



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И  
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА  
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРИКАЗ**

от 28.12.2012 № 459

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетик» на 2013 год**

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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», руководствуясь Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.12.2012 № 209-э/1, протоколом заседания коллегии министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.12.2012 № 64-Э,

## ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить на 2013 год стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам:

1.1. Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$ :

$$C_1 = 689,39 \text{ (руб./кВт)};$$

1.2. Стандартизированная тарифная ставка  $C_2$ , на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения СН-2:

$$C_{2, \text{СН-2}} = 210\,476,21 \text{ (руб./км)};$$

1.3. Стандартизированная тарифная ставка  $C_3$ , на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения СН-2:

$$C_{3, \text{СН-2}} = 38\,032,00 \text{ (руб./км)};$$

1.4. Стандартизированная тарифная ставка  $C_3$ , на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения НН:

$$C_{3, \text{НН}} = 124\,335,00 \text{ (руб./км)};$$

1.5. Стандартизированная тарифная ставка  $C_4$ , на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (КТП, КТПН, ТП, РТП, РП, ПС) на уровне напряжения СН-2:

$$C_{4, \text{СН-2}} = 702,31 \text{ (руб./кВт)}.$$

2. Установить на 2013 год ставки на единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

## 2.1.

| № п/п | Наименование мероприятий   | Разбивка<br>НВВ по<br>каждому<br>мероприятию<br>(руб.) | Объем<br>максимальной<br>мощности<br>(кВт) | Ставки для<br>расчета<br>платы по<br>каждому<br>мероприятию<br>(руб./кВт) |
|-------|--|--|--|---|
| 1     | 2  | 3  | 4  | 5   |
| 1     | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий   | 655 859,25   | 2 744,19                                   | 239,00  |
| 2     | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»   | 2 353 023,40   | 311  | 7 565,99  |
| 3     | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»  | X  | X  | X   |
| 3.1   | строительство воздушных линий СН2  | 499 881,00   | 311,00                                     | 1 607,33  |
| 3.2   | строительство кабельных линий СН2  | 38 032,00  | 311,00                                     | 122,29  |
| 3.2.1 | строительство кабельных линий СН2  | 124 335,00   | 311,00                                     | 399,79  |
| 3.4   | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ | 787 576,00   | 1 121,40                                   | 702,31  |
| 4     | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ   | 669 839,39   | 2 744,19                                   | 244,09  |
| 5     | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств   | -  | -  | -   |
| 6     | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети  | 566 115,76   | 2 744,19                                   | 206,30  |

максимальной мощности ( $N_i$ ), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем.

3.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие по строительству ВЛ и/или КЛ, то формула платы определяется, как сумма произведения  $C_1$  и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и произведения  $C_2$  и/или  $C_3$  соответственно на  $i$  уровне напряжения и суммарной протяженности ВЛ и/или КЛ.

3.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие по строительству подстанций, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в п. 3.2 настоящего Приказа, и произведения ставок  $C_4$  на  $i$  уровне напряжения и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанной в заявке на технологическое присоединение заявителем.

3.4. Рассчитанная плата по пунктам 3.2 и 3.3 настоящего Приказа в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости ( $Z_{изм.ст}$ ) по строительно-монтажным работам для Самарской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

4. Настоящий приказ применяется к:

- заявителям с присоединяемой мощностью более 15 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителям, подающим заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в случае если расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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;

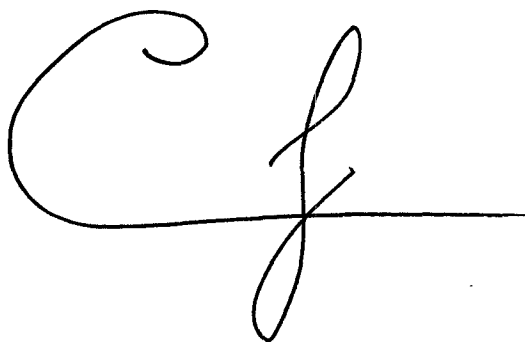
- заявителям, подающим заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения.

5. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

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

7. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на заместителя министра – руководителя департамента тарифного регулирования (Гаршину).

Заместитель председателя  
Правительства Самарской  
области – министр



С.А.Крайнев

«<sup>1</sup>» Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для 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 мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.