

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИН
КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЁПЕ
ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШАНУ

15.12.2015 94-23/и №

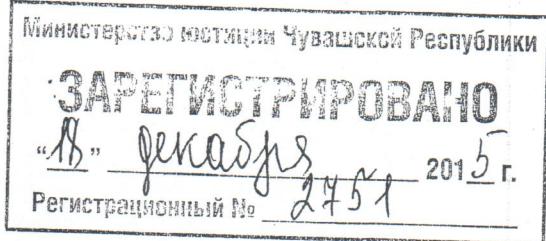
Шупашкар хули

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и (или) стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2016 год

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.12.2015 № 94-23/и

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 15 декабря 2015 г. № 23 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам постановляет:

1. Установить стандартизованные тарифные ставки (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.

2. Установить стандартизованные 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 № 1 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизованные 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 № 1 к настоящему постановлению.

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 № 1 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 необходи́мого 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 устройств, 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 ис-

точнику 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 хозяйственныестройки (погреба, сараи), 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, осуществляяего 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 С₁ 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 ис-

точника питания до энергопринимающих устройств заявителя, а также самостоятельно несет расходы по его эксплуатации.

5. Установить ставки за единицу (1 кВт) максимальной мощности технологического присоединения 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 № 1 к настоящему постановлению, согласно приложению № 5 к настоящему постановлению;

плановые на 2016 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

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

от 9 декабря 2014 г. № 44-18/и «Об установлении размеров платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2015 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 16 декабря 2014 г., регистрационный № 2219);

от 26 марта 2015 г. № 13-3/и «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 9 декабря 2014 г. № 44-18/и» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 1 апреля 2015 г., регистрационный № 2392);

от 6 августа 2015 г. № 57-11/и «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 9 декабря 2014 г. № 44-18/и» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 11 августа 2015 г., регистрационный № 2571);

от 15 декабря 2015 г. № 93-23/и «О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 9 декабря 2014 г. № 44-18/и» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 15 декабря 2015 г., регистрационный № 2735).

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2016 года, но не ранее, чем через десять дней после дня его официального опубликования.

И.о. руководителя

М.В. Кадилова

Приложение № 1
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 15.12.2015 № 94-23и

Стандартизированные тарифные ставки (С₁) 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 мотности), и для постоянной схемы электроснабжения

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Стандар- тизиро- ванная тарифная ставка на напряже- ние ниже 35 кВ, всего	Подготовка и выдача сетевой ор- ганизацией технических условий (ТУ) и их согласо- вание	Провер- ка сете- вой ор- ганиза- цией выпол- нения заявите- лем ГУ	Участие в осмотре (обследовании)	руб./кВт без НДС
					должностным ли- цом органа феде- рального государ- ственного энерге- тического надзора присоединяемых устройств	
1	«Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на территории Чувашской Республики	739,78	339,30	13,46	3,03	383,99
2	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	560,04	172,92	200,21	0,00	186,91
3	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	651,72	170,80	134,11	0,00	346,81
4	Общество с ограниченной ответственностью «Теплводоканал»	654,28*	263,98*	230,11*	0,00	160,19*
5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»	623,52*	53,34*	294,51*	0,00	275,67*
6	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	764,34*	100,89*	419,39*	0,00	244,06*
7	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	619,84	156,57	104,81	0,00	358,46

8	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	560,68	155,38	146,23	0,00		259,07
9	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	683,44*	73,30*	364,80*	0,00		245,34*
10	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	663,22*	78,06*	46,72*	0,00		568,44*
11	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	738,24	261,56	278,69	0,00		197,99
12	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	763,84	169,93	241,45	0,00		352,46
13	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКГРОСНАБ»	753,54*	74,44*	208,28*	0,00		470,82*
14	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	679,17*	171,88*	324,33*	0,00		183,78*
15	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	410,08	106,16	127,88	0,00		176,04
16	Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго»	514,07*	135,98*	209,81*	0,00		168,28*
17	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	499,89*	133,44*	66,30*	0,00		300,15*
18	Общество с ограниченной ответственностью «Региональ- ная распределительная сетевая компания»	487,77	102,58	142,76	0,00		242,43
19	Открытое акционерное общество «ГЭСстрой»	338,02	35,48	60,22	0,00		242,32
20	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Чувашской Республики	351,56	198,15	102,27	0,00		51,14
21	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	465,87	61,90	101,98	0,00		301,99
22	Общество с ограниченной ответственностью «Устра»	398,20	174,58	54,95	0,00		168,67
23	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная электросетевая компания»	462,72	158,61	87,29	0,00		216,82

Примечание:

- * - без дополнительного предъявления НДС;
- 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 организаций, 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 15.12.2015 № 94-23и

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 заживлено 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)

1. Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий электропередачи ВЛ (C_2), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года

		Уровень напряжения, кВ	<i>СИП 2A 2x16</i>	<i>СИП 2A 4x16</i>	<i>СИП 2A 4x25</i>	<i>СИП 2A 3x35+1x50</i>	<i>СИП 2A 3x50+1x70</i>	<i>СИП 2A 3x70+1x70</i>	<i>СИП 2A 3x95+1x95</i>	<i>СИП 2A 3x95+1x95</i>
<i>Мероприятия по строительству</i>										
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ без установки опор	0,23	26607,78	X	X	X	X	X	X	X	X
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ с установкой опор		80187,33	X	X	X	X	X	X	X	X
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ без установки опор	0,4	X	31290,67	34455,69	41189,49	46921,97	53688,06	63425,25	X	X
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ с установкой опор		X	84870,26	88035,27	93631,44	100501,55	107267,50	117004,84	109501,48	109501,48
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ с установкой опор	0,4	114570,00	127995,00	134185,00	140375,00	X	X	X	X	X
Одноцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	35	X	X	X	X	X	X	X	264745,00	275665,00
Двухцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах		X	X	X	X	X	X	X	334195,00	3553710,00
Одноцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах		X	X	X	X	X	X	X	344705,00	355240,00
Двухцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	110	X	X	X	X	X	X	X	439660,00	458770,00

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередачи КЛ (С₃), применяемые для расчета платы за технологическую присоединение к электрическим сетевым организациям на территории Чувашской Республики

		руб./км без НДС					
		Уровень напряжения, кВ	АВББШв-I	АВББШв-I	АВББШв-I	АВББШв-I	АВББШв-I
		Строительство	4x3,5	4x50	4x70	4x95	4x120
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	179071,24	181170,40	184712,73	190018,45	196315,93	201695,03
Кабельная линия 1 КЛ в трубе	0,4	143121,78	145179,78	148652,65	153855,47	160029,47	165303,10
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	0,4	234370,46	238527,62	245542,83	256120,95	268592,43	279245,15
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	0,4	176257,32	180373,32	187319,07	197794,29	210142,29	220689,54
Мероприятия по строительству	0,4	182875,97	184843,93	188123,87	192117,61	198677,50	203269,40
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	146851,90	148781,28	151996,90	155913,52	162344,72	166846,64
Кабельная линия 1 КЛ в трубе	0,4	241905,31	245802,65	252298,21	260278,11	273269,17	282363,02
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	0,4	183717,51	187576,32	194007,57	201910,29	214772,79	223776,48
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	0,4	3x120	3x240	3x120 (ож)	4x70 (ож)	4x95 (ож)	4x120 (ож)
Уровень напряжения, кВ		X	X	X	216034,88	227987,08	241316,67
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	X	X	X	179361,81	191079,55	204147,85
Кабельная линия 1 КЛ в трубе	0,4	X	X	X	307643,71	331313,53	357711,54
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	0,4	X	X	X	248806,96	272242,44	298379,04
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	0,4	248904,57	295860,90	X	X	X	X
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	10	253925,72	299961,83	X	X	X	X
Кабельная линия 1 КЛ в трубе	10	375337,21	468329,78	X	X	X	X
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	10	359723,73	451796,08	X	X	X	X
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	10	4x120	4x150	4x185	4x240	3x120	3x150
Мероприятия по строительству	0,4	211730,00	242275,00	258805,00	278455	X	X
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	248904,57	295860,90	X	X	256215,00	285670,00
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	10	253925,72	299961,83	X	X	X	X
Кабельная линия 1 КЛ в трубе	10	375337,21	468329,78	X	X	X	X
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	10	359723,73	451796,08	X	X	X	X
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	10	4x120	4x150	4x185	4x240	3x120	3x150
Мероприятия по строительству	35	325610,00	352270,00	X	X	-	-
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	110	X	X	1519155,00	1220575,00	X	X

3. Стандартизированные тарифные ставки на строительство подстанций (С₄), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	<i>Iх25 кВА</i>	<i>Iх40 кВА</i>	<i>Iх63 кВА</i>	<i>Iх100 кВА</i>	<i>Iх160 кВА</i>	<i>Iх250 кВА</i>	<i>Iх400 кВА</i>	<i>Iх630 кВА</i>	<i>Iх1000 кВА</i>	<i>Iх400 кВА</i>
Комплектная однотрансформаторная подстанция киоскового типа (КТПК)	X	X	687,24	523,63	245,75	475,47	379,22	311,56	329,86	X	X
Комплектная однотрансформаторная подстанция КТПНБ-10 кВ в бетонном исполнении	X	X	X	X	X	X	1056,39	683,28	X	X	X
Комплектная двухтрансформаторная подстанция 2КТПНБ-10 кВ в бетонном исполнении	X	X	X	X	X	X			X	X	379,00
Распределительный пункт РП-10 кВ с двумя трансформаторами	X	X	X	X	X	X			X	X	2446,79
Столбовая трансформаторная подстанция СТП-10 кВ	1208,71	807,25	X	X	X	X			X	X	X
Мачтовая трансформаторная подстанция	2418,46	1599,67	1064,11	X	X	184,10	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	<i>2х400 кВА</i>	<i>2х630 кВА</i>	<i>2х1000 кВА</i>	<i>реклоззер с 2-мя разъединителями</i>	-	-	-	-	-	-
Двухтрансформаторная подстанция	2868,35	1888,00	1403,94	1018,08	X	1616,77	X	X	X	X	X
Пункт секционирования		X	X	X			<i>Iх4000 кВА</i>	<i>Iх6300 кВА</i>	<i>2х630 кВА</i>	<i>2х1000 кВА</i>	<i>2х1600 кВА</i>
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	<i>35/0,4</i>	<i>Iх630 кВА</i>	<i>Iх1000 кВА</i>	<i>Iх1600 кВА</i>	<i>Iх2500 кВА</i>	<i>Iх4000 кВА</i>	<i>Iх6300 кВА</i>	<i>2х6300 кВА</i>	<i>2х16000 кВА</i>	<i>2х2500 кВА</i>
Открыта однотрансформаторная подстанция по схеме 35-3Н	2888,06	1834,58	1186,62	X	X	X	X	X	5808,88	3689,81	2302,97
Открыта двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-4Н	X	X	X	X	X	X	X	X	6859,65	4351,77	2712,85
Открыта двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-5Н							<i>Iх1000 кВА</i>	<i>Iх1600 кВА</i>	<i>2х1000 кВА</i>	<i>2х4000 кВА</i>	<i>2х6300 кВА</i>
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	<i>35/6-10</i>	<i>Iх1600 кВА</i>	<i>Iх2500 кВА</i>	<i>Iх4000 кВА</i>	<i>Iх6300 кВА</i>	<i>Iх1000 кВА</i>	<i>Iх1600 кВА</i>	<i>2х2500 кВА</i>	<i>2х4000 кВА</i>	<i>2х6300 кВА</i>
Открыта однотрансформаторная подстанция по схеме 35-3Н	3822,11	2396,01	1566,07	993,47	646,08	X	X	X	4914,46	3211,57	2033,65
Открыта двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-4Н	X	X	X	X	X		7809,54				
Открыта двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-5Н							8604,15	5388,89	3515,40	2223,54	1444,25
Открыта однотрансформаторная подстанция по схеме 35-9	11539,14	7225,27	4689,39	2957,29	1910,12	X	X	X	X	X	X

10

Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	1x6300 кВА	1x10000 кВА	2x6300 кВА	2x10000 кВА	-	-	-	-
Открыта однотрансформаторная подстанция по схеме 110-3Н	1018,47	666,92	X	X	X	X	X	X	X
Открыта двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-4Н	110/6-10	X	X	3414,32	2201,58	X	X	X	X
Открыта двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-5Н		X	X	3687,33	2373,58	X	X	X	X
Открыта двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-9		X	X	4746,00	3040,54	X	X	X	X

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)

1. Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий электропередачи ВЛ (С₂), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетевым организациям на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года		Уровень напряжения, кВ	СИП 2A 2x16	СИП 2A 4x16	СИП 2A 3x35+1x50	СИП 2A 3x50+1x70	СИП 2A 3x70+1x70	СИП 2A 3x95+1x95	СИП 2A 3x95+1x70+1x16
<i>Мероприятия по строительству</i>									
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ без установки опор	0,23	53215,58	X	X	X	X	X	X	X
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ с установкой опор	0,4	160374,66	X	X	X	X	X	X	X
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ без установки опор	0,4	62581,35	68911,38	82378,98	93843,94	107376,13	126850,51	X	
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ с установкой опор	0,4	X	169740,52	176070,55	187262,88	201003,10	214535,01	234009,68	219002,97
<i>Мероприятия по строительству</i>		СИП 4-4x35	СИП 4-4x50	СИП 4-4x70	СИП 4-4x95	СИП 3-1x50	СИП 3-1x70	СИП 3-1x70	AC - 95
Воздушная линия электропередачи защитным проводом ВЛЗ с установкой опор	0,4	229140,00	255990,00	268370,00	280750,00	X	X	X	X
Одноцепная воздушная линия на железнобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	10	X	X	X	X	283904,43	295531,01	X	X
Двухцепная воздушная линия на железнобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	35	X	X	X	X	X	X	529 490,00	551 330,00
Одноцепная воздушная линия на железнобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	110	X	X	X	X	X	X	689 410,00	710 480,00
Двухцепная воздушная линия на железнобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах		X	X	X	X	X	X	879 320,00	917 540,00

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередачи КЛ (С₃), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года		Уровень напряжения, кВ	Мероприятия по строительству	АВББШв-I 4x25	АВББШв-I 4x35	АВББШв-I 4x50	АВББШв-I 4x70	АВББШв-I 4x95	АВББШв-I 4x120	АВББШв-I 4x150	АВББШв-I 4x185
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		0,4	Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	358142,48	362340,80	369425,47	380036,91	392631,87	403390,06	419295,95	436876,42
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		0,4	Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	286243,56	290359,56	297305,31	307710,95	320058,95	330606,20	346203,39	363439,14
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		0,4	Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	468740,92	477055,24	491085,66	512241,90	537184,86	558490,30	590137,20	624953,41
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		0,4	Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	352514,64	360746,64	374638,14	395588,58	420284,58	441379,08	472717,27	507188,77
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		0,4	Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	1кВ 4x25	1кВ 4x35	АПВзББШп 1кВ 4x50	АПВзББШп 1кВ 4x70	АПВзББШп 1кВ 4x95	АПВзББШп 1кВ 4x120	АПВзББШп 1кВ 4x150	АПВзББШп 1кВ 4x185
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		0,4	Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	365751,94	369687,86	376247,74	384235,23	397355,01	406538,80	422444,69	449996,17
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		0,4	Кабельная линия 1 КЛ в траншее	293703,81	297562,56	303993,81	311827,04	324689,45	333693,29	349290,39	376301,64
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		0,4	Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	483810,63	491605,30	504596,43	520556,22	546538,35	564726,04	596372,94	650935,66
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		0,4	Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	367435,02	375152,64	388015,14	403820,58	429545,58	447552,96	478891,27	532913,77
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		0,4	Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	ААБп-I 3x120	ААБп-I 3x240	ААБп-I 3x240 (օչէ)	ААБп-I 4x70 (օչէ)	ААБп-I 4x95 (օչէ)	ААБп-I 4x120 (օչէ)	ААБп-I 4x150 (օչէ)	ААБп-I 4x185 (օչէ)
Мероприятия по строительству		0,4	Кабельная линия 1 КЛ в траншее	X	X	458104,51	432069,76	455974,17	482633,35	506935,88	545586,59
Мероприятия по строительству		0,4	Кабельная линия 1 КЛ в трубе	X	X	X	358723,62	382159,10	408295,70	432124,89	470017,81
Мероприятия по строительству		0,4	Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	X	X	X	615287,43	662627,06	715423,09	763698,63	840242,26
Мероприятия по строительству		0,4	Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	X	X	X	497613,93	544484,88	596758,08	644560,27	720346,12
Мероприятия по строительству		0,4	Кабельная линия 1 КЛ в траншее	497809,14	591721,81	X	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству		0,4	Кабельная линия 1 КЛ в трубе	507851,45	599923,67	X	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству		10	Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	750674,43	936659,56	X	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству		10	Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	719447,46	903592,16	X	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству		0,4	Уровень напряжения, кВ	ACB-I 4x120	ACB-I 4x150	ACB-I 4x185	ACB-I 4x240	ACB-I 3x120	ACB-I 3x150	ACB-I 3x185	ACB-I 3x240
Мероприятия по строительству		0,4	Кабельная линия 1 КЛ в траншее	423460,00	484550,00	517610,00	556910,00	512430,00	571340,00	640580,00	721400,00
Мероприятия по строительству		0,4	Кабельная линия 1 КЛ в трубе	497809,14	591721,81	X	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству		10	Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	507851,45	599923,67	X	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству		10	Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе	750674,43	936659,56	X	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству		10	Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	719447,46	903592,16	X	X	X	X	X	X
Мероприятия по строительству		3,5	Уровень напряжения, кВ	Сечение экип 50 мм ²	Сечение экип 70 мм ²	Сечение экип 185 мм ²	Сечение экип 240 мм ²	-	-	-	-
Мероприятия по строительству		110	Кабельная линия 1 КЛ в траншее	651220,00	704540,00	X	X	X	X	X	X

3. Стандартизированные тарифные ставки на строительство подстанций (C_4), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных организаций на территории Чувашской Республики

руб./кВт без НДС									
в ценах 2001 года		Уровень напряжения, кВ	1x25 кВА	1x40 кВА	1x63 кВА	1x100 кВА	1x160 кВА	1x250 кВА	1x400 кВА
Мероприятия по строительству		X	X	1374,48	1047,26	491,51	950,95	758,44	623,13
Комплектная однотрансформаторная подстанция киоскового типа (КТПК)		X	X	X	X	X	X	X	X
Комплектная однотрансформаторная подстанция КТПНБ-10 кВ в бетонном исполнении		X	X	X	X	X	X	X	X
Комплектная двухтрансформаторная подстанция 2КТПНБ-10 кВ в бетонном исполнении	ниже 35	X	X	X	X	X	X	X	X
Распределительный пункт РП-10 кВ с двумя трансформаторами		X	X	X	X	X	X	X	X
Столбовая трансформаторная подстанция СГП – 10 кВ		2417,43	1614,50	X	X	X	X	X	X
Мачтовая трансформаторная подстанция		4836,93	3199,34	2128,23	X	X	368,20	X	X
Мероприятия по строительству		Уровень напряжения, кВ	2x250 кВА	2x400 кВА	2x630 кВА	2x1000 кВА	Реклозуэр с 2-м ярусом единичными	-	-
Двухтрансформаторная подстанция	ниже 35	5736,70	3776,01	2807,88	2036,16	X	X	X	X
Пункт секционирования		Уровень напряжения, кВ	1x630 кВА	1x1000 кВА	1x1600 кВА	1x2500 кВА	1x6300 кВА	2x630 кВА	2x1600 кВА
Мероприятия по строительству		Открыта однотрансформаторная подстанция по схеме 35-3Н	35/0,4	X	X	X	X	X	X
		Открыта двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-4Н		X	X	X	X	13719,30	8703,57
		Открыта двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	11617,76	7379,62
Мероприятия по строительству		Уровень напряжения, кВ	1x1000 кВА	1x1600 кВА	1x2500 кВА	1x4000 кВА	1x6300 кВА	2x1600 кВА	2x2500 кВА
Открыта однотрансформаторная подстанция по схеме 35-3Н	35/6-10	7644,22	4792,03	3132,14	1986,95	1292,16	X	X	X
Мероприятия по строительству		Открыта двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-4Н		X	X	X	X	15619,08	9828,92
		Открыта двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	17208,31	10777,79
		Открыта однотрансформаторная подстанция по схеме 35-9		23078,28	14450,54	9378,79	5914,58	3820,25	X

<i>Мероприятия по строительству</i>	<i>Уровень на- прижения, кВ</i>	<i>Ix6300 кВА</i>	<i>Ix10000 кВА</i>	<i>2x6300 кВА</i>	<i>2x10000 кВА</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Открытая однотрансформаторная подстан- ция по схеме 110-3Н	110/6-10	2 036,94	1 333,84	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстан- ция по схеме 110-4Н		X	X	6 828,64	4 403,17	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстан- ция по схеме 110-5Н		X	X	7 374,66	4 747,17	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстан- ция по схеме 110-9	110/6-10	X	X	9 492,00	6 081,09	X	X	X	X	X	X

Приложение № 4
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 15.12.2015 № 94-23и

Ставки за единицу (1 кВт) максимальной мощности технологического присоединения 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 для расчета платы по каждому мероприятию	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, для заявителей с присоединяемой мощностью от 15 до 150 кВт, включительно
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	339,30	339,30
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1	строительство воздушных линий	14174,47	7087,23
3.2	строительство кабельных линий	33690,87	16845,43
3.3	строительство подстанций	9807,65	4903,82
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	13,46	13,46
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	3,03	3,03
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	383,99	383,99

2. Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»

№ п/п	Наименование мероприятий	руб./кВт без НДС	
		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, для заявителей с присоединяемой мощностью от 15 до 150 кВт, включительно
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	172,92	172,92
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1	строительство воздушных линий	9284,94	4642,47
3.2	строительство кабельных линий	12416,75	6208,37
3.3	строительство подстанций	4674,77	2337,38
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	200,21	200,21
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	186,91	186,91

3. Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, для заявителей с присоединяемой мощностью от 15 до 150 кВт, включительно
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	170,80	170,80
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1	строительство воздушных линий	5857,13	2928,56
3.2	строительство кабельных линий	7635,30	3817,65
3.3	строительство подстанций	8850,64	4425,32
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	134,11	134,11
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	346,81	346,81

4. Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	263,98
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	230,11
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	160,19

5. Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	53,34
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	294,51
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	275,67

6. Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	109,89
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	419,39
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	244,06

7. Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	156,57
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	104,81
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	358,46

8. Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	155,38
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	146,23
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	259,07

**9. Муниципальное унитарное предприятие
жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района**

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	73,30
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	364,80
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	245,34

10. Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	78,06
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	46,72
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	568,44

**11. Муниципальное унитарное предприятие
«Алатырские городские электрические сети»**

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	261,56
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	278,69
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	197,99

12. Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	169,93
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	241,45
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	352,46

13. Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	74,44
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	208,28
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	470,82

14. Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	171,88
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	324,33
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	183,78

**15. Ядринское муниципальное производственное предприятие
жилищно-коммунального хозяйства**

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	106,16
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	127,88
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	176,04

16. Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	135,98
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	209,81
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	168,28

17. Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	133,44
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	66,30
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	300,15

**18. Общество с ограниченной ответственностью
«Региональная распределительная сетевая компания»**

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	102,58
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	142,76
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	242,43

19. Открытое акционерное общество «ГЭСстрой»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	35,48
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	60,22
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	242,32

**20. Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
на территории Чувашской республики**

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	198,15
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	102,27
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	51,14

21. Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»

руб./кВт без дополнительного предъявления НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	61,90
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	101,98
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	301,99

22. Общество с ограниченной ответственностью «Устра»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	174,58
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	54,95
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	168,67

23. Общество с ограниченной ответственностью «Национальная электросетевая компания»

руб./кВт без НДС

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	158,61
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	87,29
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	216,82

Приложение № 5
 к постановлению Государственной службы
 Чувашской Республики по конкурентной
 политике и тарифам
 от 15.12.2015 № 94-23и

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики:**

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

$$\text{PTP}_i = C_1 * N_i$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $\text{PTP}_{i(\text{вл},\text{кл})}$, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$\text{PTP}_{i(\text{вл},\text{кл})} = C_1 * N_i + C_{2ij} * K_{\text{изм}(\text{вл})}^{\text{ст}} * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * K_{\text{изм}(\text{кл})}^{\text{ст}} * L_{i(\text{кл})}$$

в) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $\text{PTP}_{i(\text{тп})}$, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и (или) центров питания:

$$\text{PTP}_{i(\text{тп})} = C_1 * N_i + C_{4ij} * K_{\text{изм}(\text{тп})}^{\text{ст}} * N_i$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $\text{PTP}_{i(\text{вл},\text{кл},\text{тп})}$, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и (или) центров питания:

$$\text{PTP}_{i(\text{вл},\text{кл},\text{тп})} = C_1 * N_i + C_{2ij} * K_{\text{изм}(\text{вл})}^{\text{ст}} * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * K_{\text{изм}(\text{кл})}^{\text{ст}} * L_{i(\text{кл})} + C_{4ij} * K_{\text{изм}(\text{тп})}^{\text{ст}} * N_i$$

д) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $\text{PTP}_{i(\text{вл},\text{кл},\text{тп})}^{\text{ипц}}$, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$\text{PTP}_{i(\text{вл},\text{кл},\text{тп})}^{\text{ипц}} = C_1 * N_i + ((0,5 * (C_{2ij} * K_{\text{изм}(\text{вл})}^{\text{ст}} * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * K_{\text{изм}(\text{кл})}^{\text{ст}} * L_{i(\text{кл})} + C_{4ij} * K_{\text{изм}(\text{тп})}^{\text{ст}} * N_i)) * (\text{ИПЩ}_{t+1} * \text{ИПЩ}_{t+0,5f})) + ((0,5 * (C_{2ij} * K_{\text{изм}(\text{вл})}^{\text{ст}} * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * K_{\text{изм}(\text{кл})}^{\text{ст}} * L_{i(\text{кл})} + C_{4ij} * K_{\text{изм}(\text{тп})}^{\text{ст}} * N_i)) * (\text{ИПЩ}_{t+1} * \text{ИПЩ}_{t+2} ... \text{ИПЩ}_{t+f})),$$

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;

$L_i(\text{вл})$ – протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения;

$L_i(\text{кл})$ – протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения;

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}(\text{вл})$ – 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;

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}(\text{кл})$ – 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;

$k_{\text{изм}}^{\text{ст}}(\text{пр})$ – 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 15.12.2015 № 94-23и

Плановые на 2016 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение

№ п/ п	Наименование Территориальные сетевые организации на территории Чувашской Республики	руб. без НДС
1	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на территории Чувашской Республики	6697718,70
2	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	13967580,60
3	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	14837164,07
4	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»	40452,87*
5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»	42770,83*
6	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	40558,60*
7	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	84988,06
8	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	371453,71
9	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	82183,68*
10	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	98889,68*
11	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	496756,39
12	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	614185,75
13	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»	185038,68*
14	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	16011,11*
15	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	73142,38
16	Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго»	50407,38*
17	Общество с ограниченной ответственностью «Янтарь»	0,00
18	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная распределительная сетевая компания»	0,00
19	Открытое акционерное общество «ГЭСстрой»	0,00
20	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Чувашской Республики	0,00
21	Общество с ограниченной ответственностью «Энергия»	0,00
22	Общество с ограниченной ответственностью «Устра»	0,00
23	Общество с ограниченной ответственностью «Национальная электросетевая компания»	0,00

* - без дополнительного предъявления НДС.