



ЙЫШАНУ

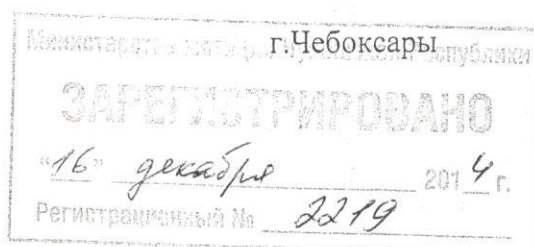
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09.12.2014 № 44-18/и

09.12.2014 № 44-18/и

Шупашкар хули

Об установлении размеров платы за
технологическое присоединение к элек-
трическим сетям на 2015 год



В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 25 ноября 2014 г. № 18 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Установить стандартизированные 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 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 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 согласно приложению № 2 к настоящему постановлению, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в приложении № 1 к настоящему постановлению.

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 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоеди-

ненной 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, согласно приложению № 3 к настоящему постановлению, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, 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, 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 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 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 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.

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.

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.

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, 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 (1 кВт) максимальной мощности технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 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, указанных в приложении № 1 к настоящему постановлению, согласно приложению № 5 к настоящему постановлению;

- плановые на 2015 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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, согласно приложению № 6 к настоящему постановлению.

7. Признать утратившим силу постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 3 декабря 2013 г. № 55-21/и «Об установлении размеров платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2014 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Чувашской Республики 10 декабря 2013 г., регистрационный № 1776).

8. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2015 года, но не ранее, чем через десять дней после дня его официального опубликования, за исключением пункта 3 настоящего постановления, вступающего в силу с 1 октября 2015 года.

Руководитель



А.Е.Егорова

Приложение № 1

к постановлению Государственной службы Чувашской
Республики по конкурентной политике и тарифам
от 09.12.2014 № 44-18/и

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

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Стандарти- зированная тарифная ставка на напряже- нии ниже 35 кВ, все- го	1. Подготовка и выдача се- тевой органи- зацией техни- ческих усло- вий (ТУ) и их согласование	2. Про- верка се- тевой ор- ганизаци- ей вы- полнения заявите- лем ТУ	3. Участие в осмот- ре (обследовании) должностным ли- цом органа феде- рального государ- ственного энерге- тического надзора присоединяемых устройств	(в руб./кВт без НДС)	
						4. Осуществление фактического присое- динения объектов зая- вителя к электриче- ским сетям и включе- ние коммутационного аппарата (фиксация коммутационного ап- парата в положении «включено»)	
1	Открытое акционерное общество «Межрегиональ- ная распределительная сетевая компания Волги» на территории Чувашской Республики	739,51	341,29	13,49	4,05		380,68
2	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	561,54	173,38	200,75	0,00		187,41
3	Муниципальное унитарное предприятие «Комму- нальные сети города Новочебоксарска»	567,79	148,81	141,20	0,00		277,78
4	Общество с ограниченной ответственностью «Теп- ловодоканал»	698,54*	189,78*	159,90*	0,00		348,86*
5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно- коммунального хозяйства «Моргаушское»	631,25*	54,00*	298,11*	0,00		279,14*
6	Общество с ограниченной ответственностью «Ур- марские электрические сети»	794,13*	104,70*	435,76*	0,00		253,67*

7	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	751,99	179,26	311,14	0,00	261,59
8	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	697,68	195,68	175,74	0,00	326,26
9	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	775,11*	82,79*	415,69*	0,00	276,63*
10	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	713,19*	433,03*	150,18*	0,00	129,98*
11	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	781,20	276,78	294,91	0,00	209,51
12	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	448,02	56,43	245,67	0,00	145,92
13	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	775,57	158,22	224,82	0,00	392,53
14	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»	735,15*	114,80*	187,64*	0,00	432,71*
15	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	668,66*	169,76*	319,50*	0,00	179,40*
16	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	650,78	75,71	331,13	0,00	243,94
17	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть»	787,65*	200,57*	283,86*	0,00	303,22*
18	Общество с ограниченной ответственностью «По-рецагропромэнерго»	637,12*	170,32*	269,33*	0,00	197,47*
19	Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»	397,02	147,06	90,56	0,00	159,41
20	Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»	687,65	215,98	388,54	0,00	83,13

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 заявителя класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

Приложение № 2

к постановлению Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 09.12.2014 № 44-18/и

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 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 заявителя 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

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

в ценах 2001 года

(в руб./км без НДС)

Мероприятия по строительству	СИП 2А 2х16	СИП 2А 4х16	СИП 2А 4х25	СИП 2А 3х35+1х50	СИП 2А 3х50+1х70	СИП 2А 3х70+1х70	СИП 2А 3х95+1х95	СИП 2А 3х95+1х16
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ без установки опор	53215,58	X	X	X	X	X	X	X
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ с установкой опор	160374,66	X	X	X	X	X	X	X
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ без установки опор	X	62581,35	68911,38	82378,98	93843,94	107376,13	126850,51	X
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ с установкой опор	X	169740,52	176070,55	187262,88	201003,10	214535,01	234009,68	219002,97
Мероприятия по строительству	СИП 4-4х35	СИП 4-4х50	СИП 4-4х70	СИП 4-4х95	СИП 3-1х50	СИП 3-1х70	АС - 95	АС - 120
Воздушная линия электропередачи защитным проводом ВЛЗ с установкой опор	229140,00	255990,00	268370,00	280750,00	X	X	X	X
Одноцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	X	X	X	X	283904,43	295531,01	529 490,00	551 330,00
Двухцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	X	X	X	X	X	X	668 390,00	707 420,00
Одноцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	X	X	X	X	X	X	689 410,00	710 480,00
Двухцепная воздушная линия на железобетонных 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

в ценах 2001 года

в ценах 2001 года											
Мероприятия по строительству		Уровень на- пряжения, 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		0,4	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			365751,94	369687,86	376247,74	384235,23	397355,01	406538,80	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 на- пряжения, кВ	ААБл-10 3x120	ААБл-10 3x240	ААБл-1 3x120 (ожс)	ААБл-1 4x70 (ожс)	ААБл-1 4x95 (ожс)	ААБл-1 4x120 (ожс)	ААБл-1 4x150 (ожс)	ААБл-1 4x185 (ожс)	
Кабельная линия 1 КЛ в траншее			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		10	X	X	X	497613,93	544484,88	596758,08	644560,27	720346,12	
Кабельная линия 1 КЛ в траншее			497809,14	591721,81	X	X	X	X	X	X	
Кабельная линия 1 КЛ в трубе			507851,45	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 на- пряжения, кВ	АСБ-1 4x120	АСБ-1 4x150	АСБ-1 4x185	АСБ-1 4x240	АСБ-10 3x120	АСБ-10 3x150	АСБ-10 3x185	АСБ-10 3x240	
Кабельная линия 1 КЛ в траншее			423460,00	484550,00	517610,00	556910,00	X	X	X	X	
Кабельная линия 1 КЛ в траншее			497809,14	591721,81	X	X	X	512430,00	571340,00	640580,00	721400,00
Кабельная линия 1 КЛ в трубе			507851,45	599923,67	X	X	X	X	X	X	X
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		10	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	X
Мероприятия по строительству			Сечение жил 50 мм ²	Сечение жил 70 мм ²	Сечение жил 185 мм ²	Сечение жил 240 мм ²	-	-	-	-	-
Кабельная линия 1 КЛ в траншее			651220,00	704540,00	X	X	X	X	X	X	X
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		110	X	X	3038310,00	2441150,00	X	X	X	X	

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

в ценах 2001 года

(в руб./кВт без НДС)

Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	1х25 кВА	1х40 кВА	1х63 кВА	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА
Комплектная однотрансформаторная подстан- ция киоскового типа (КТПК)	ниже 35	X	X	1374,48	1047,26	491,51	950,95	758,44	623,13	659,73	X
Комплектная однотрансформаторная подстан- ция КТПНБ-10 кВ в бетонном исполнении		X	X	X	X	X	X	2112,79	1366,56	X	X
Комплектная двухтрансформаторная подстан- ция 2КТПНБ-10 кВ в бетонном исполнении		X	X	X	X	X	X	X	X	1157,22	758,00
Распределительный пункт РП-10 кВ с двумя трансформаторами		X	X	X	X	X	X	X	X	4893,58	3129,21
Столбовая трансформаторная подстанция СТП - 10 кВ		2417,43	1614,50	X	X	X	X	X	X	X	X
Мачтовая трансформаторная подстанция		4836,93	3199,34	2128,23	X	X	368,20	X	X	X	X
Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	2х250 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	2х1000 кВА	реклаузер с 2-мя разъединителями		X	X	X	X
Двухтрансформаторная подстанция	ниже 35	5736,70	3776,01	2807,88	2036,16			X	X	X	X
Пункт секционирования		X	X	X	X	3233,53		X	X	X	X
Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	1х630 кВА	1х1000 кВА	1х1600 кВА	1х2500 кВА	1х4000 кВА	1х6300 кВА	2х630 кВА	2х1000 кВА	2х1600 кВА	2х2500 кВА
Открытая однотрансформаторная подстанция по схеме 35-3Н	35/0,4	5776,13	3669,16	2373,24	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-4Н		X	X	X	X	X	X	11617,76	7379,62	4605,95	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	X	X	13719,30	8703,57	5425,70	X
Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	1х1000 кВА	1х1600 кВА	1х2500 кВА	1х4000 кВА	1х6300 кВА	2х1000 кВА	2х1600 кВА	2х2500 кВА	2х4000 кВА	2х6300 кВА
Открытая однотрансформаторная подстанция по схеме 35-3Н	35/6-10	7644,22	4792,03	3132,14	1986,95	1292,16	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-4Н		X	X	X	X	X	15619,08	9828,92	6423,15	4067,31	2647,38
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	X	17208,31	10777,79	7030,81	4447,09	2888,51
Открытая однотрансформаторная подстанция по схеме 35-9		23078,28	14450,54	9378,79	5914,58	3820,25	X	X	X	X	X

Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, кВ	1х6300 кВА	1х10000 кВА	2х6300 кВА	2х10000 кВА	-	-	-	-	-	-	-	-
Открытая одностранформаторная подстанция по схеме 110-3Н	110/6-10	2 036,94	1 333,84	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-4Н		X	X	6 828,64	4 403,17	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-5Н		X	X	7 374,66	4 747,17	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-9		X	X	9 492,00	6 081,09	X	X	X	X	X	X	X	X

Приложение № 3

к постановлению Государственной службы Чувашской
Республики по конкурентной политике и тарифам
от 09.12.2014 № 44-18/и

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 15 кВт до 150 кВт включительно (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 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, применяемые с 1 октября 2015 года

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
(в руб./км без НДС)

Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	СИП 2А 2х16	СИП 2А 4х16	СИП 2А 4х25	СИП 2А 3х35+1х50	СИП 2А 3х50+1х70	СИП 2А 3х70+1х70	СИП 2А 3х95+1х95	СИП 2А 3х95+1х70+1х16
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ без установки опор	0,23	26607,79	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
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ без установки опор	0,4	X	31290,68	34455,69	41189,49	46921,97	53688,06	63425,26	X
Воздушная линия электропередачи изолированным проводом ВЛИ с установкой опор		X	84870,26	88035,27	93631,44	100501,55	107267,51	117004,84	109501,49
Мероприятия по строительству	Уровень напряжения, кВ	СИП 4-1х35	СИП 4-4х50	СИП 4-4х70	СИП 4-4х95	СИП 3-1х50	СИП 3-1х70	АС-95	АС-120
Воздушная линия электропередачи защитным проводом ВЛЗ с установкой опор	0,4	114570,00	127995,00	134185,00	140375,00	X	X	X	X
Одноцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	10	X	X	X	X	141952,22	147765,51	X	X
Двухцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	35	X	X	X	X	X	X	264745,00	275665,00
Одноцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	110	X	X	X	X	X	X	334195,00	353710,00
Двухцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах		X	X	X	X	X	X	344705,00	355240,00
Двухцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах		X	X	X	X	X	X	439660,00	458770,00

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередачи КЛ (С₁), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

в ценах 2001 года

в ценах 2001 года			(руб./км без НДС)									
Мероприятия по строительству	Уровень на- пряжения, 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	179071,24	181170,40	184712,73	190018,45	196315,93	201695,03	209647,98	218438,21			
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		143121,78	145179,78	148652,65	153855,47	160029,47	165303,10	173101,69	181719,57			
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		234370,46	238527,62	245542,83	256120,95	268592,43	279245,15	295068,60	312476,71			
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		176257,32	180373,32	187319,07	197794,29	210142,29	220689,54	236358,64	253594,39			
Мероприятия по строительству	0,4	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		182875,97	184843,93	188123,87	192117,61	198677,51	203269,40	211222,35	224998,08			
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		146851,90	148781,28	151996,90	155913,52	162344,72	166846,64	174645,19	188150,82			
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		241905,31	245802,65	252298,21	260278,11	273269,18	282363,02	298186,47	325467,83			
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		183717,51	187576,32	194007,57	201910,29	214772,79	223776,48	239445,64	266456,89			
Мероприятия по строительству	0,4	ААБл-10 3x120	ААБл-10 3x240	ААБл-1 3x120 (ожс)	ААБл-1 4x70 (ожс)	ААБл-1 4x95 (ожс)	ААБл-1 4x120 (ожс)	ААБл-1 4x150 (ожс)	ААБл-1 4x185 (ожс)			
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		X	X	229052,26	216034,88	227987,08	241316,68	253467,94	272793,30			
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		X	X	X	179361,81	191079,55	204147,85	216062,44	235008,91			
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		X	X	X	307643,71	331313,53	357711,55	381849,31	420121,13			
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		X	X	X	248806,96	272242,44	298379,04	322280,14	360173,06			
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	10	248904,57	295860,91	X	X	X	X	X	X			
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		253925,73	299961,84	X	X	X	X	X	X			
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		375337,22	468329,78	X	X	X	X	X	X			
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		359723,73	451796,08	X	X	X	X	X	X			
Мероприятия по строительству	0,4	АСБ-1 4x120	АСБ-1 4x150	АСБ-1 4x185	АСБ-1 4x240	АСБ-10 3x120	АСБ-10 3x150	АСБ-10 3x185	АСБ-10 3x240			
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		211730	242275	258805	278455	X	X	X	X			
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		248904,57	295860,91	X	X	256215	285670	320290	360700			
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		253925,73	299961,84	X	X	X	X	X	X			
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее	10	375337,22	468329,78	X	X	X	X	X	X			
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		359723,73	451796,08	X	X	X	X	X	X			
Мероприятия по строительству		Сечение жил 50 мм ²	Сечение жил 70 мм ²	Сечение жил 185 мм ²	Сечение жил 240 мм ²	-	-	-	-			
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		325610	352270	X	X	X	X	X	X			
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	35	X	X	1519155	1220575	X	X	X	X			
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	110											

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

в ценах 2001 года

в ценах 2001 года													
Мероприятия по строительству		Уровень на- пряжения, кВ	1х25 кВА	1х40 кВА	1х63 кВА	1х100 кВА	1х160 кВА	1х250 кВА	1х400 кВА	1х630 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	
Комплектная однострансформаторная подстан- ция киоскового типа (КТПК)			X	X	687,24	523,63	245,76	475,47	379,22	311,56	329,86	X	
Комплектная однострансформаторная подстан- ция КТПНБ-10 кВ в бетонном исполнении		ниже 35	X	X	X	X	X	X	1056,40	683,28	X	X	
Комплектная двухтрансформаторная подстан- ция 2КТПНБ-10 кВ в бетонном исполнении			X	X	X	X	X	X	X	X	578,61	379,00	
Распределительный пункт РП-10 кВ с двумя трансформаторами			X	X	X	X	X	X	X	X	2446,796	1564,61	
Столбовая трансформаторная подстанция			1208,72	807,25	X	X	X	X	X	X	X	X	X
СТП – 10 кВ			2418,46	1599,67	1064,11	X	X	184,10	X	X	X	X	X
Мачтовая трансформаторная подстанция		Уровень на- пряжения, кВ	2х250 кВА	2х400 кВА	2х630 кВА	2х1000 кВА	реклаузер с 2-мя разъединителями						
Мероприятия по строительству			2868,35	1888,01	1403,94	1018,08	X	1616,77	X	X	X	X	
Пункт секционирования			X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
Мероприятия по строительству		Уровень на- пряжения, кВ	1х630 кВА	1х1000 кВА	1х1600 кВА	1х2500 кВА	1х4000 кВА	1х6300 кВА	2х630 кВА	2х1000 кВА	2х1600 кВА	2х2500 кВА	
Открытая однострансформаторная подстанция по схеме 35-3Н		35/0,4	2888,06	1834,58	1186,62	X	X	X	X	X	X	X	
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-4Н			X	X	X	X	X	X	5808,88	3689,81	2302,98	X	
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-5Н			X	X	X	X	X	X	6859,65	4351,78	2712,85	X	
Мероприятия по строительству		Уровень на- пряжения, кВ	1х1000 кВА	1х1600 кВА	1х2500 кВА	1х4000 кВА	1х6300 кВА	2х1000 кВА	2х1600 кВА	2х2500 кВА	2х4000 кВА	2х6300 кВА	
Открытая однострансформаторная подстанция по схеме 35-3Н		35/6-10	3822,11	2396,01	1566,07	993,47	646,08	X	X	X	X	X	
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-4Н			X	X	X	X	X	X	7809,54	4914,46	3211,57	2033,66	1323,69
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-5Н			X	X	X	X	X	X	8604,16	5388,89	3515,40	2223,54	1444,26
Открытая однострансформаторная подстанция по схеме 35-9			11539,14	7225,27	4689,40	2957,29	1910,12	X	X	X	X	X	X

Материалы по строительству	Уровень напряжения, кВ	1х6300 кВА	1х10000 кВА	2х6300 кВА	2х10000 кВА	-	-	-	-	-
Открытая однострановая 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	110/6-10	X	X	4746,00	3040,55	X	X	X	X	X

Приложение № 4
к постановлению Государственной службы Чувашской
Республики по конкурентной политике и тарифам
от 09.12.2014 № 44-18/и

Ставки за единицу (1 кВт) максимальной мощности технологического присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на уровне напряжения ниже
35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт

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

(в руб./кВт без НДС)			
№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета пла- ты по каж- дому меро- приятию	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, для заявителей с присоеди- няемой мощностью до 150 кВт, включительно, приме- няемые с 1 октября 2015 г.
1	Подготовка и выдача сетевой организацией тех- нических условий Заявителю (ТУ)	337,24	337,24
2	Разработка сетевой организацией проектной до- кументации по строительству «последней мили»	1763,30	881,65
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1	строительство воздушных линий	12 540,30	6 270,15
3.2	строительство кабельных линий	29 701,69	14 850,85
3.3	строительство подстанций	11 655,95	5 827,98
4	Проверка сетевой организацией выполнения зая- вителем ТУ	13,49	13,49
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	4,05	4,05
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	384,73	384,73

2. Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»

(в руб./кВт без НДС)			
№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета пла- ты по каж- дому меро- приятию	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, для заявителей с присоеди- няемой мощностью до 150 кВт, включительно, приме- няемые с 1 октября 2015 г.
1	Подготовка и выдача сетевой организацией тех- нических условий Заявителю (ТУ)	173,38	173,38
2	Разработка сетевой организацией проектной до- кументации по строительству «последней мили»	490,25	245,13
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х
3.1	строительство воздушных линий	9852,18	4926,09
3.2	строительство кабельных линий	11113,24	5556,62

3.3	строительство подстанций	3188,71	1594,35
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	200,75	200,75
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	187,41	187,41

3. Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»

(в 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 до 150 кВт, включительно, применяемые с 1 октября 2015 г.
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	148,81	148,81
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	697,20	348,60
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1	строительство воздушных линий	1 912,28	956,14
3.2	строительство кабельных линий	2 688,04	1344,02
3.3	строительство подстанций	14 112,98	7061,49
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	141,20	141,20
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	277,78	277,78

4. Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»

(в 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)	189,78
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	159,90
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	348,86

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

(в 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)	54,00
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	298,11
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	279,14

6. Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»

(в 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)	104,70
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	435,76
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	253,67

7. Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»

(в 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)	179,26
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	311,14
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	261,59

8. Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»

(в 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)	195,68
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	175,74
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	326,26

9. Муниципальное унитарное предприятие
жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района

(в 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)	82,79
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	415,69
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	276,63

10. Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»

(в 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)	433,03
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	150,18
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	129,98

11. Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»

(в 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)	276,78
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	294,91
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	209,51

12. Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»

(в 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)	56,43
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	245,66
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	145,92

13. Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»

(в 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)	158,22
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	224,82
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	392,53

14. Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»

(в 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)	114,80
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	187,64
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	432,71

15. Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»

(в 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)	169,76
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	319,50
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	179,40

16. Ядринское муниципальное производственное предприятие
жилищно-коммунального хозяйства

(в 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)	75,71
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	0,00
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	331,13
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	243,94

17. Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть»

(в 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)	200,57
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	283,86
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	303,22

18. Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго»

(в 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)	170,32
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	269,33
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	197,47

19. Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»

(в 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)	147,06
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	90,56
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	159,41

20. Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»

(в 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 присоединяе- мой мощностью до 150 кВт, включительно, применяе- мые с 1 октября 2015 г.
1	Подготовка и выдача сетевой организацией техни- ческих условий Заявителю (ТУ)	215,98	215,98
2	Разработка сетевой организацией проектной доку- ментации по строительству «последней мили»	x	x
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1	строительство воздушных линий	6114,63	3057,31
3.2	строительство кабельных линий	13288,96	6644,48
4	Проверка сетевой организацией выполнения заяви- телем ТУ	388,54	388,54
5	Участие сетевой организации в осмотре должност- ным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Уст- ройств Заявителя	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспе- чению работы Устройств в электрической сети	83,13	83,13

Приложение № 5
к постановлению Государственной службы Чувашской
Республики по конкурентной политике и тарифам
от 09.12.2014 № 44-18/и

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 * N_i = ПТП_i \text{ (без «последней мили»);}$$

б) Если предусматриваются мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * k_{изм}^{ст} (вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k_{изм}^{ст} (кл) * L_{i(кл)} = ПТП_i (вл(кл));$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и на строительство центров питания:

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * k_{изм}^{ст} (вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k_{изм}^{ст} (кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * k_{изм}^{ст} (пр) * N_i = ПТП_i (вл(кл)+тп);$$

г) Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года:

$$C_1 * N_i + ((0,5 * (C_{2ij} * k_{изм}^{ст} (вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k_{изм}^{ст} (кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * k_{изм}^{ст} (пр) * N_i)) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+0,5f})) + ((0,5 * (C_{2ij} * k_{изм}^{ст} (вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k_{изм}^{ст} (кл) * L_{i(кл)} + C_{4ij} * k_{изм}^{ст} (пр) * N_i)) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+2} \dots ИПЦ_{t+f})) = ПТП_i \text{ вл(кл)+тп),}$$

где:

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;

$L_{i(вл(кл))}$ – протяженность воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи на i -том уровне напряжения;

C_1, C_2, C_3, C_4 - стандартизированные тарифные ставки;

$k_{изм}^{ст} (вл)$ – 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

редачи ВЛ, рекомендуемый к применению Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

$K_{изм}^{ст}$ (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;

$K_{изм}^{ст}$ (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 ТП (распределительных пунктов РП), 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 09.12.2014 № 44-18/и

Плановые на 2015 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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

(в руб. без НДС)

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Плановые на 2015 год выпадающие доходы от технологического присоединения
1	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» на территории Чувашской Республики	6190410,00
2	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»	3264539,58
3	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»	5273724,63
4	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловодоканал»	107883,15*
5	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское»	50283,90*
6	Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»	120913,07*
7	Общество с ограниченной ответственностью «Энергостроймонтаж»	152320,05
8	Открытое акционерное общество «Канашские городские электрические сети»	336095,76
9	Муниципальное унитарное предприятие жилищно-коммунального хозяйства Красноармейского района	166424,40*
10	Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергосеть»	58251,35*
11	Муниципальное унитарное предприятие «Алатырские городские электрические сети»	415067,68
12	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	2042,79
13	Муниципальное унитарное предприятие «Шумерлинские городские электрические сети»	469128,40
14	Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЕКТРОСНАБ»	487439,48*
15	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосеть»	16840,02*
16	Ядринское муниципальное производственное предприятие жилищно-коммунального хозяйства	75467,20
17	Общество с ограниченной ответственностью «Электросеть»	49988,61*
18	Общество с ограниченной ответственностью «Порецкагропромэнерго»	143857,26*

* - без дополнительного предъявления НДС.