



## УПРАВЛЕНИЕ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ И ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ ПЕНЗЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

### П Р И К А З

от 31 декабря 2015 года № 191

г. Пенза

#### **Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть»**

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 31 декабря 2015 года № 161

#### **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г. стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть», согласно приложениям №№ 1,1, 1.2 к настоящему приказу;

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г. ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть», согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

3. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2016 г. по 31 декабря 2016 г. формулу платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 29 декабря 2014 года № 173 «Об утверждении

стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть» на территории Пензенской области.

5. Настоящий приказ опубликовать (разместить) 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 2016 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 ЗАО «Пензенская горэлектросеть» на 2016 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	674		674	
в т.ч. в разбивке по следующим ставкам						
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	С1.1		189		189	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	С1.2		314		314	
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		171		171	

\* - 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 ЗАО «Пензенская горэлектросеть», 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 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 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)
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
1.1.	ВЛИ-0.4 кВ СИП 2А 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		175 495	87 747.5
1.2.	ВЛИ-0.4 кВ СИП 2А 4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		187 747	93 873.5
1.3.	ВЛИ-0.4 кВ СИП 2А 4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		197 377	98 688.5
1.4.	ВЛИ-0.4 кВ СИП 2А 4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С2		212 996	106 498
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
2.1	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х16	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		297 235	148 617.5
2.2	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		305 429	152 714.5
2.3	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		315 438	157 719
2.4	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		323 942	161 971
2.5	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		383 353	191 676.5
2.6	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		410 589	205 294.5
2.7	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		453 028	226 514
2.8	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		513 668	256834.0
2.9	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		556 604	278302.0
2.10	КЛ-0.4 кВ АСБ 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		603 845	301922.5
2.11	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 2х16	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		237 960	118 980
2.12	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4х16	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		249 745	124 875.5
2.13	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4х25	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		258 285	129 142.5
2.14	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4х35	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		263 088	131 544
2.15	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4х50	НН (0,4 кВ и ниже)	С3		275 704	137 852

2.16	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4х70	НН (0,4 кВ и ниже)	С3			303 363	151 681.5
2.17	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4х95	НН (0,4 кВ и ниже)	С3			330 847	165 423.5
2.18	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4х120	НН (0,4 кВ и ниже)	С3			354 795	177 397.5
2.19	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4х150	НН (0,4 кВ и ниже)	С3			417 461	208 730.5
2.20	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4х185	НН (0,4 кВ и ниже)	С3			440 642	220 321
2.21	КЛ-0.4 кВ АВБ6Шв 4х240	НН (0,4 кВ и ниже)	С3			487 121	243 560.5
2.22	КЛ-10(6) кВ АСБ 3х70	СН2 (20-1 кВ)	С3			459 609	229 804.5
2.23	КЛ-10(6) кВ АСБ 3х95	СН2 (20-1 кВ)	С3			502 070	251 035
2.24	КЛ-10(6) кВ АСБ 3х120	СН2 (20-1 кВ)	С3			579 439	289719.5
2.25	КЛ-10(6) кВ АСБ 3х150	СН2 (20-1 кВ)	С3			611 476	305738.0
2.26	КЛ-10(6) кВ АСБ 3х185	СН2 (20-1 кВ)	С3			659 147	329573.5
2.27	КЛ-10(6) кВ АСБ 3х240	СН2 (20-1 кВ)	С3			745 140	372570.0
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования	х	С4	руб./кВт		х	х
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	С4			х	х
4.1	КТП киоскового типа 63-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4			1377	688.5
4.2	КТП киоскового типа 100-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4			1105	552.5
4.3	КТП киоскового типа 160-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4			715	357.5
4.4	КТП киоскового типа 250-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4			525	262.5
4.5	КТП киоскового типа 400-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4			364	182.0
4.6	КТП киоскового типа 630-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4			270	135.0
4.7	КТП киоскового типа 1000-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4			244	122.0
4.8	2-х трансф. КТП 100 -10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4			3627	1813.5
4.9	2-х трансф. КТП 160 -10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4			2920	1460.0
4.10	2-х трансф. КТП 250-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4			2665	1332.5
4.11	2-х трансф. КТП 400-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4			1884	942.0



4.12	2-х трансф. КТП 630-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1279	639.5
4.13	2-х трансф. КТП 1000-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		998	499.0
4.14	2-х трансф. РТП 630-10/0.4 (12 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		2265	1132.5
4.15	2-х трансф. РТП 1000-10/0.4 (12 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1492	746.0
4.16	2-х трансф. РТП 630-10/0.4 (16 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		2905	1452.5
4.17	2-х трансф. РТП 1000-10/0.4 (16 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		1895	947.5
4.18	2-х трансф. РТП 630-10/0.4 (24 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		4764	2382.0
4.19	2-х трансф. РТП 1000-10/0.4 (24 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); СН2 (20-1кВ)	С4		3066	1533.0

\* Стандартизированные ставки 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 ЗАО «Пензенская горэлектросеть» на уровне напряжения менее 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт;

Приложение № 2.  
к приказу от «31» декабря 2015 года № 191

**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 ЗАО «Пензенская горэлектросеть» 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 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)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	ниже 35 кВ	С1.1*	руб/кВт	189	189
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	х	х		х	х
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	х	х		х	х
3.1.	строительство воздушных линий	НН (0,4 кВ и ниже), СН2 (20-1 кВ)	С2		9410	4705.0

3.2.	строительство кабельных линий	НН (0,4 кВ и ниже)	С3	12349	6174.5
		CH2 (20-1 кВ)	С3	11443	5721.5
3.5.	строительство пунктов секционирования	-	С4	-	-
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) до 35 кВ	х	С4	х	х
3.4.1	КТП киоскового типа 63-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	8356	4178.0
3.4.2	КТП киоскового типа 100-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	6708	3354.0
3.4.3	КТП киоскового типа 160-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	4342	2171.0
3.4.4	КТП киоскового типа 250-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	3071	1 535.5
3.4.5	КТП киоскового типа 400-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	2 127	1 063.5
3.4.6	КТП киоскового типа 630-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	1 600	800
3.4.7	КТП киоскового типа 1000-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	1 472	736
3.4.8	2-х трансф. КТП 100 -10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	22015	11007.5
3.4.9	2-х трансф. КТП 160 -10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	17726	8863.0
3.4.10	2-х трансф. КТП 250-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	15 777	7 888.5
3.4.11	2-х трансф. КТП 400-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	11 238	5 619
3.4.12	2-х трансф. КТП 630-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	7 669	3 834.5
3.4.13	2-х трансф. КТП 1000-10/0,5	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	6 046	3 023
3.4.14	2-х трансф. РТП 630-10/0.4 (12 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	13751	6875.5
3.4.15	2-х трансф. РТП 1000-10/0.4 (12 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	9055	4527.5
3.4.16	2-х трансф. РТП 630-10/0.4 (16 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	17634	8817.0
3.4.17	2-х трансф. РТП 1000-10/0.4 (16 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	11501	5750.5
3.4.18	2-х трансф. РТП 630-10/0.4 (24 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	28920	14460.0
3.4.19	2-х трансф. РТП 1000-10/0.4 (24 яч.)	НН (0,4 кВ и ниже); CH2 (20-1кВ)	С4	18611	9305.5
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	ниже 35 кВ	С1.2*	314	314

5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	ниже 35 кВ	C1.3*	-	-
6	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено")	ниже 35 кВ	C1.4*	171	171

\* - 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 C1 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 «31» декабря 2015 года № 191

### Формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ЗАО «Пензенская горэлектросеть»

1. 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»:

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

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

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



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

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

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

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

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;

$N_i$  – 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).

2. Размер платы за технологическое присоединение (ПТП<sub>и</sub>) по третьей категории надежности электроснабжения для каждого заявителя определяется по ставкам за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, указанному в приложении 2 к настоящему приказу, на основании выданных технических условий в зависимости от способа технологического присоединения, следующим образом:

$$\sum C_{ij} * N = ПТП_i \text{ (руб.) (без НДС) } (5)$$

где:

$C_{ij}$  - ставка за единицу максимальной мощности

3. Размер платы за технологическое присоединение (ПТП<sub>i</sub>) по второй или первой категории надежности электроснабжения, что потребует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, определяется по формуле:

$$P_1 + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) = \text{ПТП}_i \text{ (руб.) (без НДС) (6)}$$

где:

$P_1$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в приложении 1.1 и приложении 2 (п. 1, п. 4, п. 6) к настоящему приказу, рассчитываются по формулам (1) или (5);

$P_{\text{ист1}}$  или  $P_{\text{ист2}}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому или второму независимому источнику электроснабжения для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, связанные с проведением мероприятий, указанных в приложении 1.2 и приложении 2 (п. 3), рассчитываются по формулам (2 - 3) или (5).