



**УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ  
И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

от 29 декабря 2014 года № 172

г. Пенза

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП Горэлектросеть» г. Заречный**

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 г. №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 29 декабря 2014 года № 147

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г. стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к

электрическим сетям МП «Горэлектросеть» г. Заречный согласно приложению 1 к настоящему приказу;

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г. ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям МП «Горэлектросеть» г. Заречный, согласно приложению 2 к настоящему приказу;

3. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2015 г. по 31 декабря 2015 г. формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ опубликовать в газете «Издательский дом «Пензенская правда» и опубликовать (разместить) на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

5. Настоящий приказ вступает в силу с момента официального опубликования.

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 МП Горэлектросеть» г. Заречный на 2015 год**

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*	C1	руб./кВт	199,70	199,70
в т.ч. в разбивке по следующим ставкам				
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1		40,07	40,07
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C1.2		47,58	47,58
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	C1.3		0,00	0,00
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	C1.4		112,05	112,05

\* - 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 C1.3 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

**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 МП «Горэлектросеть» г. Заречный 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)**

№ 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)	
						с 1 января 2015 года	с 1 октября 2015 года
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	ниже 35 кВ	С1.1*	руб/кВт	40,07	40,07	40,07
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
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	ниже 35 кВ	С1.2*		47,58	47,58	47,58
5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	ниже 35 кВ	С1.3*		0,00	0,00	0,00
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*		112,05	112,05	112,05

\* - 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 МП «Горэлектросеть» г. Заречный**

1. Размер платы за технологическое присоединение (ПТП<sub>i</sub>) по третьей категории надежности электроснабжения для каждого заявителя определяется по стандартизированным ставкам, указанным в Приложениях № 1 к настоящему приказу, на основании выданных технических условий в зависимости от способа технологического присоединения, следующим образом:

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

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

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

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * k_{\text{изм}}^{\text{ст}}(\text{вл}) * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * k_{\text{изм}}^{\text{ст}}(\text{кл}) * L_{i(\text{кл})} = \text{ПТП}_{i(\text{вл}(\text{кл}))} \text{ (руб.) (без НДС) (2)}$$

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

$$C_1 * N_i + C_{2ij} * k_{\text{изм}}^{\text{ст}}(\text{вл}) * L_{i(\text{вл})} + C_{3ij} * k_{\text{изм}}^{\text{ст}}(\text{кл}) * L_{i(\text{кл})} + C_{4ij} * k_{\text{изм}}^{\text{ст}}(\text{пр}) * N_i = \text{ПТП}_{i(\text{вл}(\text{кл})+\text{тп})} \text{ (руб.) (без НДС) (3)}$$

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

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

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;

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$  (кл) – индекс изменения сметной стоимости по строительным 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;

$K_{\text{изм}}^{\text{ст}}$  (пр) – индекс изменения сметной стоимости по строительным 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).