



УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 29 декабря 2014 года № 175

г. Пенза

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Сетевая компания»

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 № 150

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 ООО «Сетевая компания» согласно приложениям 1.1, 1.2 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 ООО «Сетевая компания», 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

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям филиала ООО «Сетевая компания» 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	58.7	58.7
в т.ч. в разбивке по следующим ставкам				
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1		7.7	7.7
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	C1.2		11.7	11.7
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	C1.3		5.6	5.6
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	C1.4	33.7	33.7	

* - 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 А18 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 10 кВ 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 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 филиала ООО «Сетевая компания», включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств*

№ 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)	
						с 1 января 2015 года	с 1 октября 2015 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		150 000	150 000	75 000
1.2.	строительство ВЛЗ-10 кВ	6кВ-20кВ	С2		217 427	217 427	108 714
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		х	х	х
2.2.	строительство КЛ-10(6) кВ	6кВ-20кВ	С3		200 000	200 000	100 000
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		615	615	308
3.3.	свыше 150кВт – 8900кВт	6кВ-20кВ	С4		615	615	615

*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 ООО «Сетевая компания» 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, С2, С3, С4) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим филиала ООО «Сетевая компания» на 2015 год

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обозначение	Единица измерения	Индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ за 3 кв. 2014г.	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей, за исключением Заявителей, плата для которых устанавливается по п.18 Методических указаний и Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительно с учетом ранее присоединения	Размер ставок за единицу максимальной мощности для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт, включительн (с учетом ранее присоединенной и 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*	руб/кВт		7,7	7,7	7,7
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		4,35	5 152	5 152	2 576
3.2.	строительство воздушных линий	6кВ-20кВ	С2		4,35	19 357	19 357	9 679
3.3.	строительство кабельных линий	до 1кВ	С3		4,46	x	x	x
3.4.	строительство кабельных линий	6кВ-20кВ	С3		4,46	3 776	3 776	1 888
3.5.	строительство пунктов секционирования	до 1кВ	С4		5,85	x	x	x
3.6.	строительство пунктов секционирования	6кВ-20кВ	С4		5,85	x	x	x
3.7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанции (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	до 1кВ	С5		5,85	3 512	3 512	1 756
3.8.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанции (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	6кВ-20кВ	С5		5,85	3 512	3 512	1 756
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	ниже 35 кВ	С1*			11,7	11,7	11,7

5.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	ниже 35 кВ	С1*			5,6	5,6	5,6
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*			33,7	33,7	33,7

* - 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.

Приложение № 3
к приказу от «29» декабря 2014 года № 175

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

1. Размер платы за технологическое присоединение (T_i) 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»:

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

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

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

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

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

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

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

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 ВЛ (КЛ) на i -том уровне напряжения;
- C_1, C_2, C_3, C_4 – стандартизированные тарифные ставки;
- $k_{изм}^{ст} (вл)$ – 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;
- $k_{изм}^{ст} (кл)$ – 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;
- $k_{изм}^{ст} (пр)$ – 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).