



## УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

### П Р И К А З

от 30 декабря 2016 года № 181

г. Пенза

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО Пензкомпрессормаш»**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 (с последующими изменениями), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года №209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года №215-э/1, Положением об Управлении по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области, утвержденным постановлением Правительства Пензенской области от 4 августа 2010 года № 440-пП (с последующими изменениями), на основании протокола заседания Правления Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30 декабря 2016 года № 99

#### **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш» согласно приложениям № 1.1, № 1.2 к настоящему приказу.

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш» согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Признать утратившими силу:

4.1. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31.12.2015 № 194 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка»;

4.2. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31.12.2015 № 195 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Пензенской области»;

4.3. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31.12.2015 № 196 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко»;

4.4. приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 31.12.2015 № 197 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ Исправительная колония № 5 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», ООО «РРСК», ООО «Транснефтьэлектросетьсервис», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», ОАО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш».

5. Опубликовать настоящий приказ на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

Начальник Управления

Н.В. Клак

**Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш» на 2017 год**

(без НДС)

Наименование мероприятия	Обозначение	Ед. измерения	При постоянной схеме энергоснабжения	При временной схеме энергоснабжения*
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам*	С1	руб./кВт	69,77	69,77
в т.ч. в разбивке по следующим ставкам				
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	С1.1		21,21	21,21
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.2		19,58	19,58
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	С1.3		-	-
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	С1.4		28,98	28,98

\* Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\* Стандартизированная тарифная ставка С1.3 не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматриваются по одному источнику.

**Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш», включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств\***

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно с учетом ранее присоединения	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Размер стандартизированных тарифных ставок для Заявителей и с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)
						С 1 января по 30 сентября 2017 года	С 1 октября по 31 декабря 2017 года
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2	руб./км	х	х	х
1.1	строительство ВЛИ-0,4 кВ	до 1кВ	С2		202 499	101 249.5	-
1.2	строительство ВЛЗ-10 кВ	6кВ-20кВ	С2		230 650	115 325	-
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3	руб./км	х	х	х
2.1	строительство КЛ-0,4 кВ	до 1кВ	С3		156 782	78 391	-
2.2	строительство КЛ-10(6) кВ	6кВ-20кВ	С3		262 420	131 210	-
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	С4	руб./кВт	х	х	х
3.1	до 15кВт	до 1кВ	С4		х	х	х
3.2	свыше 15кВт – 150кВт (включительно)	до 1кВ	С4		848	424	-

3.3.	свыше 150кВт – 8900кВт	6кВ-20кВ	С4		848	848	-
------	---------------------------	----------	----	--	-----	-----	---

\*стандартизированные ставки установлены в ценах 2001 года

Ставки применяются для определения размера платы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ Исправительная колония № 5 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», ОАО «Пензяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш» на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт; на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности более 8900 кВт; на уровне напряжения более 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт.

**Ставки за единицу максимальной мощности (С1.1, С1.2, С1.3, С1.4, С2, С3, С4) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям МУП «Горэлектросеть» г. Кузнецка, ООО «Городищенское районное электротеплосетевое предприятие», ФГУП ФНПЦ «ПО Старт» им. М.В. Проценко, ООО «Биокорэнерго», ООО «Сурскэнерго», ОАО «Энергоснабжающее предприятие», ФКУ ИК-5 УФСИН России по Пензенской области, ООО ПКФ «Энергетик-2001», АО «Корпорация развития Пензенской области», ОАО «Пензадизельмаш», АО «Пензтяжпромарматура», ОАО «Пензкомпрессормаш» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)**

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт, включительно с учетом ранее присоединенной	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения)
						С 1 января по 30 сентября 2017 года	С 1 октября по 31 декабря 2017 года
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	ниже 35 кВ	С1.1*	руб./кВт	21,21	21,21	21,21
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x		x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	x	x		x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	до 1кВ	С2		7 216,63	3 608,32	-
3.2.	строительство воздушных линий	6кВ-20кВ	С2		3 596,24	1 798,12	-
3.3.	строительство кабельных линий	до 1кВ	С3		x	x	x
3.4.	строительство кабельных линий	6кВ-20кВ	С3		9 552,09	4 776,05	-

3.5.	строительство пунктов секционирования	до 1кВ	С4	x	x	x
3.6.	строительство пунктов секционирования	6кВ-20кВ	С4	x	x	x
3.7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанции (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	до 1кВ	С4	5 147,36	2 573,68	-
3.8.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанции (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6кВ-20кВ	С4	5 147,36	5 147,36	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	Ниже 35 кВ	С1.2*	19,58	19,58	19,58
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	ниже 35 кВ	С1.3*	x	x	x
6.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	ниже 35 кВ	С1.4*	28,98	28,98	28,98

\* В соответствии с пунктом 26 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (приказ ФСТ РФ от 11.09.2012г. №209-э/1) сумма ставок за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 приложения соответствует значению стандартизированной тарифной ставке С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам.

\*\* Ставка за единицу максимальной мощности по пункту 5 приложения не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций**

Размер платы за технологическое присоединение (ПТП<sub>і</sub>) по третьей категории надежности электроснабжения для каждого заявителя определяется сетевыми организациями по стандартизированным ставкам, указанным в Приложениях №№ 1.1, 1.2 к настоящему приказу, на основании выданных технических условий в зависимости от способа технологического присоединения, следующим образом:

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

$$C_1 * N_i = \text{ПТП}_i \text{ (без «последней мили»)} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (1)$$

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

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{ВЛ}) * L_{i(\text{ВЛ})} + C_{3ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{КЛ}) * L_{i(\text{КЛ})} = \text{ПТП}_i \text{ (ВЛ(КЛ))} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (2)$$

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

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{ВЛ}) * L_{i(\text{ВЛ})} + C_{3ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{КЛ}) * L_{i(\text{КЛ})} + C_{4ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{ПР}) * N_i = \text{ПТП}_i \text{ (ВЛ(КЛ)+ТП)} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (3)$$

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

$$C_1 * N_i + ((0,5 * (C_{2ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{ВЛ}) * L_{i(\text{ВЛ})} + C_{3ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{КЛ}) * L_{i(\text{КЛ})} + C_{4ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{ПР}) * N_i) * (\text{ИПЦ}_{t+1} * \text{ИПЦ}_{t+0,5f})) + ((0,5 * (C_{2ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{ВЛ}) * L_{i(\text{ВЛ})} + C_{3ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{КЛ}) * L_{i(\text{КЛ})} + C_{4ij} * K_{\text{ИЗМ}}^{\text{СТ}}(\text{ПР}) * N_i) * (\text{ИПЦ}_{t+1} * \text{ИПЦ}_{t+2... \text{ИПЦ}_{t+f}})) = \text{ПТП}_i \text{ (ВЛ+КЛ+ТП)} \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (4)$$

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<sub>i</sub>** – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;

**L<sub>i(ВЛ(КЛ))</sub>** – протяженность ВЛ (КЛ) на *i*-том уровне напряжения;

**C<sub>1</sub>, C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub>, C<sub>4</sub>** – стандартизированные тарифные ставки;

**K<sub>ИЗМ</sub><sup>СТ</sup>(ВЛ)** – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по воздушной линии для Пензенской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

**K<sub>ИЗМ</sub><sup>СТ</sup>(КЛ)** – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по кабельной линии для Пензенской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

**K<sub>ИЗМ</sub><sup>СТ</sup>(ПР)** – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам по прочим объектам для Пензенской области к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

**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).