</sup>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей за точку учета	24 478
13.3	C <sub>8.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей за точку учета	307 498
13.4	C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукошвенного включения	рублей за точку учета	33 088 <sup>3</sup>
13.5	C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже с ТТ</sup>		рублей за точку учета	132 001 <sup>4</sup>

13.6.	$C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения	рублей за точку учета	1 658 853 <sup>3</sup>
13.7	$C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения	рублей за точку учета	359 136 <sup>3</sup>
				586 902 <sup>4</sup>

<sup>3</sup> - в случае навесного исполнения;

<sup>4</sup> - в случае напольного исполнения (на фундаменте).»;

в приложении 2:

в наименовании слова «ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт» заменить словами «20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт»;

дополнить таблицей 3 следующего содержания:

«Таблица 3  
руб./кВт (без учета НДС)

Условное обозначение	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Величина стандартизированной тарифной ставки
$C_{\text{maxN}8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения	рублей за точку учета	2 633
$C_{\text{maxN}8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей за точку учета	2 288
$C_{\text{maxN}8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения	рублей за точку учета	1 728
$C_{\text{maxN}8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного полукосвенного включения	рублей за точку учета	210 <sup>5</sup>
		рублей за точку учета	838 <sup>6</sup>

C <sub>8.2.3</sub> 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного косвенного включения	рублей за точку учета	1 816 <sup>5</sup>
			2 967 <sup>6</sup>

<sup>5</sup> - в случае навесного исполнения;

<sup>6</sup> - в случае напольного исполнения (на фундаменте).»;

приложение 3 изложить в следующей редакции:

«Приложение 3  
к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 18 декабря 2019 г. № 6-140/тп

### Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + (C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{Засфальт} * L_{Засфальт}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M),$$

где:

C<sub>1.1</sub> (1,2,2,3тр,Засфальт,3гнб,4,5,7,8) – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 1 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

L<sub>2</sub> (3тр,Засфальт,3гнб) – длина воздушных и кабельных линий электропередач, км;

T – количество пунктов секционирования, (шт.);

M – количество точек учета электрической энергии (мощности).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{Засфальт} * L_{Засфальт}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_8 * M)) + 0,5 * ((C_2 * L_2) + (C_{3тр} * L_{3тр}) + (C_{Засфальт} * L_{Засфальт}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб}) + (C_4 * T) + (C_5 * N) + (C_7 * N) + (C_8 * M)) * Z_j$$

где:

$Z_J$  – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = (C1^{\max N} + C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N} + C8^{\max N}) * N,$$

где:

$C1^{\max N}$ ,  $C2^{\max N}$ ,  $C3^{\max N}$ ,  $C4^{\max N}$ ,  $C5^{\max N}$ ,  $C8^{\max N}$  – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанных в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

$N$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P = C1^{\max N} * N + 0,5 * (C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N}) * N + 0,5 * (C2^{\max N} + C3^{\max N} + C4^{\max N} + C5^{\max N} + C8^{\max N}) * N * Z_J,$$

где:

$Z_J$  – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).».

2. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Врио председателя



А.Л.Штром