



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

Расчет сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов

**Дудкин Сергей Анатольевич,
Заместитель начальника
Управления регулирования электроэнергетики**

18 октября 2017 г.

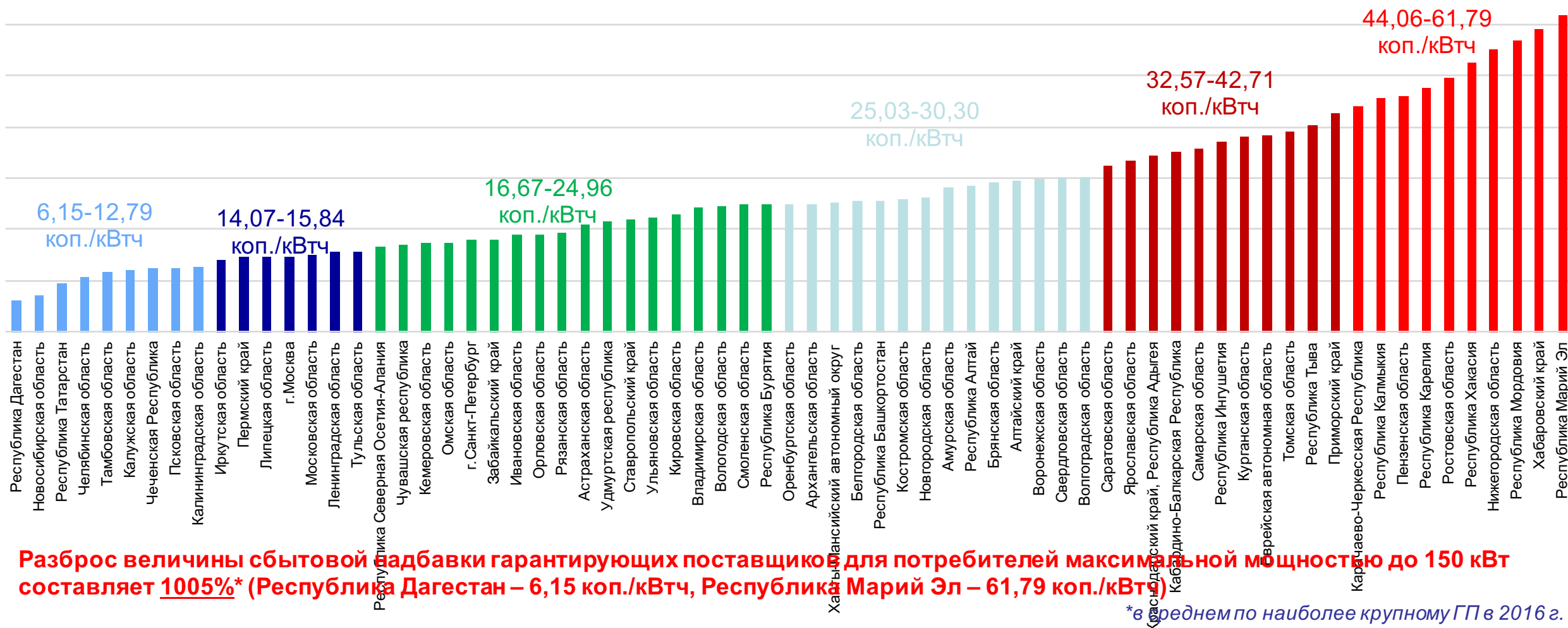
**Проект Методических указаний по расчету сбытовых надбавок
гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения
аналогов**

Постановление Правительства Российской Федерации от 21 июля 2017 г. № 863 «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»

Постановление Правительства Российской Федерации от 28 августа 2017 г. № 1016 «О частичном изменении некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов»

Разница в сбытовой надбавке

РАЗНИЦА В 10 РАЗ



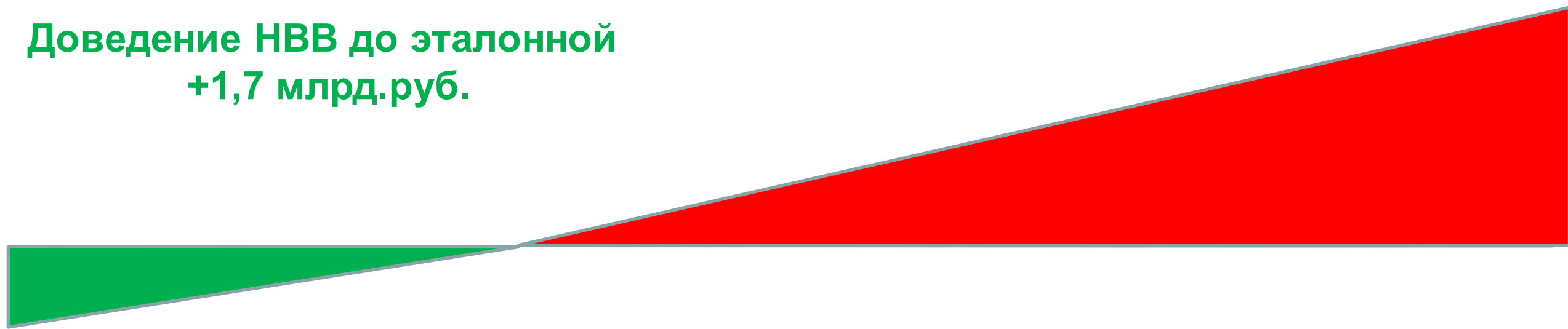
Разброс величины сбытовой надбавки гарантирующих поставщиков для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт составляет 1005%* (Республика Дагестан – 6,15 коп./кВтч, Республика Марий Эл – 61,79 коп./кВтч)

*в среднем по наиболее крупному ГП в 2016 г.

Ожидаемый эффект от внедрения метода эталонных затрат гарантирующих поставщиков

Снижение НВВ до эталонной
-14,3 млрд.руб.

Доведение НВВ до эталонной
+1,7 млрд.руб.



Рост за 3 года по графику доведения
индекс к НВВ не менее ИПЦ+4%

Снижение за 2 года

Ожидаемый совокупный эффект от внедрения
метода эталонных затрат гарантирующих поставщиков

-12,6 млрд.руб.

Переходный период. График доведения

Если НВВмэз не менее НВВэталон, то переход на НВВ эталон в течение 2 лет.

Если НВВмэз менее НВВэталон, то утверждается график поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика.

Утверждается высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации).
Переходный период не более 3 лет.

ИПЦ + 4%

Эталон затрат гарантирующего поставщика

постоянные компоненты

переменные компоненты

Эталонная выручка гарантирующего поставщика

Расчетная предпринимательская прибыль ГП

Эталонная выручка гарантирующего поставщика

рассчитывается органами исполнительной власти субъектов РФ исходя из:

- эталонов затрат гарантирующего поставщика (устанавливаются в зависимости от масштаба, территориальных и иных параметров деятельности ГП);
- количества точек поставки на розничном рынке по группам потребителей и сетевых организаций с учетом данных, предоставленных ГП;
- прогноза объемов потребления электрической энергии (мощности) по группам потребителей и прогноза объемов потерь сетевых организаций, сформированных на основании прогнозного баланса;
- цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям);

Население и прочие потребители

Учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает на энергопринимающие устройства или в электрические сети потребителя (покупателя),
и **не учитываются** точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей на энергопринимающие устройства или в электрические сети других потребителей (покупателей).

Сетевые организации

Учитываются точки поставки, в которых электрическая энергия поступает в электрические сети сетевой организации,
и **не учитываются** точки поставки, в которых электрическая энергия отпускается из электрических сетей сетевой организации на энергопринимающие устройства потребителей или в электрические сети других сетевых организаций.

Группы масштаба деятельности ГП

Группа масштаба деятельности ГП	Приведенное количество точек поставки, шт.
первая	до 11 300
вторая	от 11 301 до 22 700
третья	от 22 701 до 45 300
четвертая	от 45 301 до 90 700
пятая	от 90 701 до 181 300
шестая	от 181 301 до 272 000
седьмая	от 272 001 до 377 800
восьмая	от 377 801 до 528 900
девятая	от 528 901 до 755 600
десятая	от 755 601

Группы субъектов Российской Федерации

- 1 Брянская область, Республика Алтай, Республика Марий Эл, Ставропольский край
- 2 Карачаево-Черкесская Республика, Республика Калмыкия, Республика Тыва
- 3 Алтайский край, Пензенская область
- 4 Кировская область, Костромская область, Курганская область, Курская область, Оренбургская область, Орловская область, Республика Мордовия, Тамбовская область, Удмуртская Республика, Ульяновская область, Чувашская Республика
- 5 Владимирская область, Волгоградская область, Воронежская область, Ивановская область, Калужская область, Республика Башкортостан, Республика Хакасия, Рязанская область, Саратовская область, Тверская область, Ярославская область
- 6 Архангельская область, Астраханская область, Вологодская область, Забайкальский край, Липецкая область, Новгородская область, Омская область, Пермский край, Псковская область, Республика Бурятия, Смоленская область, Томская область
- 7 Краснодарский край, Нижегородская область, Ростовская область
- 8 Амурская область, Еврейская автономная область, Иркутская область, Кемеровская область, Красноярский край, Ленинградская область, Калининградская область, Республика Карелия
- 9 Новосибирская область, Челябинская область, Свердловская область, Республика Татарстан
- 10 Мурманская область, Приморский край, Республика Коми, Хабаровский край
- 11 Ненецкий автономный округ
- 12 Республика Саха (Якутия), Тюменская область
- 13 Ханты-Мансийский автономный округ
- 14 Ямало-Ненецкий автономный округ
- 15 Кабардино-Балкарская Республика, Республика Ингушетия, Республика Северная Осетия-Алания, Республика Дагестан
- 16 Республика Адыгея, Чеченская Республика
- 17 Республика Крым, г.Севастополь
- 18 Белгородская область, Самарская область, Тульская область
- 19 г.Санкт-Петербург
- 20 Московская область
- 21 г. Москва

Группы потребителей:

Население и приравненные к нему категории потребителей

Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии

Прочие потребители:

менее 670 кВт;	←	Не могут отличаться более чем в 3 раза
от 670 кВт до 10 МВт;		
не менее 10 МВт		

Эталоны 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. Иные 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

3. Сетевые организации

Неподконтрольные расходы

Амортизация учитывается исходя из первоначальной стоимости и максимального срока полезного использования. Переоценка учитывается только в случае формирования источника инвестиционной программы.

Налоги учитываются по данным отдельного учета в размере фактически понесенных расходов за последний истекший год.

Расходы на финансирование капитальных вложений учитываются в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

Расходы на списание безнадежной дебиторской задолженности сетевых организаций.

Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика по населению и прочим потребителям

$$\begin{aligned} \text{Необходимая валовая выручка ГП} &= \left(\begin{aligned} &\text{Сумма переменных компонентов} \times \text{Валовая выручка ГП} \\ &+ \\ &\text{Сумма постоянных компонентов} \times \text{Количество точек поставки} \\ &+ \\ &\text{Неподконтрольные расходы (амортизация, налоги, расходы на капитальные вложения из прибыли)} \\ &+ \\ &\text{Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующего поставщика} \\ &+ \\ &\text{Результат деятельности ГП (недополученные, излишне полученные доходы и т.п.).} \end{aligned} \right) \end{aligned}$$

1. Отклонение фактической инфляции от прогнозной
2. Изменение количества точек поставки

Учет других результатов деятельности

1. Разница между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус гарантирующего поставщика, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика.
2. Расходы на принятие на обслуживание покупателей электрической энергии в соответствии с пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
3. Изменение полезного отпуска, вызванное объективными причинами.

Ограничение области применения метода сравнения аналогов

Метод сравнения аналогов не применяется при установлении сбытовых надбавок в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

В технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами сбытовые надбавки устанавливаются без дифференциации по группам потребителей.

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

 [rus.fas](#)

 [rus_fas](#)

 [fas_rf \(eng.\)](#)

 [fas_rus](#)

 [fasovka](#)

 [FASvideotube](#)

 [fas_time](#)



www.fas.gov.ru
en.fas.gov.ru