

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 28 декабря 2017 г. N 86/4**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ФОРМУЛ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ  
ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ  
С ПРИМЕНЕНИЕМ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК И СПОСОБА  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ  
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [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 27.12.2004 N 861, [Методическими указаниями](#) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17, Региональная служба по тарифам Ростовской области постановляет:

1. Утвердить [формулы](#) платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с применением стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области согласно приложению к постановлению.

2. Формулы, утвержденные в пункте 1 постановления, применяются территориальными сетевыми организациями Ростовской области.

3. Признать утратившим силу [постановление](#) Региональной службы по тарифам Ростовской области от 27.12.2012 N 55/13 "Об установлении формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с применением стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области".

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа.

3. Постановление вступает в силу с 01.01.2018.

Руководитель Региональной службы  
по тарифам Ростовской области  
А.В.ЛУКЬЯНОВ

**ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С ПРИМЕНЕНИЕМ  
СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК И СПОСОБА  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ  
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то размер платы ( $P_1$ ) определяется как 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") ( $C_1$ ) (руб. за одно присоединение):

$$P_1 = C_1.$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то размер платы ( $P_2$ ) определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P_2 = C_1 + \left( \sum (C_{2,i} \times L_i^{ВЛ}) + \sum (C_{3,i} \times L_i^{КЛ}) \right),$$

где  $C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_i^{ВЛ}$ ,  $L_i^{КЛ}$  - суммарная протяженность воздушных ( $L_i^{ВЛ}$ ) и (или) кабельных ( $L_i^{КЛ}$ ) линий ( $L_i$ ) на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то размер платы ( $P_3$ ) определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2

приложения к настоящему постановлению, произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) ( $RP_i$ ) и произведения ставок  $C_5$ ,  $C_6$ ,  $C_7$  и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P_3 = P_2 + \left( \sum (C_{4,i} \times RP_i) + \sum (C_{5,i} \times N_i) + \sum (C_{6,i} \times N_i) + \sum (C_{7,i} \times N_i) \right),$$

где  $C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$RP_i$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (шт.).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Для расчета стоимости мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в соответствии с настоящим пунктом (P), применяется следующая формула:

$$P = P_3 \times \left\{ \frac{1}{2} \times \left[ \prod_{n=a}^{b/2} \left( \frac{I_n}{100} \right) + \prod_{n=a}^b \left( \frac{I_n}{100} \right) \right] \right\},$$

где  $I_n$  - прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на  $n$ -й год, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на  $n$ -й год);

$a$  - год, следующий за годом утверждения платы;

$b$  - последний год периода, указанного в технических условиях;

$b/2$  - половина периода, указанного в технических условиях.

5. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

6. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Начальник отдела регулирования тарифов  
и услуг в электроэнергетике Управления  
тарифного регулирования отраслей ТЭК  
Региональной службы по тарифам  
Ростовской области  
В.В.ТКАЧЕВ

---