



ЙЫШĂНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

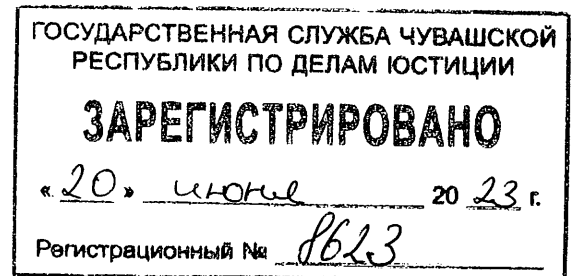
15.06.2023 19-10/тп №

15.06.2023 № 19-10/тп

Шупашкар хули

г. Чебоксары

О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 58-15/тп



В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 19 августа 2022 г., регистрационный № 69710), постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15 июня 2023 г. № 10 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 58-15/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 23 ноября 2022 г., регистрационный № 8154) с изменениями, внесенными постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 29 марта 2023 г. № 12-4/тп (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 4 апреля 2023 г., регистрационный № 8476), следующие изменения:

в пункте 2 слова «С₂, С₃, С₄, С₅» заменить словами «С₂, С₃, С₄, С₅, С₇»;

в приложении № 2:

в наименовании приложения после слова «С₂, С₃, С₄, С₅» заменить словами «С₂, С₃, С₄, С₅, С₇»;

таблицу «1. Стандартизированные тарифные ставки С₂ на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС)» после позиции:

«2.1.1.3.3.1	С ₂ 0,4 кв и ниже 2.1.1.3.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом	руб./км	1 320 040.38»
--------------	---	---	---------	---------------

		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		
--	--	--	--	--

дополнить позицией следующего содержания:

«2.2.2.4.3.2.1	C _{110 кв и выше} 2.2.2.4.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	18 750 288,96»:
----------------	---	---	---------	-----------------

дополнить таблицей следующего содержания:

«5. Стандартизированные тарифные ставки C₇ на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставка
7.2.7.1	C _{110/6(10) кв} 7.2.7.1	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	20 821,94»:

приложение № 4 изложить в следующей редакции:

«Приложение № 4
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 16.11.2022 № 58-15/тп

Формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:

а) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП} = C_1 + C_8 \times q;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(ВЛ)} = C_1 + C_2 \times L_{(ВЛ)} + C_8 \times q;$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(КЛ), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи:

$$\text{ПТП}_{(КЛ)} = C_1 + C_3 \times L_{(КЛ)} + C_8 \times q;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(РП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$\text{ПТП}_{(РП)} = C_1 + C_4 \times V + C_8 \times q;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ТП), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных

подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$\text{ПТП}_{(\text{ТП})} = C_1 + C_5 \times N + C_8 \times q;$$

е) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ПС), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\text{ПТП}_{(\text{ПС})} = C_1 + C_7 \times N + C_8 \times q;$$

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ,КЛ,РП,ТП,РТП,ПС), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РП, ТП,ПС})} = C_1 + C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N + C_8 \times q;$$

з) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(ВЛ,КЛ,РУ,РП,ПС,ТП)^{ищп}, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ,КЛ,РУ,РП,ТП,ПС})}^{\text{ищп}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИЦП}_{t+1} \times \text{ИЦП}_{t+2} \dots \text{ИЦП}_{t+f})) + C_8 \times q,$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_{(\text{ВЛ})}$ - протяженность воздушных линий электропередачи;

$L_{(\text{КЛ})}$ - протяженность кабельных линий электропередачи;

V - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

q - количество точек учета;

ИЦП - фактический (прогнозный) индекс цен производителей, определенный для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год;

t - год утверждения платы;

f - период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.».

2. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



Н.В. Колебанова