



ЙЫШĂНУ

27.12.2016 95-25/тп №

Шупашкар хули

**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**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2016 № 95-25/тп

г. Чебоксары



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 службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25948), 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 27 декабря 2016 г. № 25 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_2, C_3, C_4$ ) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью: до

15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) 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; свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), 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 № 6 к настоящему постановлению. Указанные стандартизированные тарифные ставки применяются с учетом ежеквартального индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам к территориальным единичным расценкам 2001 года для Чувашской Республики, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью свыше 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), согласно приложению № 3 к настоящему постановлению, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 к настоящему постановлению. Указанные стандартизированные тарифные ставки применяются с учетом ежеквартального индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам к территориальным единичным расценкам 2001 года для Чувашской Республики, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 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:

4.1. В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих уст-

роЙств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 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.

4.2. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 4 настоящего постановления, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком 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.

4.3. 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 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.

4.4. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств установить в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом 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.

4.5. 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 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.

4.6. Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным пунктом 4 настоящего постановления, оплачивает работы по стандартизированной ставке  $C_1$  с учетом затрат на осмотр (обследование) присоединяемых устройств территориальной сетевой организацией с участием заявителя.

4.7. 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), удовлетворяющий требованиям, установленным пунктом 4 настоящего постановления, установить плату за технологическое присоединение в размере 550 руб. за присоединение с НДС.

4.8. 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.

5. 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 № 4 к настоящему постановлению.

6. Утвердить:

- формулу платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 к настоящему постановлению, согласно приложению № 5 к настоящему постановлению;

- плановые на 2017 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики от технологического присоединения энергопринимающих устройств, согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

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

- от 15 декабря 2015 г. № 94-23/и «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2016 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 18 декабря 2015 г., регистрационный № 2751);

- от 30 сентября 2016 г. № 37-12/тп «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и

тарифам от 15 декабря 2015 г. № 94-23/и» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 5 октября 2016 г., регистрационный № 3275).

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2017 года, но не ранее, чем через десять дней после дня его официального опубликования, и действует по 31 декабря 2017 года, за исключением абзаца первого пункта 2 настоящего постановления, который действует до 30 сентября 2017 года включительно.

Руководитель



М.В. Кадилова

Приложение № 1  
к постановлению Государственной службы  
Чувашской Республики по конкурентной  
политике и тарифам  
от 27.12.2016 № 95-25/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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения\*

руб./кВт без НДС

Стандартизированная тарифная ставка на напряжении ниже 35 кВ, $C_1$	Подготовка и выдача сетевой организацией техвизовых условий (ТУ) и их согласование, $C_{1.1}$	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, $C_{1.2}$	Участие в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, $C_{1.3}$	Осуществление фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»), $C_{1.4}$
643,75	112,66	109,79	0,00	421,30

\*Для заявителей с максимальной присоединяемой мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) 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.







3. Стандартизированные тарифные ставки на строительство подстанций (С<sub>4</sub>), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	руб./кВт без НДС											
		1х25 кВА	1х40 кВА	1х63 кВА	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	1х1000 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	
Комплектная однострановая подстанция кноскового типа (КТКС)	ниже 35	X	X	687,24	523,63	245,75	475,47	379,22	311,56	329,86	X	X	X
Комплектная однострановая подстанция КТПНБ в бетонном исполнении		X	X	X	X	X	X	1056,39	683,28	X	X	X	X
Комплектная двухтрансовая подстанция 2КТПНБ в бетонном исполнении		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	379,00
Распределительный пункт РП с двумя трансформаторами		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	1564,60
Столбовая трансформаторная подстанция СТП		1208,71	807,25	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Магтовая трансформаторная подстанция		2418,46	1599,67	1064,11	X	X	184,10	X	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	2х250 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	2х1000 кВА	реконструкция с 2-мя разъемными вводами							
Двухтрансовая подстанция	ниже 35	2868,35	1888,00	1403,94	1018,08	X	X	X	X	X	X	X	X
Пункт секционирования		X	X	X	X	1616,77							
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	1х630 кВА	1х1000 кВА	1х1600 кВА	1х2500 кВА	1х4000 кВА	1х6300 кВА	2х630 кВА	2х1000 кВА	2х1600 кВА	2х2500 кВА	2х4000 кВА	2х6300 кВА
Открытая однострановая подстанция по схеме 35-3Н	35/0,4	2888,06	1834,58	1186,62	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансовая подстанция по схеме 35-4Н		X	X	X	X	X	X	X	X	2302,97	X	X	X
Открытая двухтрансовая подстанция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	X	X	X	X	2712,85	X	X	X
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	1х1000 кВА	1х1600 кВА	1х2500 кВА	1х4000 кВА	1х6300 кВА	2х1000 кВА	2х1600 кВА	2х2500 кВА	2х4000 кВА	2х6300 кВА	2х10000 кВА	2х15000 кВА
Открытая однострановая подстанция по схеме 35-3Н	35/6-10	3822,11	2396,01	1566,07	993,47	646,08	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансовая подстанция по схеме 35-4Н		X	X	X	X	X	X	X	X	2033,65	X	X	X
Открытая двухтрансовая подстанция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	X	X	X	X	2223,54	X	X	X
Открытая однострановая подстанция по схеме 35-9		11539,14	7225,27	4689,39	2957,29	1910,12	X	X	X	X	X	X	X

Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	1х6300 кВА	1х10000 кВА	2х6300 кВА	2х10000 кВА	-	-	-	-	-
Открытая однотрансформаторная подстанция по схеме 110-3Н	110/6-10	1018,47	666,92	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-4Н		X	X	3414,32	2201,58	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-5Н		X	X	3687,33	2373,58	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-9		X	X	4746,00	3040,54	X	X	X	X	X

\* Срок действия стандартизированных тарифных ставок (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>) – до 30 сентября 2017 года включительно. С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.



2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередачи КЛ (С<sub>2</sub>), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года		руб./км без НДС									
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	АВБбШв-1 4x25	АВБбШв-1 4x35	АВБбШв-1 4x50	АВБбШв-1 4x70	АВБбШв-1 4x95	АВБбШв-1 4x120	АВБбШв-1 4x150	АВБбШв-1 4x185		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	358142,48	362340,80	369425,47	380036,91	392631,87	403390,06	419295,95	436876,42		
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		286243,56	290359,56	297305,31	307710,95	320058,95	330606,20	346203,39	363439,14		
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		468740,92	477055,24	491085,66	512241,90	537184,86	558490,30	590137,20	624953,41		
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		352514,64	360746,64	374638,14	395588,58	420284,58	441379,08	472717,27	507188,77		
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	АПВзббШн 1кВ 4x25	АПВзббШн 1кВ 4x35	АПВзббШн 1кВ 4x50	АПВзббШн 1кВ 4x70	АПВзббШн 1кВ 4x95	АПВзббШн 1кВ 4x120	АПВзббШн 1кВ 4x150	АПВзббШн 1кВ 4x185		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	365751,94	369687,86	376247,74	384233,23	397355,01	406338,80	422444,69	449996,17		
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		293703,81	297562,56	303993,81	311827,04	324689,45	333693,29	349290,39	376301,64		
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		483810,63	491605,30	504596,43	520556,22	546538,35	564726,04	596372,94	650935,66		
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		367435,02	375152,64	388015,14	403820,58	429545,58	447552,96	478891,27	532913,77		
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	ААБв-1 3x120	ААБв-1 3x240	ААБв-1 3x120 (оaxe)	ААБв-1 4x70 (оaxe)	ААБв-1 4x95 (оaxe)	ААБв-1 4x120 (оaxe)	ААБв-1 4x150 (оaxe)	ААБв-1 4x185 (оaxe)		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	X	X	458104,51	432069,76	455974,17	482633,35	506935,88	545586,59		
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		X	X	X	358723,62	382159,10	408295,70	432124,89	470017,81		
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		X	X	X	615287,43	662627,06	715423,09	763698,63	840242,26		
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		X	X	X	497613,95	544484,88	596758,08	644560,27	720346,12		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	10	497809,14	591721,81	X	X	X	X	X	X		
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		507831,45	599923,67	X	X	X	X	X	X		
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		750674,43	936659,56	X	X	X	X	X	X		
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		719447,46	903592,16	X	X	X	X	X	X		
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	АСБ-1 4x120	АСБ-1 4x150	АСБ-1 4x185	АСБ-1 4x240	АСБ-1 3x120	АСБ-1 3x150	АСБ-1 3x185	АСБ-1 3x240		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	423460,00	484550,00	517610,00	556910,00	X	X	X	X		
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		497809,14	591721,81	X	X	512430,00	571340,00	640580,00	721400,00		
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		507831,45	599923,67	X	X	X	X	X	X		
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		750674,43	936659,56	X	X	X	X	X	X		
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	Сечение жила 50 мм <sup>2</sup>	Сечение жила 70 мм <sup>2</sup>	Сечение жила 185 мм <sup>2</sup>	Сечение жила 240 мм <sup>2</sup>	-	-	-	-		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	55	651220,00	704540,00	X	X	X	X	X	X		
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	110	X	X	3038310,00	2441150,00	X	X	X	X		





Приложение № 4  
к постановлению Государственной службы  
Чувашской Республики по конкурентной  
политике и тарифам  
от 27.12.2016 № 95-25/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

1. Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на территории Чувашской Республики

№ п/п	Наименование мероприятий	руб./кВт без НДС	
		Ставки до 150 кВт включительно	Ставки свыше 150 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	112,66	112,66
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
2.1	строительство воздушных линий	8011,38*	16022,75
2.2	строительство кабельных линий	17535,23*	35070,45
2.3	строительство подстанций	5565,44*	11130,89
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	109,79	109,79
4	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00
5	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	421,30	421,30

2. Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»

№ п/п	Наименование мероприятий	руб./кВт без НДС	
		Ставки до 150 кВт включительно	Ставки свыше 150 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	112,66	112,66
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
2.1	строительство воздушных линий	4560,08*	9120,16
2.2	строительство кабельных линий	5359,67*	10719,33
2.3	строительство подстанций	2385,90*	4771,81
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	109,79	109,79
4	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00
5	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	421,30	421,30

3. Муниципальное унитарное предприятие  
«Коммунальные сети города Новочебоксарска»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки до 150 кВт включительно	Ставки свыше 150 кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	112,66	112,66
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
2.1	строительство воздушных линий	2643,01*	5286,01
2.2	строительство кабельных линий	6007,99*	12015,98
2.3	строительство подстанций	8249,78*	16499,56
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	109,79	109,79
4	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00
5	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	421,30	421,30

\*Срок действия ставок – до 30 сентября 2017 года включительно. С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Территориальные сетевые организации на территории Чувашской Республики\*\*

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	112,66
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
2.1	строительство воздушных линий	0,00
2.2	строительство кабельных линий	0,00
2.3	строительство подстанций	0,00
3	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	109,79
4	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
5	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	421,30

\*\* За исключением территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в пунктах 1-3 настоящего приложения.



Формула платы за технологическое присоединение, применяемую 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<sub>i</sub>, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$\text{ПТП}_i = C_1 * N_i;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>i(вл,кл)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\text{ПТП}_{i(\text{вл,кл})} = C_1 * N_i + C_{2ij} * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{вл}) * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{кл}) * L_{i(\text{кл})};$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>i(тп)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и (или) центров питания:

$$\text{ПТП}_{i(\text{тп})} = C_1 * N_i + C_{4ij} * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{тп}) * N_i;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>i(вл,кл,тп)</sub>, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и (или) центров питания:

$$\text{ПТП}_{i(\text{вл,кл,тп})} = C_1 * N_i + C_{2ij} * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{вл}) * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{кл}) * L_{i(\text{кл})} + C_{4ij} * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{тп}) * N_i;$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ПТП<sub>i(вл,кл,тп)<sup>мпп</sup></sub>, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{ПТП}_{i(\text{вл,кл,тп})}^{\text{мпп}} = C_1 * N_i + ((0,5 * (C_{2ij} * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{вл}) * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{кл}) * L_{i(\text{кл})} + C_{4ij} * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{тп}) * N_i) * (\text{ИПЦ}_{t+1} * \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 * (C_{2ij} * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{вл}) * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{кл}) * L_{i(\text{кл})} + C_{4ij} * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}(\text{тп}) * N_i) * (\text{ИПЦ}_{t+1} * \text{ИПЦ}_{t+2, \dots, \text{ИПЦ}_{t+f})),$$

где:

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

$C_{2ij}$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи;

$C_{3ij}$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи;

$C_{4ij}$  - стандартизированная тарифная ставка на строительство комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и центров питания;

$i$  – 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;

$L_{i(ВЛ)}$  – протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения;

$L_{i(КЛ)}$  – протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения;

$K_{изм(ВЛ)}^{ст}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Чувашской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных линий электропередачи ВЛ, рекомендуемый к применению Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

$K_{изм(КЛ)}^{ст}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Чувашской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства кабельных линий электропередачи КЛ, рекомендуемый к применению Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

$K_{изм(ТР)}^{ст}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Чувашской Республики на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и центров питания, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

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 № 6  
к постановлению Государственной службы  
Чувашской Республики по конкурентной  
политике и тарифам  
от 27.12.2016 № 95-25/тп

Плановые на 2017 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций  
на территории Чувашской Республики от технологического присоединения  
энергопринимающих устройств

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	руб. без НДС Выпадающие доходы
1	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на территории Чувашской Республики	5700350,61
2	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	14637371,42
3	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	8571134,31
4	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»	41788,12
5	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	6339,55
6	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	239934,17
7	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	462961,00
8	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»	0,00
9	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	35416,02
10	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	529093,14
11	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	0,00
12	Публичное акционерное общество «Химпром»	0,00
13	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	106832,09
14	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	18138,82
15	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	45992,30
16	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Чувашской Республики	0,00
17	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	0,00
18	Общество с ограниченной ответственностью «Устра»	0,00
19	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная Электросетевая Компания»	0,00
20	Общество с ограниченной ответственностью «Электротехмонтажлаборатория плюс»	0,00
21	Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго»	25761,06
22	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	65642,99
23	Общество с ограниченной ответственностью «ПромЛогистика»	0,00
24	Общество с ограниченной ответственностью «СУОР»	0,00

25	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «Первая площадка»	0,00
26	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-Актив»	0,00
27	Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональный Центр Оптовой-розничной Торговли»	0,00
28	Акционерное общество «Чебоксарское производственное объединение имени В.И. Чапаева»	0,00
29	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть» на территории города Чебоксары	0,00