ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЁПЕ ЁÇЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ

ЙЫШĂНУ

27.12.2016 95-25/тп №

Шупашкар хули

ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2016 № 95-25/тп

г. Чебоксары

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2017 год

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«28» декабря 2016
Регистрационный № 3484

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 28 ноября 2012 г., регистрационный № 25948), Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 14 октября 2014 г., регистрационный № 34297), постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 27 декабря 2016 г. № 25 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Установить стандартизированную тарифную ставку (C_1) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения, согласно приложению № 1 к настоящему постановлению, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 к настоящему постановлению.

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

15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности; свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), согласно приложению № 2 к настоящему постановлению, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 к настоящему постановлению. Указанные стандартизированные тарифные ставки применяются с учетом ежеквартального индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам к территориальным единичным расценкам 2001 года для Чувашской Республики, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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

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

4. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики, указанных в приложении № 6 к настоящему постановлению, в размере 550 руб. за присоединение с НДС при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. При этом:

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

ройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 руб. за присоединение с НДС, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

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

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

4.3. В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 руб. за присоединение с НДС, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики.

4.4. В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (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, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, не удовлетворяющий требованиям, установленным пунктом 4 настоящего постановления, оплачивает работы по стандартизированной ставке C_1 с учетом затрат на осмотр (обследование) присоединяемых устройств территориальной сетевой организацией с участием заявителя.

4.7. Для заявителя, подающего заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), удовлетворяющий требованиям, установленным пунктом 4 настоящего постановления, установить плату за технологическое присоединение в размере 550 руб. за присоединение с НДС.

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

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

6. Утвердить:

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

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

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

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

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

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

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

Руководитель М.В. Кадилова

Приложение № 1
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 27.12.2016 № 95-25/тп

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

руб./кВт без НДС

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

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

Приложение № 2
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 27.12.2016 № 95-25/тп

Стандартизированные тарифные ставки (C_2, C_3, C_4) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства с максимальной мощностью: до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности; свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*

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

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	26607,78	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	31290,67	34455,69	41189,49	46921,97	53688,06	63425,25	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
Мероприятия по строительству	*Уровень напряжения, кВ*	*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	0,4	114570,00	127995,00	134185,00	140375,00	X	X	X	X
	10	X	X	X	X	141952,22	147765,51	X	X
Одноцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	35	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	334195,00	353710,00
Одноцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	110	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 (C_3), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года

руб./км без НДС

Мероприятия по строительству	*Уровень напряжения, кВ*	*АВБбШв-1 4х25*	*АВБбШв-1 4х35*	*АВБбШв-1 4х50*	*АВБбШв-1 4х70*	*АВБбШв-1 4х95*	*АВБбШв-1 4х120*	*АВБбШв-1 4х150*	*АВБбШв-1 4х185*
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	179071,24	181170,40	184712,73	190018,45	196315,93	201695,03	209647,97	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	312476,70
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		176257,32	180373,32	187319,07	197794,29	210142,29	220689,54	236358,63	253594,38
Мероприятия по строительству	*Уровень напряжения, кВ*	*АПВзБбШп 1кВ 4х25*	*АПВзБбШп 1кВ 4х35*	*АПВзБбШп 1кВ 4х50*	*АПВзБбШп 1кВ 4х70*	*АПВзБбШп 1кВ 4х95*	*АПВзБбШп 1кВ 4х120*	*АПВзБбШп 1кВ 4х150*	*АПВзБбШп 1кВ 4х185*
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	182875,97	184843,93	188123,87	192117,61	198677,50	203269,40	211222,34	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	273269,17	282363,02	298186,47	325467,83
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		183717,51	187576,32	194007,57	201910,29	214772,79	223776,48	239445,63	266456,88
Мероприятия по строительству	*Уровень напряжения, кВ*	*ААБл-10 3х120*	*ААБл-10 3х240*	*ААБл-1 3х120 (ож)*	*ААБл-1 4х70 (ож)*	*ААБл-1 4х95 (ож)*	*ААБл-1 4х120 (ож)*	*ААБл-1 4х150 (ож)*	*ААБл-1 4х185(ож)*
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	X	X	229052,25	216034,88	227987,08	241316,67	253467,94	272793,29
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		X	X	X	179361,81	191079,55	204147,85	216062,44	235008,90
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		X	X	X	307643,71	331313,53	357711,54	381849,31	420121,13
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		X	X	X	248806,96	272242,44	298379,04	322280,13	360173,06
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	10	248904,57	295860,90	X	X	X	X	X	X
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		253925,72	299961,83	X	X	X	X	X	X
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		375337,21	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	*Уровень напряжения, кВ*	*АСБ-1 4х120*	*АСБ-1 4х150*	*АСБ-1 4х185*	*АСБ-1 4х240*	*АСБ-10 3х120*	*АСБ-10 3х150*	*АСБ-10 3х185*	*АСБ-10 3х240*
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	211730,00	242275,00	258805,00	278455	X	X	X	X
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	10	248904,57	295860,90	X	X	256215,00	285670,00	320290,00	360700,00
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		253925,72	299961,83	X	X	X	X	X	X
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		375337,21	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	*Уровень напряжения, кВ*	*Сечение жил 50 мм²*	*Сечение жил 70 мм²*	*Сечение жил 185 мм²*	*Сечение жил 240 мм²*	-	-	-	-
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	35	325610,00	352270,00	X	X	X	X	X	X
	110	X	X	1519155,00	1220575,00	X	X	X	X

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

в ценах 2001 года

руб./кВт без НДС

Мероприятия по строительству	*Уровень напряжения, кВ*	*1х25 кВА*	*1х40 кВА*	*1х63 кВА*	*1х100 кВА*	*1х160 кВА*	*1х250 кВА*	*1х400 кВА*	*1х630 кВА*	*1х1000 кВА*	*2х400 кВА*	*2х630 кВА*
Комплектная однотрансформаторная подстанция киоскового типа (КТПК)	ниже 35	X	X	687,24	523,63	245,75	475,47	379,22	311,56	329,86	X	X
Комплектная однотрансформаторная подстанция КТПНБ в бетонном исполнении		X	X	X	X	X	X	1056,39	683,28	X	X	X
Комплектная двухтрансформаторная подстанция 2КТПНБ в бетонном исполнении		X	X	X	X	X	X	X	X	X	578,61	379,00
Распределительный пункт РП с двумя трансформаторами		X	X	X	X	X	X	X	X	X	2446,79	1564,60
Столбовая трансформаторная подстанция СТП		1208,71	807,25	X	X	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*	*2х250 кВА*	*2х400 кВА*	*2х630 кВА*	*2х1000 кВА*	*реклоузер с 2-мя разъединителями*		-	-	-		-
Двухтрансформаторная подстанция	ниже 35	2868,35	1888,00	1403,94	1018,08	X		X	X	X		X
Пункт секционирования		X	X	X	X	1616,77		X	X	X		X
Мероприятия по строительству	*Уровень напряжения, кВ*	*1х630 кВА*	*1х1000 кВА*	*1х1600 кВА*	*1х2500 кВА*	*1х4000 кВА*	*1х6300 кВА*	*2х630 кВА*	*2х1000 кВА*	*2х1600 кВА*		*2х2500 кВА*
Открытая однотрансформаторная 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	2302,97		X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	X	X	6859,65	4351,77	2712,85		X
Мероприятия по строительству	*Уровень напряжения, кВ*	*1х1000 кВА*	*1х1600 кВА*	*1х2500 кВА*	*1х4000 кВА*	*1х6300 кВА*	*2х1000 кВА*	*2х1600 кВА*	*2х2500 кВА*	*2х4000 кВА*		*2х6300 кВА*
Открытая однотрансформаторная 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	7809,54	4914,46	3211,57	2033,65		1323,69
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 35-5Н		X	X	X	X	X	8604,15	5388,89	3515,40	2223,54		1444,25
Открытая однотрансформаторная подстанция по схеме 35-9		11539,14	7225,27	4689,39	2957,29	1910,12	X	X	X	X		X

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

* Срок действия стандартизированных тарифных ставок (C_2, C_3, C_4) – до 30 сентября 2017 года включительно. С 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 3
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 27.12.2016 № 95-25/тп

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 (C_2), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

руб./км без НДС

в ценах 2001 года

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	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	0,4	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	*Уровень напряжения, кВ*	*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	0,4	229140,00	255990,00	268370,00	280750,00	X	X	X	X
	10	X	X	X	X	283904,43	295531,01	X	X
Одноцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	35	X	X	X	X	X	X	529490,00	551330,00
Двухцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах		X	X	X	X	X	X	668390,00	707420,00
Одноцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах	110	X	X	X	X	X	X	689410,00	710480,00
Двухцепная воздушная линия на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах		X	X	X	X	X	X	879320,00	917540,00

2. Стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий электропередачи КЛ (C_3), применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики

в ценах 2001 года

руб./км без НДС

Мероприятия по строительству	*Уровень напряжения, кВ*	*АВБбШв-1 4х25*	*АВБбШв-1 4х35*	*АВБбШв-1 4х50*	*АВБбШв-1 4х70*	*АВБбШв-1 4х95*	*АВБбШв-1 4х120*	*АВБбШв-1 4х150*	*АВБбШв-1 4х185*
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	358142,48	362340,80	369425,47	380036,91	392631,87	403390,06	419295,95	436876,42
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		286243,56	290359,56	297305,31	307710,95	320058,95	330606,20	346203,39	363439,14
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		468740,92	477055,24	491085,66	512241,90	537184,86	558490,30	590137,20	624953,41
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		352514,64	360746,64	374638,14	395588,58	420284,58	441379,08	472717,27	507188,77
Мероприятия по строительству	*Уровень напряжения, кВ*	*АПВзБбШп 1кВ 4х25*	*АПВзБбШп 1кВ 4х35*	*АПВзБбШп 1кВ 4х50*	*АПВзБбШп 1кВ 4х70*	*АПВзБбШп 1кВ 4х95*	*АПВзБбШп 1кВ 4х120*	*АПВзБбШп 1кВ 4х150*	*АПВзБбШп 1кВ 4х185*
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	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 напряжения, кВ*	*ААБл-10 3х120*	*ААБл-10 3х240*	*ААБл-1 3х120 (ож)*	*ААБл-1 4х70 (ож)*	*ААБл-1 4х95 (ож)*	*ААБл-1 4х120 (ож)*	*ААБл-1 4х150 (ож)*	*ААБл-1 4х185 (ож)*
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	X	X	458104,51	432069,76	455974,17	482633,35	506935,88	545586,59
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		X	X	X	358723,62	382159,10	408295,70	432124,89	470017,81
Двухкабельная линия 2 КЛ в траншее		X	X	X	615287,43	662627,06	715423,09	763698,63	840242,26
Двухкабельная линия 2 КЛ в трубе		X	X	X	497613,93	544484,88	596758,08	644560,27	720346,12
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	10	497809,14	591721,81	X	X	X	X	X	X
Кабельная линия 1 КЛ в трубе		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 напряжения, кВ*	*АСБ-1 4х120*	*АСБ-1 4х150*	*АСБ-1 4х185*	*АСБ-1 4х240*	*АСБ-10 3х120*	*АСБ-10 3х150*	*АСБ-10 3х185*	*АСБ-10 3х240*
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	0,4	423460,00	484550,00	517610,00	556910,00	X	X	X	X
Кабельная линия 1 КЛ в траншее		497809,14	591721,81	X	X	512430,00	571340,00	640580,00	721400,00
Кабельная линия 1 КЛ в трубе	10	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 напряжения, кВ*	*Сечение жил 50 мм²*	*Сечение жил 70 мм²*	*Сечение жил 185 мм²*	*Сечение жил 240 мм²*	-	-	-	-
Кабельная линия 1 КЛ в траншее	35	651220,00	704540,00	X	X	X	X	X	X
	110	X	X	3038310,00	2441150,00	X	X	X	X

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

в ценах 2001 года

руб./кВт без НДС

Мероприятия по строительству	*Уровень напряжения, кВ*	*1х25 кВА*	*1х40 кВА*	*1х63 кВА*	*1х100 кВА*	*1х160 кВА*	*1х250 кВА*	*1х400 кВА*	*1х630 кВА*	*1х1000 кВА*	*2х400 кВА*	*2х630 кВА*
Комплектная однотрансформаторная подстанция киоскового типа КТПК	ниже 35	X	X	1374,48	1047,26	491,51	950,95	758,44	623,13	659,73	X	X
Комплектная однотрансформаторная подстанция КТПНБ в бетонном исполнении		X	X	X	X	X	X	2112,79	1366,56	X	X	X
Комплектная двухтрансформаторная подстанция 2КТПНБ в бетонном исполнении		X	X	X	X	X	X	X	X	X	1157,22	758,00
Распределительный пункт РП кВ с двумя трансформаторами		X	X	X	X	X	X	X	X	X	4893,58	3129,21
Столбовая трансформаторная подстанция СТП		2417,43	1614,50	X	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	X
Мероприятия по строительству	*Уровень напряжения, кВ*	*2х250 кВА*	*2х400 кВА*	*2х630 кВА*	*2х1000 кВА*	*реклоузер с 2-мя разъединителями*		-	-	-		-
Двухтрансформаторная подстанция	ниже 35	5736,70	3776,01	2807,88	2036,16	X		X	X	X		X
Пункт секционирования		X	X	X	X	3233,53		X	X	X		X
Мероприятия по строительству	*Уровень напряжения, кВ*	*1х630 кВА*	*1х1000 кВА*	*1х1600 кВА*	*1х2500 кВА*	*1х4000 кВА*	*1х6300 кВА*	*2х630 кВА*	*2х1000 кВА*	*2х1600 кВА*		*2х2500 кВА*
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 напряжения, 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 напряжения, кВ*	*1х6300 кВА*	*1х10000 кВА*	*2х6300 кВА*	*2х10000 кВА*	-	-	-	-	-	-
Открытая однотрансформаторная подстанция по схеме 110-3Н	110/6-10	2036,94	1333,84	X	X	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-4Н		X	X	6828,64	4403,17	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-5Н	110/6-10	X	X	7374,66	4747,17	X	X	X	X	X	X
Открытая двухтрансформаторная подстанция по схеме 110-9		X	X	9492,00	6081,09	X	X	X	X	X	X

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

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

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

руб./кВт без НДС

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

2. Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»

руб./кВт без НДС

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

3. Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»

руб./кВт без НДС

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

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

4. Территориальные сетевые организации на территории Чувашской Республики**

руб./кВт без НДС

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

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

Приложение № 5
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 27.12.2016 № 95-25/тп

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

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

$$ПТП_i = C_1 * N_i;$$

б) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $ПТП_{i(ВЛ,КЛ)}$, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$ПТП_{i(ВЛ,КЛ)} = C_1 * N_i + C_{2ij} * k^{ст}_{изм\ (ВЛ)} * L_{i(ВЛ)} + C_{3ij} * k^{ст}_{изм\ (КЛ)} * L_{i(КЛ)};$$

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

$$ПТП_{i(ТП)} = C_1 * N_i + C_{4ij} * k^{ст}_{изм\ (ПР)} * N_i;$$

г) плата за технологическое присоединение к электрическим сетям $ПТП_{i(ВЛ,КЛ,ТП)}$, если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций и (или) центров питания:

$$ПТП_{i(ВЛ,КЛ,ТП)} = C_1 * N_i + C_{2ij} * k^{ст}_{изм\ (ВЛ)} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k^{ст}_{изм\ (КЛ)} * L_{i(КЛ)} + C_{4ij} * k^{ст}_{изм\ (ПР)} * N_i;$$

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

$$ПТП_{i(ВЛ,КЛ,ТП)}^{ипц} = C_1 * N_i + ((0,5 * (C_{2ij} * k^{ст}_{изм\ (ВЛ)} * L_{i(ВЛ)} + C_{3ij} * k^{ст}_{изм}(кл) * L_{i(КЛ)} + C_{4ij} * k^{ст}_{изм}(тп) * N_i)) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+0,5f})) + ((0,5 * (C_{2ij} * k^{ст}_{изм}(вл) * L_{i(вл)} + C_{3ij} * k^{ст}_{изм}(кл) * L_{i(КЛ)} + C_{4ij} * k^{ст}_{изм}(тп) * N_i)) * (ИПЦ_{t+1} * ИПЦ_{t+2 \ldots} ИПЦ_{t+f})),$$

где:

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

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

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

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

i – уровень напряжения;

j – диапазон присоединяемой мощности;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке заявителя;

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

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

$k^{ст}_{изм\,(ВЛ)}$ – 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;

$k^{ст}_{изм\,(КЛ)}$ – 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;

$k^{ст}_{изм\,(ПР)}$ – 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 27.12.2016 № 95-25/тп

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

руб. без НДС

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

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