

**Изменения в регулировании  
деятельности гарантирующих  
поставщиков и сетевых  
организаций в 2017-2018 годах**

**Постановление Правительства Российской Федерации  
от 12 ноября 2016 г. № 1157**

**«О внесении изменений в некоторые акты Правительства  
Российской Федерации по вопросам ценообразования в  
области регулируемых цен (тарифов) в  
электроэнергетике»**

**Изменения внесены в следующие нормативные правовые  
акты:**

- Правила утверждения инвестиционных программ  
субъектов электроэнергетики**
- Основы ценообразования в области регулируемых цен  
(тарифов) в электроэнергетике**

# ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ В ОСНОВЫ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ (П.7)

1) С целью **сглаживания изменения** тарифов (недопущения резких скачков) предусмотрена **возможность распределять** учет результатов деятельности за предыдущий период регулирования (исключать необоснованные расходы и доходы, учитывать обоснованные расходы) **на период не более 5 лет, в том числе** относящийся к **разным долгосрочным периодам** регулирования.

При таком распределении **включение** средств в НВВ и **исключение** средств из НВВ осуществляется **с учетом параметров прогноза** социально-экономического развития Российской Федерации.

**Не распространяется** на ТСО, у которых за три последних года регулирования **доля** НВВ в котловой НВВ **не выше 10%**.

# ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ В ОСНОВЫ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ (П.32)

2) Конкретизировано, что **расходы на инвестиции**, учитываемые при установлении регулируемых тарифов в электроэнергетике, **не могут превышать** объемы финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, тех. перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, определенных по **укрупненным нормативам цены (УНЦ)**:

А) **За исключением** инвестиционных проектов, **не предусматривающих** технологических решений, в отношении которых Минэнерго России установлены **УНЦ**;

Б) **За исключением** инвестиционных проектов, реализация которых предусмотрена инвестпрограммой, утвержденной **до вступления в силу УНЦ**, при условии наличия утвержденной до 10.12.2016 в соответствии с градостроительным законодательством проектной документации.

# ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ В ОСНОВЫ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ (П.32)

3) При регулировании с применением метода Rab в течение 1-го долгосрочного периода регулирования если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, и (или) в случае, если инвестиционные проекты были исключены из инвестиционной программы, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке до начала очередного года долгосрочного периода регулирования, на указанный долгосрочный период регулирования без замещения иными инвестиционными проектами, при ежегодной корректировке необходимой валовой выручки исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам), в порядке, предусмотренном методическими указаниями (Rab).

Таким образом, если корректировка инвестиционной программы на регулируемый год была произведена после установления тарифов на указанный год, то она не учитывается.

## 4) Перенесено из Методических указаний (Раб) в Основы ценообразования:

		Возврат капитала		Фактич.% по заемным средствам для регул. деятельности
		+		-
Собственные средства на реализацию инвестпрограммы	=	Доход на капитал	-	Выпадающие доходы от льготного ТП (до 15 кВт и до 150 кВт) в части расходов на строительство
		+/-		-
		«Сглаживание»		Фактические расходы из прибыли, признанные экономически обоснованными (в.т.ч.погашение заемных средств для регул.деятельности)

5) Конкретизировано, что **СТОИМОСТЬ** активов, учитываемых **в базе** инвестированного капитала, **не может превышать** стоимость, определенную по **укрупненным нормативам цены (УНЦ):**

А) **За исключением** объектов, **не предусмотренных** технологическими решениями, в отношении которых Минэнерго России установлены **УНЦ;**

Б) **За исключением** объектов, предусмотренных инвестиционными программами, утвержденными **до вступления в силу УНЦ**, при условии наличия утвержденной **до 10.12.2016** в соответствии с градостроительным законодательством проектной документации.

б) Оценивается **отклонение совокупного** объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной **(скорректированной)** в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной **(скорректированной)** в установленном порядке **до начала очередного года** долгосрочного периода регулирования инвестиционной программой, учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования.



## ИЗМЕНЕНИЯ, ВНЕСЕННЫЕ В ОСНОВЫ ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ (ПП.37-38)

7) Пересмотр по решению Правительства Российской Федерации долгосрочных параметров регулирования (базовый уровень операционных, подконтрольных расходов) **не распространяется на истекшие** на момент пересмотра годовые периоды регулирования долгосрочного периода регулирования.

Например, если в течение долгосрочного периода регулирования (2011-2017 гг.) пересмотр базового ОРЕХ состоялся в 2014 году при установлении тарифов **на 2015 год**, то пересмотренный ОРЕХ **не применяется в отношении 2011-2014 годов**.

8) При **изменении метода** регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности сетевых организаций **результаты деятельности** регулируемой организации за предыдущие годы до изменения метода регулирования тарифов **учитываются** при определении ежегодной корректировки валовой выручки **в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми** была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

**Постановление Правительства Российской Федерации  
от 24 декабря 2016 г. № 1476**

**«О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям в связи с установлением стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации»**

**Изменения внесены в следующие нормативные правовые акты:**


- **Правила 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;**
- **Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике**

**Постановление Правительства Российской Федерации  
от 23 декабря 2016 г. № 1446**

**«Об отнесении территорий Республики Крым и  
г.Севастополя к территориям, которые объединены в  
первую ценовую зону оптового рынка, а также об  
изменении и о признании утратившими силу некоторых  
актов Правительства Российской Федерации»**

## **Изменения пункта 10 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике:**

**В случае если территориальная сетевая организация осуществляет деятельность на территории 2 и более смежных субъектов Российской Федерации, то для расчета и установления цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям по каждому из указанных субъектов Российской Федерации расходы на содержание электрических сетей и расходы на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства учитываются пропорционально объемам услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям (исключая территориальные сетевые организации) на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.**



Проекты постановлений  
Правительства Российской  
Федерации по вопросам  
регулируемых цен (тарифов)  
в электроэнергетике

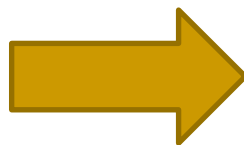
**Проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов и признании утратившим силу абзаца второго пункта 11 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178»**



# Предложение по изменению формы принятия решения об установлении сбытовой надбавки:

~~Формула~~

$$\text{СН} = \text{ДП} \times \text{Крег} \times \text{Ц}$$



В рублях за единицу  
электрической  
энергии (мощности)

# Дифференциация сбытовых надбавок

## Группы потребителей:

Население и приравненные к нему категории потребителей

Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии

Прочие потребители:

менее 670 кВт;  
от 670 кВт до 10 МВт;  
не менее 10 МВт

# Значения эталонов затрат гарантирующего поставщика

для каждой из групп потребителей устанавливаются в методических указаниях:

**Переменные компоненты** (в % от валовой выручки ГП от продажи электрической энергии (мощности) соответствующей группе потребителей. Отражают следующие статьи расходов: расходы на обслуживание кредитов, расходы на формирование резерва по сомнительным долгам.

**Постоянные компоненты** – в рублях на одну точку поставки на розничном рынке. Отражают следующие статьи расходов: расходы на оплату труда, на содержание помещений, на печать и доставку документов, на колл-центры и иные расходы.

# Значения эталонов затрат гарантирующего поставщика

1. Дифференцируются по субъектам Российской Федерации.
2. Пересматриваются не чаще чем один раз в 3 (три) года на основании анализа изменения величины затрат гарантирующих поставщиков (за исключением случаев изменения ставок налогов, размеров страховых взносов, иных изменений действующего законодательства).

# Эталонны затрат

## 1. Население

- 1.1. Население, проживающее в городских населенных пунктах
- 1.2. Население, проживающее в сельских населенных пунктах
- 1.3. Исполнители коммунальных услуг (п.71(1) Основ ценообразования)
- 1.4. Прочие потребители, приравненные к населению

## 2. Прочие потребители (менее 670 кВт; от 670 кВт до 10 МВт; не менее 10 МВт)

### Постоянные компоненты эталона затрат (на точку поставки):

- на оплату труда;
- на содержание помещений;
- на печать и доставку документов;
- на организацию работы колл-центров, взаимодействие через «Интернет»;
- на организацию сбора и обработки показаний прибора учета;
- на обеспечение возможности внесения платы без комиссии;
- на накладные расходы

Устанавливаются дифференцированными в зависимости от масштаба ГП и по субъектам РФ

# Эталонны затрат

## Переменные компоненты эталона затрат:

- на обслуживание кредитов;
- на формирование резерва по сомнительным долгам.

Устанавливаются в % от выручки ГП

### **3. Сетевые организации**

Эталон затрат ГП на точку поставки для сетевых организаций

**Проект постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»**

**Внесение изменений в следующие нормативные правовые акты:**

- **Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике;**
- **Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике;**
- **Критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации**



- Проект изменения Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике:

Регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии только с начала очередного годового периода регулирования

- **Проект изменения Критериев отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации**

дополнить пункт 1 абзацем следующего содержания:

«ж) иные субъекты электроэнергетики, предусматривающие финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляется федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.»

# ЦЕНООБРАЗОВАНИЯ В ОБЛАСТИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ) В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

## - Проект изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике:

1. За исключением расходов на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков расходы на аренду определяются регулирующим органом исходя из относящихся к арендуемому имуществу величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.
2. Особенности учета расходов на формирование резервов по сомнительным долгам при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии.
3. Применение к «сглаживанию» параметров прогноза социально-экономического развития РФ вместо нормы доходности, неначисление доходности на ЧОК.
4. База инвестированного капитала ведется в отношении каждого объекта, необходимого для осуществления регулируемого вида деятельности. Объекты, переданные во владение и (или) пользование другим лицам, не учитываются в базе инвестированного капитала.
5. Изменение предельных величин перекрестного субсидирования.

**Проект федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и «Об особенностях функционирования электроэнергетики и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»**

1. Исключение права субъектов Российской Федерации превышать устанавливаемые ФАС России предельные уровни тарифов в связи с реализацией инвестиционных программ без согласования с ФАС России.
2. О порядке ценообразования в неценовых зонах оптового рынка.
3. Исключение из Федерального закона № 36-ФЗ норм об особенностях электроэнергетики в переходный период, завершившийся в 2011 году.



**Спасибо за внимание!**