



**СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ
ПО ТАРИФАМ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА
ТАРИФ СЛУЖБА**

ПРИКАЗ

№ 104/7

« 24 » декабря 2013 года

г.Сыктывкар

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил 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», 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, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 24 декабря 2013 г. № 108)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной 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 на уровне напряжения 20 кВ включительно 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, согласно приложению № 2.

3. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на уровне напряжения 20 кВ включительно на территории Республики Коми, согласно приложению № 3.

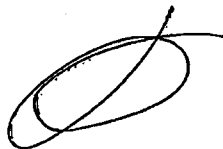
4. Считать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «Газпром энерго» на уровне напряжения 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 211 207,86 руб. (без НДС).

5. Выпадающие доходы ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя

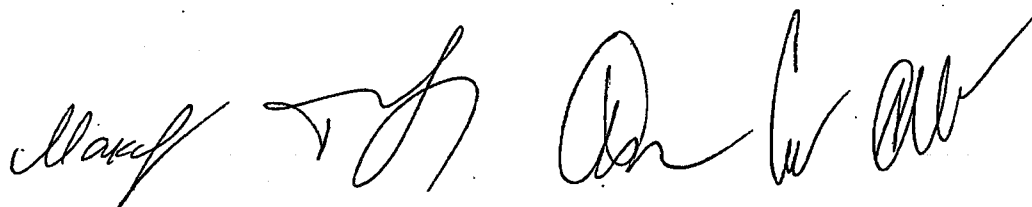
до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, которые учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год, составляют 1 685 934 руб.

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель



И.Е. Перваков



Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ООО "Газпром энерго" на территории Республики Коми

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.(без НДС)	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт
1	2	3	4	5
	Плата за технологическое присоединение, всего (без НДС)	1 462 675,47	817	1 790,30
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	184 093,36	817	225,33
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	508 815,03	817	622,78
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	4 939 951,80 ✓	817	6 046,45
3.1	строительство воздушных линий	1 157 625,00	637	1 817,31
3.2	строительство кабельных линий	602 982,80	25	24 119,31
3.3	строительство пунктов секционирования	1 772 764,00	627	2 827,37
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 406 580,00	20	70 329,00
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	171 200,04	817	209,55
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 107 382,07	817	1 355,42

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям ООО "Газпром энерго" на территории Республики Коми

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед.изм.	
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	1 790,30
2.	С ₂ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*		
2.1.	Строительство 1 км ВЛ - 0,4 кВ	руб./км	190 325
2.2.	Строительство 1 км ВЛ - 10 кВ	руб./км	217 748
3.	С ₃ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*		
3.1.	Строительство 1 км КЛ - 0,4 кВ	руб./км	108 786
3.2.	Строительство 1 км КЛ - 10 кВ	руб./км	209 743
4.	С ₄ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*		
4.1.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	127 302
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	202 013

Примечание: * - по Республике Коми в ценах 2001 года

**Формула платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми**

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства:

$$C_1 \times N_i = T_i \text{ (без мероприятий по строительству);}$$

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи:

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C_1 \times N_i) + (C_{2i} \times \text{Зизм.} \times L_i) = T_{i(\text{ВЛ})};$$

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C_1 \times N_i) + (C_{3i} \times \text{Зизм.} \times L_i) = T_{i(\text{КЛ})};$$

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ и трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП):

$$(C_1 \times N_i) + (C_{2i} \times \text{Зизм.} \times L_i) + (C_{4i} \times \text{Зизм.} \times N_i) = T_{i(\text{ВЛ+ТП})};$$

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ и трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП):

$$(C_1 \times N_i) + (C_{3i} \times \text{Зизм.} \times L_i) + (C_{4i} \times \text{Зизм.} \times N_i) = T_{i(\text{КЛ+ТП})};$$

где:

T_i - размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на строительство воздушных линий электропередачи ВЛ, руб./км без НДС;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на строительство кабельных линий электропередачи КЛ, руб./км без НДС;

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), руб./кВт без НДС;

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт;

L_i - протяженность воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи на i -том уровне напряжения, км;

i - уровень напряжения подключения заявителя, кВ;

Зизм. * - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к сметно-нормативной базе 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации для Республики Коми, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

* - ставки индекса используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП),.