

О плате за технологическое  
присоединение  
к электрическим сетям. Последние  
изменения.

2014 год



# Департамент тарифного регулирования Томской области

Понятие «присоединенная мощность» заменено на «максимальную мощность»

Мероприятия «последней мили» включают :

- Строительство воздушных и (или) кабельных линий
- Строительство пунктов секционирования
- Строительство КТП и РТП с классом напряжения до 35 кВ
- Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС)

ИСКЛЮЧЕНЫ:

- Организация автоматизированного учета электроэнергии
- Организация телемеханики (телеуправления, телеизмерения)
- Организация устройств релейной защиты и ПА, организации связи, компенсация емкостных токов

При расчете платы конкретному заявителю предусматривается учет затрат только по тем мероприятиям «последней мили», которые предусмотрены выданными ему сетевой организацией ТУ

Исключен налог на прибыль

Обязательность установления «СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ СТАВОК»

Определен порядок расчета ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на регулируемый период регулирования на основе «Стандартизированных ставок»

Плата в виде ФОРМУЛЫ



# Департамент тарифного регулирования Томской области

## Изменения в законодательство по технологическому присоединению

ФЗ от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» для утверждения графика снижения стоимости ТП для потребителей с компенсацией затрат сетевой организации, учитываемых в составе тарифа на услуги по передаче электрической энергии

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861

с 1 июля 2017 г. - в состав платы за ТП указанных устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов «последней мили».

Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»

Обязательность утверждения РЭК на календарный год стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности

Обязательность дифференциации ставок по категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861

Установлены сроки:

- ❖ подача в РЭК сведений о планируемых расходах за ТП на очередной календарный год - до 1 ноября;
- ❖ утверждение РЭК ставок - до 31 декабря года, предшествующего очередному году

Установлены сроки:

- ❖ подача в РЭК сведений о планируемых расходах за ТП на очередной календарный год - до 1 ноября;
- ❖ утверждение РЭК ставок - до 31 декабря года, предшествующего очередному году



# Департамент тарифного регулирования Томской области

Изменения в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (I)

*(в редакции приказа от 27.12.13 № 1747-э, вступили в силу 23.03.2014)*

• право выбора заявителем вида ставки



- на стадии заключения договора об осуществлении ТП
- если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация выбирает ставку самостоятельно

• принцип расчета ставок (руб./кВт) в случае, если сетевая организация не осуществляла ТП



- исходя из среднестатистических данных по всем сетевым организациям в границах одного субъекта РФ, имеющим аналогичную структуру и характеристики электросетевого хозяйства
- по имеющимся сведениям о планируемых расходах на период регулирования ТП, учитывающих строительство воздушных и кабельных линий, а также объем присоединяемой максимальной мощности указанной сетевой организации

• принцип расчета ставок (руб./кВт) в случае отсутствия фактических средних данных за 3 предыдущих года



- данные за 2 предыдущих года
- в случае отсутствия данных за 2 года – за предыдущий год



# Департамент тарифного регулирования Томской области

## Изменения в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (II)

*(в редакции приказа от 27.12.13 № 1747-э, вступили в силу 23.03.2014)*

принцип определения  
платы в случае  
перераспределения  
максимальной мощности



- внутри одного центра питания
- между двумя лицами, которые ранее были технологически присоединены
- не требуется новое строительство (реконструкция) от сети до земельного участка заявителя, в пользу которого перераспределяется максимальная мощность
- **оплата по стандартизированной тарифной ставке  $C_1$**

принцип определения  
платы в случае временного  
ТП



- в целях временного ТП, в т.ч. передвижных энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, удовлетворяющий требованиям п.18 МУ – **оплата 550 рублей**
- в целях временного ТП до 15 кВт включительно, не удовлетворяющий требованиям п.18 МУ – **оплата по стандартизированной тарифной ставке  $C_1$**
- в целях временного ТП по 3 категории надежности на уровне напряжения до 35 кВ на ограниченный период времени, в т.ч. передвижных энергопринимающих устройств до 150 кВт – **оплата по стандартизированной тарифной ставке  $C_1$**
- в случаях предоставления автономного резервного источника питания со стороны сетевой организации – компенсация расходов по предоставлению (транспортировке) автономного источника до энергопринимающих устройств заявителя. Расходы по эксплуатации – самостоятельно заявителем.



# Департамент тарифного регулирования Томской области

• утверждение  
стандартизированной  
тарифной ставки  $C_1$



- **отдельно для постоянной схемы электроснабжения и временной схемы электроснабжения**, в т.ч. передвижных энергопринимающих устройств до 150 кВт
- итоговой суммой и в разбивке по следующим ставкам:
  - $C_{1.1}$  - подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю
  - $C_{1.2}$  - проверка сетевой организацией выполнения ТУ заявителем
  - $C_{1.3}$  - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств
  - $C_{1.4}$  - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата

расчет платы в случае,  
если срок выполнения  
мероприятий по ТП  
предусмотрен на период  
более года



- индексация с учетом прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых МЭР России на соответствующий год (при их отсутствии – индекс потребительских цен на соответствующий год)



# Департамент тарифного регулирования Томской области

## «Льготная плата» в размере 550 рублей

Перечень «льготных» потребителей дополнен некоммерческими объединениями – **гаражно-строительными, гаражными кооперативами**

### Не применяется «льготная плата»:

- лица, владеющие земельным участком **по договору аренды**, заключенному на срок **не более года**
- энергопринимающие устройства, расположенные **в жилых помещениях МКД**

### Ограничения по применению «льготной платы»:

- в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо - **550 рублей – 1 раз в течение 3 лет** (со дня подачи заявителем заявки на ТП до дня подачи следующей заявки)
- при последующих обращениях в течение 3 лет – по стандартизированным тарифным ставкам или ставкам за единицу максимальной мощности (руб./кВт), пропорционально объему максимальной мощности

Технологическое присоединение к электрическим сетям

С 01.01.2013 г.

Заявители с мощностью до 15 кВт (включительно) 550 рублей (с НДС)

По индивидуальному проекту при мощности не менее 8 900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ

По ставкам При мощности менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ

«чернила»

Нет необходимости строительства объектов электросетевого хозяйства (нет мероприятий «последней мили»)

Есть необходимость строительства объектов электросетевого хозяйства (есть мероприятия «последней мили»)

Право выбора заявителя

Плата по стандартизированным тарифным ставкам:

$$П_2 = (C_1 \cdot N) + (C_2 \cdot L_2) \text{ («чернила» + ВЛ)}$$

$$П_3 = (C_1 \cdot N) + (C_3 \cdot L_3) \text{ («чернила» + КЛ)}$$

$$П_4 = (C_1 \cdot N) + (C_2 \cdot L_2) + (C_3 \cdot L_3) + (C_4 \cdot N_4) \text{ («чернила» + ВЛ + КЛ + ТП)}$$

$C_1$  индивидуальная для каждой сетевой организации

$C_2, C_3, C_4$  единые для всех сетевых организаций

ИЛИ

Плата по ставкам за единицу максимальной мощности:

$$П_2 = (C_1 \cdot N) + (C_{ВЛ} \cdot N) \text{ («чернила» + ВЛ)}$$

$$П_3 = (C_1 \cdot N) + (C_{КЛ} \cdot N) \text{ («чернила» + КЛ)}$$

$$П_4 = (C_1 \cdot N) + (C_{ВЛ} \cdot N) + (C_{КЛ} \cdot N) + (C_{ТП} \cdot N_4) \text{ («чернила» + ВЛ + КЛ + ТП)}$$

$C_1, C_{ВЛ}, C_{КЛ}$  индивидуальные для каждой сетевой организации

$C_{ТП} = C_4$  единые для всех сетевых организаций





# Департамент тарифного регулирования Томской области

**Проект ФЗ «О внесении изменений в статью 23<sup>2</sup> Федерального закона «Об электроэнергетике»**  
*(принят Государственной Думой в третьем чтении 04.04.2014 г.)*



С 1 октября 2015 г. – в плате за ТП энергопринимающих устройств до 150 кВт - не более 50% от величины расходов по мероприятиям «последней мили».



С 1 октября 2017 г. – в плате за ТП энергопринимающих устройств до 150 кВт - не включаются расходы, связанные со строительством объектов «последней мили».

**Проект ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» по вопросу ценообразования при технологическом присоединении к объектам электросетевого хозяйства, входящим в состав объектов по производству»**  
*(повторно направлен на согласование в ФОИВы)*



Технологическое присоединение к распределительным устройствам производителей электрической энергии через сетевые организации с обязательством последних урегулировать отношения с владельцами распределительных устройств производителей электрической энергии – **по принципу «одного окна»**

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ**