

ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИ
КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĖПЕ
ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШĂНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.12.2017 122-26/тп №

26.12.2017 № 122-26/тп

Шупашкар хули

г. Чебоксары

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2018 год



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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), 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 26 декабря 2017 г. № 26 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Установить стандартизированную тарифную ставку (C_1) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 5 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5, C_7 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с

максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), согласно приложению № 2 к настоящему постановлению, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 5 к настоящему постановлению.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно, плата по стандартизированным тарифным ставкам C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_7 не взимается.

3. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 5 к настоящему постановлению, в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. При этом:

3.1. В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 руб. за присоединение с НДС, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или посредством применения ставок за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

3.2. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 3 настоящего постановления, не могут быть применены 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.

3.3. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 руб. за присоединение с 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 территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

3.4. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств установить в размере 550 руб. за присоединение с 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 территориальной 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 территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

3.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций установить в размере 550 руб. за присоединение с 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 территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

3.6. Для заявителя, подающего заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), удовлетворяющего требованиям, установленным пунктом 3 настоящего постановления, установить плату за технологическое присоединение в размере 550 руб. за присоединение с НДС.

3.7. В случае предоставления заявителю автономного резервного источника питания со стороны территориальной сетевой организации на территории Чувашской Республики, заявитель компенсирует территориальной сетевой организации расходы, связанные с предоставлением (в т. ч. с транспортировкой) автономного резервного источника питания до энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

5. Утвердить:

- формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных

сетевых организаций на территории Чувашской Республики, согласно приложению № 4 к настоящему постановлению;

- выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения на 2018 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившими силу постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам:

от 27 декабря 2016 г. № 95-25/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 2017 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 28 декабря 2016 г., регистрационный № 3484);

от 21 февраля 2017 г. № 15-3/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 2017 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 28 февраля 2017 г., регистрационный № 3589);

от 12 мая 2017 г. № 23-6/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Регион-Сеть», Общества с ограниченной ответственностью «Энергоактив» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 16 мая 2017 г., регистрационный № 3726).

7. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 января 2018 года.

Руководитель



М.В. Кадилова

Приложение № 1
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 26.12.2017 № 122-26/тп

Стандартизированная тарифная ставка C_1 за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения*

руб. за 1 присоединение без НДС

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении ниже 35 кВ, C_1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, $C_{1.1}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, $C_{1.2}$
7985,58	2234,16	5751,42

*Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); до 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

Приложение № 2
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 26.12.2017 № 122-26/тп

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_7) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

1. Стандартизированные тарифные ставки C_2 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи

руб./км без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряже- ния, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Материал опоры (деревянные)		
1.1	Тип провода (изолированный провод)		
1.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	1226860,64
		6,0	1425784,42
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1702721,69
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	1403933,72
		20,0	2161733,00
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1715728,84
		10,0	635534,37
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Материал опоры (деревянные)		
1.1	Тип провода (изолированный провод)		
1.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	1266293,30
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1353612,03
2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	1421637,45
		1-20	1596727,02
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1477554,47

2. Стандартизированные тарифные ставки C_3 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи

руб./км без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
1.1	Многожильные		
1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	2315522,76
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	0,4	1470058,48
		10,0	2211124,71
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	1560682,23
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	0,4	3277426,56
1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	0,4	2147186,45
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	6,0	1303668,35
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	1793271,43
		6,0	4723660,20
		10,0	3196334,23
	Сечение от 200 до 500 кв. мм включительно	6,0	1870571,61
		10,0	2366565,77
2	Способ прокладки кабельных линий (в каналах)		
2.1	Многожильные		
2.1.1	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	10,0	2503424,99
2.1.2	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода от 200 до 500 кв. мм включительно	10,0	1466446,14
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.1	Многожильные		
2.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	6,0	1139406,26
	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	3-10	1373924,20
		10,0	1457098,54

3. Стандартизированные тарифные ставки C_4 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)

руб./шт. без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Реклоузеры		
	Номинальный ток до 100 А	6,0	2996749,55
2	Распределительные пункты		
	Номинальный ток свыше 500 А	10/0,4	13845149,30

4. Стандартизированные тарифные ставки C_5 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ

руб./кВт без НДС

№ п/п	Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Размеры ставок
1.1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	до 25 кВА включительно	35,0	8924,60
	от 25 до 100 кВА включительно	35,0	4626,86
	от 100 до 250 кВА включительно	35,0	3899,71
	от 250 до 500 кВА включительно	35,0	1999,46
2	Двухтрансформаторные и более с трансформаторной мощностью		
	от 100 до 250 кВА включительно	35,0	199,09
	от 250 до 500 кВА включительно	35,0	8422,51
	от 500 до 900 кВА включительно	35,0	4440,83
1.2. Для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
1	Однотрансформаторные с трансформаторной мощностью		
	до 25 кВА включительно	35,0	9817,45
	от 25 до 100 кВА включительно	35,0	4541,31
	от 100 до 250 кВА включительно	35,0	2527,33
	от 250 до 500 кВА	35,0	1338,54

5. Стандартизированные тарифные ставки C_7 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше

руб./кВт

№ п/п	Мероприятия по строительству	Ставки тарифов
1.2. Для территорий городских населенных пунктов		
	подстанция ПС 110 кВ и выше	4892,71

Приложение № 3
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 26.12.2017 № 122-26/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт*

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения, кВ	Ставка за единицу максимальной мощности
1. Для территорий городских населенных пунктов			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		81,67
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		х
2.1.	Строительство воздушных линий		
2.1.1	Материал опоры (деревянные)		
2.1.1.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 25 квадратных мм включительно	0,4	8911,59
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4	14025,10
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4	12681,62
	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4	15352,64
2.1.2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.2.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 25 кв. мм включительно	0,4	15334,23
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4	19510,55
		1-20	68160,57
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4	33456,71
	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4	75492,07
2.2	Строительство кабельных линий		
2.2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.2.1.1	Многожильные		
2.2.1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		
	Сечение провода до 25 кв. мм включительно	0,4	59503,55
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4	9876,50
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4	4477,00
	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4	2 053,76
		6,0	105028,42
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	0,4	3288,01
	Сечение провода свыше 200 кв. мм	0,4	6020,56
2.2.1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией		
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4	18401,16
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	6,0	14191,36
	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	6,0	12122,91

		10,0	6538,00
	Сечение провода свыше 200 кв. мм	6,0	1429,12
		10,0	33028,12
2.3	Строительство пунктов секционирования		
2.3.1	Реклоузеры		
	Номинальный ток до 100 А	6,0	3134,68
2.3.2	Распределительные пункты		
	Номинальный ток свыше 500 А	10/0,4	8599,47
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		191,05
2. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		169,37
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		х
2.1	Строительство воздушных линий		
2.1.1	Материал опоры (деревянные)		
2.1.1.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.1.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 25 кв. мм включительно	0,4	14685,95
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4	27216,66
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4	43234,37
	Сечение провода от 75 до 100 кв. мм включительно	0,4	33328,94
2.1.2	Материал опоры (железобетонные)		
2.1.2.1	Тип провода (изолированный провод)		
2.1.2.1.1	Материал провода (сталеалюминиевый)		
	Сечение провода до 25 кв. мм	0,4	14062,37
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	0,4	24631,39
		1-20	10947,44
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	0,4	20412,00
2.3	Строительство кабельных линий		
2.3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях)		
2.3.1.1	Многожильные		
2.3.1.1.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (I=1)		
	Сечение провода от 25 до 50 кв. мм включительно	6,0	42993,60
	Сечение провода от 50 до 75 кв. мм включительно	3-10	25417,60
		10	7987,55
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		436,00

* Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше устанавливаются в размере равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам С₅, С₇.

Приложение № 4
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 26.12.2017 № 122-26/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»:

$$\text{ПТП} = C_1;$$

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

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

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

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

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

$$\text{ПТП}_{(\text{рп})} = C_1 + C_4 \times B;$$

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:

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

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

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

ж) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП_(вл,кл,рп,тп,пс), если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (рекло-

узлов, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, и (или) подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше;

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

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

$$\text{ПТП}_{(\text{ВЛ, КЛ, ТП})}^{\text{ИПЦ}} = C_1 + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 \times (C_2 \times L_{(\text{ВЛ})} + C_3 \times L_{(\text{КЛ})} + C_4 \times V + C_5 \times N + C_7 \times N) \times (\text{ИПЦ}_{t+1} \times \text{ИПЦ}_{t+2 \dots \text{ИПЦ}_{t+f})));$$

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 строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше;

$L_{(\text{ВЛ})}$ - 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;

ИПЦ - 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;

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

Приложение № 5
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 26.12.2017 № 122-26/тп

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории
Чувашской Республики от технологического присоединения на 2018 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	руб. без НДС Выпадающие доходы
1	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на территории Чувашской Республики	4362932,94
2	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	12943213,32
3	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	14079046,89
4	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»	34639,09
5	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	12166,60
6	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	77499,52
7	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	78541,34
8	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»	129576,67
9	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	84088,06
10	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	97471,90
11	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	29923,06
12	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	55719,83
13	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	26352,56
14	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	0,00
15	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»	44942,78
16	Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго»	59233,54
17	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	62545,15
18	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Чувашской Республики	0,00
19	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	73643,13
20	Общество с ограниченной ответственностью «Устра»	6943,44
21	Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	0,00
22	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	7980,39
23	Общество с ограниченной ответственностью «Сетьсервис»	0,00
24	Общество с ограниченной ответственностью «Территориальные электрические сети»	0,00
25	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоактив»	0,00
26	Общество с ограниченной ответственностью «Электрогарант»	0,00
27	Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети»	0,00
28	Общество с ограниченной ответственностью «СК Олимп»	0,00