А С С О Ц И А Ц И Я
ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ
И ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ КОМПАНИЙ

119435, г. Москва, ул. Малая Пироговская, д.13, стр. 1
тел. и факс: (495) 777-25-16
E-mail: office@npgp.ru, http://www.npgp.ru

05.10.2017 № 962
на № _____ от _____

Заместителю Руководителя
Федеральной антимонопольной
службы
Российской Федерации

В.Г. Королеву

О проекте Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов

Уважаемый Виталий Геннадьевич!

Члены Ассоциации ГП и ЭСК провели обсуждение представленного на сайте regulation.gov.ru проекта Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов (далее – Проект МУ) и Ассоциация ГП и ЭСК направляет свод замечаний и предложений к Проекту МУ.

1. Общие замечания Ассоциации ГП и ЭСК к Проекту МУ:

1.1. В первую очередь, все члены Ассоциации ГП и ЭСК отмечают, что Проект МУ не включает расчетных таблиц и форматов, которые необходимы для единообразного применения формул из Проекта МУ гарантирующими поставщиками (далее – ГП) и регулирующими органами.

1.2. Требуется обсуждение методических подходов ФАС России по определению величин постоянных компонентов эталона. Сравнение значений, представленных в приложении к Проекту МУ, показывает, что они существенно отличаются от значений постоянных компонентов эталона, рассчитанных консультантами PriceWaterhouse Coopers (приведенных к ценам 2016 года), причем отличия колеблются от -20% до +20%.

1.3. Отсутствуют сроки и порядок утверждения и опубликования Графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки ГП до эталонной выручки ГП (далее – График), что может привести к некорректности применения Методических указаний, например, в случае утверждения Графика позже утверждения сбытовых надбавок. В связи с этим предлагаем одновременно с утверждением методических указаний внести изменения в Приказ ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об

утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» положения, определяющие срок утверждения Графика, его опубликования на сайтах высшего должностного лица региона и администрации региона с извещением официальными письмами ФАС России и ГП соответствующего региона.

1.4. Проект МУ также не определяет однозначным образом, как должно выполняться положение подпункта «е» пункта 1 «Изменений, которые вносятся в акты правительства Российской Федерации по вопросу установления сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов», утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.07.2017 № 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» (далее – Постановление № 863):

«График поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика формируется исходя из индекса изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки), составляющего величину не менее величины индекса потребительских цен, увеличенной на 4 процентных пункта, ежегодно.»

По нашему мнению, индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки) не должен учитывать темпы прироста неподконтрольных расходов и недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду, поскольку формирование указанных величин не зависит от эталонов затрат ГП.

1.5. Кроме того, предлагаем зафиксировать на уровне Проекта МУ положение о том, что в случае если индекс изменения совокупной величины эталонной выручки (необходимой валовой выручки) в 2018 году составляет менее величины индекса потребительских цен, увеличенной на 4 процентных пункта, то необходимая валовая выручка приравнивается к эталонной выручке при расчете сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков в 2018 году и далее.

1.6. В соответствии с Постановлением № 863 сбытовые надбавки на первое полугодие 2018 года приравнены к сбытовым надбавкам на второе полугодие 2017 года. В связи с этим, за счет существенного отличия сбытовых надбавок по полугодиям в 2017 году в некоторых регионах, где эталонная выручка менее величины экономически-обоснованных расходов, сбытовые надбавки по прочим потребителям на второе полугодие 2018 могут принимать отрицательные значения. В Проекте МУ необходимо установить ограничение, в соответствии с которым сбытовые надбавки на второе полугодие 2018 года будут принимать значение не менее 1 коп./МВт*ч с последующем учетом во втором полугодии 2019 года излишне полученной во втором полугодии 2018 года выручки.

2. Предложения Ассоциации ГП и ЭСК по приведению отдельных положений Проекта МУ к положениям Постановления № 863 и Основным положениям функционирования розничных рынков:

2.1. Формулы 14, 54, 67 Проекта МУ, в соответствии с которыми рассчитываются недополученные (излишне полученные) доходы ГП, содержат составляющие, не предусмотренные Постановлением № 863, и не содержат одну из предусмотренных Постановлением составляющих. В Постановлении № 863 установлен закрытый перечень недополученных (излишне полученных) доходов, возникших в связи с:

- разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, на период с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП;
- процедурой принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;
- установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (данная составляющая не учтена в Проекте МУ);
- недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП, за исключением дохода, полученного от увеличения полезного отпуска, связанного с принятием на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в течение периода, предшествующего базовому периоду регулирования.

Мы предлагаем исключить из расчета формул 14, 54, 67 Проекта МУ отклонения, связанные с изменением количества точек поставки, восстановление резерва по сомнительным долгам и отклонение величины понесенных экономически обоснованных расходов на обслуживание заемных средств от учтенных при установлении сбытовых надбавок, и добавить выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы, связанные с установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (возникающие из-за необходимости покупки электрической энергии для населения на оптовом рынке по нерегулируемым ценам сверх балансовых объемов). При этом, поскольку определяемые в пункте 56 Проекта МУ выпадающие доходы, связанные с установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, соответствуют предусмотренному Постановлением № 863 определению перекрестного субсидирования, для них следует ввести собственное обозначение (например, заменить $Вып_i$ на $ПС_i$) и использовать его везде по тексту Проекта МУ.

Кроме того, мы предлагаем определять неподконтрольные расходы как их прогнозные значения на предстоящий период с учетом отклонения фактических неподконтрольных расходов от учтенных при установлении сбытовых надбавок на период, предшествующий базовому, так как учет неподконтрольных расходов по факту,

как сейчас предложено в Проекте, возможен только через два года с учетом стандартных сроков тарифного регулирования.

2.2. В Постановлении № 863 сказано, что расчет экономически обоснованных расходов ГП осуществляется с использованием индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год, умноженным на коэффициент 0,9. В соответствии с Проектом МУ необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки на расчетный период регулирования, определяемая методом экономически обоснованных затрат, рассчитывается с использованием индекса $(1 + ИПЦ_i) \cdot 0{,}9$. Предлагаем привести данную формулу в соответствие с Постановлением № 863 и использовать индекс $(1 + ИПЦ_{2018} * 0{,}9)$.

2.3. В проекте МУ предлагается расчет расчетной предпринимательской прибыли (далее – РПП) ГП как 1,5% от суммы:

- Стоимости покупки электрической энергии (мощности) с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- Эталонных затрат ГП;
- Неподконтрольных расходов ГП;
- Недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в периоде регулирования, предшествующем базовому.

По нашему мнению, требуется приведение данной формулы в соответствие Постановлению № 863, в котором РПП рассчитывается в размере 1,5 процента от валовой выручки ГП по регулируемому виду деятельности без учета стоимости услуг по передаче электрической энергии и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям. Предлагаемая нами формула представлена в п. 19 Приложения 2.

2.4. Предлагаемые в Проекте МУ формулы для расчета сбытовых надбавок для подгрупп прочих потребителей (с учетом «сглаживания», то есть установления сбытовых надбавок для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающего оборудования в диапазоне до 670кВт таким образом, чтобы они превышали сбытовые надбавки для потребителей с максимальной мощностью энергопринимающего оборудования в диапазоне более 10МВт не более, чем в 3 раза) приводят к тому, что требуются две итерации «сглаживания» по году, и возможно определение отрицательной удельной НВВ по отдельным подгруппам прочих потребителей на 2 полугодие и после 2018 года. Кроме того, при отсутствии точек поставки и (или) объемов полезного отпуска потребителей в какой-либо из подгрупп невозможно установление сбытовой надбавки для такой подгруппы прочих потребителей.

Мы предлагаем вариант расчета «сглаживания» в целом по году (один раз), с учетом того, что если по всем трем подгруппам прочих потребителей одновременно годовая удельная НВВ после «сглаживания» будет меньше, чем сбытовая надбавка второго полугодия базового периода регулирования, то сбытовая надбавка на первое и второе полугодия расчетного периода регулирования устанавливается равной такому удельному НВВ (формулы для расчета представлены в Приложении 1). При отсутствии точек поставки и (или) объемов полезного отпуска потребителей в какой-либо из подгрупп сбытовая надбавка определяется через заданное формулами соотношение к сбытовой надбавки другой подгруппы.

2.5. Перечень компонентов постоянных эталонов в Проекте МУ по исполнителям коммунальных услуг и прочим приравненным к населению категориям потребителей, а также по прочим потребителям, не учитывает ряд компонентов эталонных затрат, предусмотренных только для населения, в то время как в соответствии с пунктом 11 Основных положений функционирования розничных рынков, соответствующие требования к стандартам качества обслуживания потребителей предъявляются без исключений. Предлагаем дополнить указанные таблицы следующим компонентами для приведения в соответствие с Основных положений функционирования розничных рынков:

- на организацию работы колл-центров, взаимодействие с потребителями (покупателями) через Интернет
- на организацию сбора и обработки показаний приборов учета
- на обеспечение потребителю (покупателю) возможности внесения платы по договору различными способами, в том числе непосредственно ГП без оплаты комиссии.

Помимо всех вышеперечисленных основных замечаний, представленных членами Ассоциации ГП и ЭСК, требуется также провести обсуждение подходов к определению групп масштаба деятельности ГП, связанное с отсутствием выделения ГП с малым количеством точек поставки (менее 1000 приведенных точек поставки) и неравномерностью темпа изменения эталонов затрат по различным диапазонам масштаба деятельности.

Редакционные замечания к Проекту МУ представлены в таблице в Приложении 2.

Приложения: 1. Вариант расчета «сглаживания» сбытовых надбавок для прочих потребителей в целом по году на 7 л. в 1 экз.
2. Замечания Ассоциации ГП и ЭСК к Проекту МУ на 24 л. в 1 экз.

Председатель Правления Н.В. Невмержицкая

Марина Акушская
(495) 777-25-16 (доб. 227)

Приложение 1

Вариант расчета «сглаживания» сбытовых надбавок для прочих потребителей в целом по году

30. Удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы l группы «прочие потребители» на 2018 г. рассчитывается по следующей формуле:

$$HBB_{l,2018}^{уд\ пп} = \frac{HBB_{l,2018}^{пп}}{Э_{l,2018}^{пп}}, (18)$$

где:

$HBB_{l,2018}^{пп}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для подгруппы l группы прочие потребители на 2018 год, руб.;

$Э_{l,2018}^{пп}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l группы «прочие потребители», во 2018 году, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2018 год, кВт*ч;

31. Если $HBB_{менее\ 670\ кВт,\ 2018}^{уд\ пп}$ не превышает $HBB_{не\ менее\ 10\ МВт,\ 2018}^{уд\ пп}$ более чем в 3 раза, то сбытовые надбавки ГП для подгруппы l группы «прочие потребители» на 2 полугодие 2018 г. устанавливаются по следующим формулам:

$$СН_{l,2018,2\ п/г}^{пп} = k_l \times \frac{НВВ_{2018,2\ п/г}^{пп}}{\sum_l k_l \times Э_{l,2018,2\ п/г}^{пп}}, (19)$$

$$k_l = \frac{НВВ_{l,2018}^{уд\ пп}}{НВВ_{не\ менее\ 10\ МВт,\ 2018}^{уд\ пп}}, (20)$$

$$НВВ_{2018,2\ п/г}^{пп} = \sum_l НВВ_{l,2018}^{пп} - \sum_l СН_{l,2018,1\frac{п}{г}}^{пп} \cdot Э_{l,2018,1\frac{п}{г}}^{пп}, (21)$$

где:

$HBB_{l,2018}^{пп}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для подгруппы прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) на 2018 год, руб.;

$НВВ_{l,2018}^{уд\ пп}$ - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы l группы «прочие потребители» на 2018 г., рассчитанная по формуле (17), руб./кВт*ч;

$СН_{l,2018,1\ п/г}^{пп}$ – сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не

менее 10 МВт), установленная на 1 полугодие 2018 г. в соответствии с постановлением Правительства от 21.07.2017г. № 863, которая определяется в зависимости от места расположения зоны деятельности ГП следующим образом:

если зона деятельности ГП расположена на территориях неценовых зон оптового рынка, то $СН^{пп}_{l,2018,1\,п/г}$ - установленная на 1 полугодие 2018 года сбытовая надбавка, соответствующая цене на электрическую энергию с учетом мощности, для прочих потребителей ГП, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 150 кВт, от 150 кВт до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), руб./кВт*ч или руб./кВт;

если зона деятельности ГП расположена на территориях ценовых зон оптового рынка, то $СН^{пп}_{l,2018,1\,п/г}$ установленная в виде формулы (22) сбытовая надбавка:

$$СН^{ПП}_{l,2018,1п/г} = ДП_{l,2018,1п/г} \times К^{рег}_{2018,1п/г} \times Ц^{Э(М)}, \quad (22)$$

где:

$ДП_{l,2018,1п/г}$ - доходность продаж, определенная в отношении прочих потребителей ГП, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 150 кВт, от 150 кВт до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), установленная на 1 полугодие 2018 года в соответствии с постановлением Правительства от 21.07.2017г. № 863, %;

$К^{рег}_{2018,1п/г}$ - коэффициент параметров деятельности ГП, определенный в отношении группы "прочие потребители" ГП на 1 полугодие 2018 года в соответствии с постановлением Правительства от 21.07.2017г. № 863;

$Ц^{Э(М)}$ - цена на электрическую энергию с учетом мощности мощность ГП, руб./кВт*ч, определяемая по формуле (23):

$$Ц^{Э(М)} = \frac{Ц^{Э}_{2018} \times Э^{ненас}_{2018} + Ц^{М}_{2018} \times М^{ненас}_{2018}}{Э^{ненас}_{2018}}, \quad (23)$$

где:

$Ц^{Э}_{2018}$ - цена на электрическую энергию в 2018 году, определяемая в рублях за киловатт-час в зависимости от места расположения зоны деятельности П следующим образом:

- если зона деятельности ГП расположена на территориях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации не установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, то $Ц^{Э}_{2018}$ - опубликованная Советом рынка на 2018 годпрогнозная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности ГП;

- если зона деятельности ГП расположена на территориях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации

установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, то $Ц^{Э}_{2018}$ - установленная на 1 полугодие 2018 года ФАС России индикативная цена на электрическую энергию для потребителей (покупателей), не относящихся к населению, для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности ГП;

$Ц^{М}_{2018}$ - цена на мощность в 2018 году, определяемая в рублях за киловатт в зависимости от места расположения зоны деятельности ГП следующим образом:

- если зона деятельности ГП расположена на территориях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации не установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, то $Ц^{М}_{2018}$ - опубликованная Советом рынка на 2018 год прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на мощность для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности П;

- если зона деятельности ГП расположена на территориях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, то $Ц^{М}_{2018}$ - установленная на 2018 год ФАС России индикативная цена на мощность для потребителей (покупателей), не относящихся к населению, для субъекта Российской Федерации, в котором расположена зона деятельности ГП;

$Э^{ненас}_{2018}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой потребителями (покупателями) ГП, не относящимися к населению, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2018 год, кВт*ч;

$М^{ненас}_{2018}$ - прогнозный объем потребления мощности, оплачиваемой потребителями (покупателями) ГП, не относящимися к населению, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2018 год, кВт;

$Э^{пп}_{l,2018,1\ п/г}$ – прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 1 (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 1 полугодии 2018 года, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2018 год, кВт*ч (кВт).

32. Если $НВВ^{уд\ пп}_{менее\ 670\ кВт,\ 2018}$ превышает $НВВ^{уд\ пп}_{не\ менее\ 10\ МВт,\ 2018}$ более чем в 3 раза, то сбытовые надбавки ГП для подгруппы 1 группы «прочие потребители» на 2 полугодие 2018 г. рассчитываются в порядке, предусмотренном настоящим пунктом.

Средняя удельная величина необходимой валовой выручки ГП для группы «прочие потребители» на 2018 г. рассчитывается по следующей формуле:

$$HBB_{2018}^{уд\ пп} = \frac{HBB_{2018}^{пп}}{\sum_{l=менее\ 670\ кВт}^{не\ менее\ 10\ МВт} Э_{l,2018}^{пп}}, (24)$$

где:

$HBB_{2018}^{пп}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для группы прочие потребители на 2018 год, определяемая по формуле:

$$HBB_{2018}^{пп} = \sum_{l=менее\ 670\ кВт}^{не\ менее\ 10\ МВт} HBB_{l,2018}^{пп}; (25)$$

$Э_{l,2018}^{пп}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 2018 году, определенная в сводном прогнозном балансе на 2018 год, кВт*ч.

Сбытовые надбавки ГП для группы «прочие потребители» на 2 полугодие 2018 г. рассчитываются по следующим формулам:

$$СН_{l,2018,2\ п/г}^{пп} = k_l \times \frac{НВВ_{2018,2\ п/г}^{пп}}{\sum_l k_l \times Э_{l,2018,2\ п/г}^{пп}}, (26)$$

$$k_l = \frac{НВВ_{l,2018}^{уд\ пп\ пересчет}}{НВВ_{не\ менее\ 10\ МВт,\ 2018}^{уд\ пп\ пересчет}}, (27)$$

$$НВВ_{2018,2\ п/г}^{пп} = \sum_l НВВ_{l,2018}^{пп} - \sum_l СН_{l,2018,1\frac{п}{г}}^{пп} \cdot Э_{l,2018,1\frac{п}{г}}^{пп}, (28)$$

$НВВ_{l,2018}^{уд\ пп\ пересчет}$ рассчитываются по следующим формулам:

а) для подгруппы «не менее 10 МВт»:

$$HBB_{не\ менее\ 10\ МВт,\ 2018}^{уд\ пп\ пересчет} = HBB_{2018}^{уд\ пп} \cdot \frac{HBB_{не\ менее\ 10\ МВт,\ 2018}^{уд\ пп} - HBB_{менее\ 670\ кВт,\ 2018}^{уд\ пп}}{3 \cdot HBB_{не\ менее\ 10\ МВт,\ 2018}^{уд\ пп} - 2 \cdot HBB_{2018}^{уд\ пп} - HBB_{менее\ 670\ кВт,\ 2018}^{уд\ пп}}; (29)$$

б) для подгруппы «менее 670 кВт»:

$$HBB_{менее\ 670\ кВт,\ 2018}^{уд\ пп\ пересчет} = 3 \cdot HBB_{не\ менее\ 10\ МВт,\ 2018}^{уд\ пп\ пересчет}; (30)$$

в) для подгруппы «от 670 кВт до 10 МВт»:

$$HBB_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,\ 2018}^{уд\ пп\ пересчет} = \frac{HBB_{2018}^{пп} - СН_{не\ менее\ 10\ МВт,\ 2018}^{пп} \cdot Э_{не\ менее\ 10\ МВт,\ 2018}^{пп} - СН_{менее\ 670\ кВт,\ 2018}^{пп} \cdot Э_{менее\ 670\ кВт,\ 2018}^{пп}}{Э_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,\ 2018}^{пп}}. (31)$$

33. Удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы l группы «прочие потребители» на расчетный период регулирования (i), начиная с 2019 года, рассчитывается по формуле:

$$НВВ_{l,i}^{уд\ пп} = \frac{НВВ_{l,i}^{пп}}{Э_{l,i}^{пп}}, (32)$$

где:

$НВВ_{l,i}^{пп}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для подгруппы l группы «прочие потребители» на расчетный период (i), руб.;

$Э_{l,i}^{пп}$ - объем электрической энергии, поставляемой ГП прочим потребителям, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в расчетном периоде (i), определенный на основании сводного прогнозного баланса на расчетный период (i), кВт*ч.

34. Если $НВВ_{менее\ 670\ кВт,i}^{уд\ пп}$ не превышает $НВВ_{не\ менее\ 10\ МВт,i}^{уд\ пп}$ более чем в 3 раза, то сбытовые надбавки ГП для подгруппы l группы «прочие потребители» на 1 и 2 полугодие расчетного периода (i), начиная с 2019 г., устанавливаются по следующим формулам:

$$СН_{l,i,1п/г}^{пп} = \begin{cases} НВВ_{l,i}^{уд\ пп}, \text{если для всех подгрупп l одновременно} \\ \text{выполняются условия } НВВ_{l,i}^{уд\ пп} < СН_{l,i-1,\frac{2п}{г}}^{пп}; \\ СН_{l,i-1,\frac{2п}{г}}^{пп}, \textit{во всех остальных случаях} \end{cases}, (33)$$

$$СН_{l,i,2п/г}^{пп} = \begin{cases} НВВ_{l,i}^{уд\ пп}, \textit{если для всех подгрупп l одновременно} \\ \textit{выполняются условия } НВВ_{l,i}^{уд\ пп} < СН_{l,i-1,\frac{2п}{г}}^{пп}; \\ НВВ_{l,i,2п/г}^{уд\ пп}, \textit{во всех остальных случаях} \end{cases}, (34)$$

где:

$СН_{l,i-1,2п/г}^{пп}$ – сбытовая надбавка ГП для подгруппы l группы «прочие потребители» на второе полугодие базового периода (i-1), руб./кВт*ч;

$НВВ_{l,i}^{уд\ пп}$ - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы l группы «прочие потребители» на расчетный период (i), начиная с 2019 года, рассчитанная по формуле (29);

$НВВ_{l,i,2п/г}^{уд\ пп}$ - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы l группы «прочие потребители» на 2 полугодие расчетного периода (i), начиная с 2019 года, рассчитываемая по следующей формуле:

$$НВВ_{l,i,2п/г}^{уд\ пп} = k_l \times \frac{НВВ_{i,2п/г}^{пп}}{\sum_l k_l \times Э_{l,i,2\ п/г}^{пп}}, (35)$$

$$k_l = \frac{НВВ_{l,i}^{уд\ пп}}{НВВ_{не\ менее\ 10\ МВт,i}^{уд\ пп}}, (36)$$

$$НВВ_{i,2\ п/г}^{пп} = \sum_l НВВ_{l,i}^{пп} - \sum_l СН_{l,i,1\frac{п}{г}}^{пп} \cdot Э_{l,i,1\frac{п}{г}}^{пп}, (37)$$

где:

$НВВ^{пп}_{l,i}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для подгруппы прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) на расчетный период (i), руб.;

$НВВ^{уд\ пп}_{l,i}$ - удельная величина необходимой валовой выручки ГП для подгруппы l группы «прочие потребители» на расчетный период (i), рассчитанная по формуле (31), руб./кВт*ч;

$СН^{пп}_{l,i,1\ п/г}$ – сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), установленная на 1 полугодие расчетного периода (i), руб./кВт*ч;

$Э^{пп}_{l,i,1\ п/г}$, $Э^{пп}_{l,i,2\ п/г}$ – прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 1 и 2 полугодии расчетного периода (i) соответственно, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на расчетный период (i), кВт*ч.

35. Если $НВВ^{уд\ пп}_{менее\ 670\ кВт,i}$ превышает $НВВ^{уд\ пп}_{не\ менее\ 10\ МВт,i}$ более чем в 3 раза, то сбытовые надбавки ГП для подгруппы l группы «прочие потребители» на 1 и 2 полугодие расчетного периода (i), начиная с 2019 г., рассчитываются в порядке, предусмотренном настоящим пунктом по следующим формулам:

$$СН^{пп}_{l,i,1п/г} = \begin{cases} НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{l,i}, \text{если для всех подгрупп l одновременно} \\ \text{выполняются условия } НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{l,i} < СН^{пп}_{l,i-1,\frac{2п}{г}}, \\ СН^{пп}_{l,i-1,\frac{2п}{г}}, \text{во всех остальных случаях} \end{cases}, (38)$$

$$СН^{пп}_{l,i,2п/г} = \begin{cases} НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{l,i}, \textit{если для всех подгрупп l одновременно} \\ \textit{выполняются условия } НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{l,i} < СН^{пп}_{l,i-1,\frac{2п}{г}}, \\ НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{l,i,2п/г}, \textit{во всех остальных случаях} \end{cases}, (39)$$

.

$НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{l,i}$ для группы «прочие потребители» на расчетный период (i) рассчитываются по следующим формулам:

а) для подгруппы «не менее 10 МВт»:

$$НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{не\ менее\ 10\ МВт,i} = НВВ^{уд\ пп}_{i} \times$$

$$\times \frac{НВВ^{уд\ пп}_{не\ менее\ 10\ МВт} - НВВ^{уд\ пп}_{менее\ 670\ кВт,}}{3 \times НВВ^{уд\ пп}_{не\ менее\ 10\ МВт,} - 2 \times НВВ^{уд\ пп}_{i} - НВВ^{уд\ пп}_{менее\ 670\ кВт,}}$$

; , (40)

б) для подгруппы «менее 670 кВт»:

$$НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{менее\ 670\ кВт,i} = 3 \times НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{не\ менее\ 10\ МВт,i}$$

, (41)

в) для подгруппы «от 670 кВт до 10 МВт»:

$$НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,i} =$$

$$= \frac{НВВ^{уд\ пп}_{i,} \cdot \sum_{l=менее\ 670\ кВт}^{не\ менее\ 10\ МВт} Э^{пп}_{l,i} - НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{не\ менее\ 10\ МВт,i} \cdot Э^{пп}_{не\ менее\ 10\ МВт,i} - НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{менее\ 670\ кВт,i} \cdot Э^{пп}_{менее\ 670\ кВт,i}}{Э^{пп}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,i}}$$

, (42)

$$НВВ^{уд\ пп}_{i} = \frac{НВВ^{пп}_{i}}{Э^{пп}_{i}}, (43)$$

$НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{l,i,2п/г}$ для группы «прочие потребители» на 2 полугодие расчетного периода (i) рассчитываются по следующим формулам:

$$НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{l,i,2п/г} = k_l \times \frac{НВВ^{пп}_{i,2п/г}}{\sum_l k_l \times Э^{пп}_{l,i,2\ п/г}}, (44)$$

$$k_l = \frac{НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{l,i}}{НВВ^{уд\ пп\ пересчет}_{не\ менее\ 10\ МВт,i}}, (45)$$

$$НВВ^{пп}_{i,2\ п/г} = \sum_l НВВ^{пп}_{l,i} - \sum_l СН^{пп}_{l,i,1\frac{п}{г}} \cdot Э^{пп}_{l,i,1\frac{п}{г}}, (46)$$

$НВВ^{пп}_{l,i}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для подгруппы прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) на расчетный период (i), руб.;

$СН^{пп}_{l,i,1\ п/г}$ – сбытовая надбавка ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), установленная на 1 полугодие расчетного периода (i), руб./кВт*ч;

$Э^{пп}_{l,i,1\ п/г}$, $Э^{пп}_{l,i,2\ п/г}$ – прогнозный объем потребления электрической энергии, приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), в 1 и 2 полугодии расчетного периода (i) соответственно, определяемый в соответствии со сводным прогнозным балансом на расчетный период (i), кВт*ч.

Приложение 2

Замечания Ассоциации ГП и ЭСК к Проекту МУ

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
1.		Предлагаем заменить индекс "l" в формулах иным индексом (т.к. его можно перепутать с единицей). При расчете эталонной выручки и расчетной предпринимательской прибыли в пунктах 23, 40 и 51 МУ в обозначениях постоянных компонентов эталона затрат и точек поставки необходимо предусмотреть индекс региона r, а также суммирование по регионам r в дополнение к предусмотренному в МУ суммированию по компонентам j. Данное дополнение необходимо, так как зоны деятельности некоторых ГП охватывают несколько регионов РФ (Москва и Московская область, Санкт-Петербург и Ленинградская область, Адыгея и Краснодарский край, Тюменская область и автономные округа (Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий)).		
2.		Считаем, что необходимо дать определение следующим понятиям: - «последний истекший год» (абз. 4 п. 27, абз. 4 п. 45, абз. 4 п. 53); - «последний истекший период» (п. 67); - «год» (абз. 1 п. 69, абз. 1 п. 73); - «отчетный период» (абз. 5 п. 13). Либо по всему тексту документа использовать термины, определенные в Проекте МУ: «базовый период», «период, предшествующий базовому», «расчетный период регулирования». Кроме того, в тексте Проекта МУ есть понятия «диапазон 1» и « подгруппа 1», которые необходимо унифицировать.		
3.		В связи с отменой МУ, утв. Приказом ФСТ России от 30.10.2012 №703-э, в тексте новых МУ или в обновленной редакции Регламента установления цен (тарифов) (утв. Приказом ФСТ России от 28.03.2013 №313-э) необходимо указать список цен, применяемых для расчета ставок сбытовых надбавок по прочим потребителям в 1 полугодии 2018 года, так как в течение данного периода по ПП-1016 для прочих потребителей должны действовать сбытовые надбавки, установленные в виде формулы. В настоящее время упомянутый список цен зафиксирован в п.16 действующих МУ (утв. Приказом ФСТ России от 30.10.2012 №703-э).		
4.	П.3	3. Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и в постановлении Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии".	3.Понятия, используемые в настоящих Методических указаниях, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и в постановлении Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", **за исключением понятий, определенных данным настоящими Методическими указаниями**.	Постановление № 442 дает определение «Точки поставки», которое не соответствует терминологии, закрепленной п.13 Проекта МУ
5.	П.4	4. Сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:	4. Сбытовые надбавки ГП устанавливаются для следующих групп потребителей:	Раздельный учет по подгруппам прочих потребителей не предусмотрен в

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
		- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население); - сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации); - прочие потребители – дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт). **ГП ведут раздельный учет доходов и расходов по указанным группам потребителей, порядок ведения которого устанавливается в соответствии с законодательством о бухгалтерском учете учетной политикой ГП.**	- население и приравненные к нему категории потребителей (далее - население); - сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии (далее - сетевые организации); - прочие потребители – дифференцированно по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт). **Начиная с 2018 года ГП ведут раздельный учет доходов и расходов по указанным группам потребителей (без дифференциации прочих потребителей по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств), порядок ведения которого устанавливается учетной политикой ГП.**	Постановлении № 863. Кроме того, нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету не установлены конкретные способы ведения бухгалтерского учета, в частности раздельного учета по общехозяйственным и общепроизводственным расходам.
6.	П.6	6. Сбытовые надбавки ГП для населения рассчитываются к объемам электрической энергии, учтенным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс) на расчетный период регулирования. Объемы электрической энергии, к которым рассчитываются сбытовые надбавки ГП для прочих потребителей и сетевых организаций, определяются исходя из объемов электрической энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе.	6. Сбытовые надбавки ГП для населения рассчитываются к объемам электрической энергии, учтенным в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - сводный прогнозный баланс) на расчетный период регулирования. Объемы электрической энергии, к которым рассчитываются сбытовые надбавки ГП для прочих потребителей и сетевых организаций, определяются исходя из объемов электрической энергии, учтенных в сводном прогнозном балансе **на расчетный период регулирования**.	Редакционное исправление
7.	Абз. 2-3 п.7	При этом доля эталонной выручки ГП в совокупной величине необходимой валовой выручки ГП составляет 1/2, и доля необходимой валовой выручки ГП, определяемой методом экономически обоснованных затрат, - 1/2.	При этом доля эталонной выручки ГП **на 2018 г.** в совокупной величине необходимой валовой выручки ГП составляет 1/2, и доля необходимой валовой выручки ГП, определяемой методом экономически обоснованных затрат, - 1/2.	Редакционное исправление

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
		На 2019 год необходимая валовая выручка ГП определяется **в размере** эталонной выручки ГП.	На 2019 год необходимая валовая выручка ГП определяется **исходя из** эталонной выручки ГП.	Эталонная выручка, определенная п. 12 Проекта МУ, это постоянные эталоны + переменные эталоны + прибыль. В то же время, в логике формулы (6) Проекта МУ, в НВВ должны быть учтены неподконтрольные расходы и результаты деятельности за период i-2.
8.	Абзац 5 п.8	Если **отклонение** эталонной выручки ГП, определяемой суммированием эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения, определяемой в соответствии с разделом III настоящих Методических указаний, эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей всех подгрупп (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяемой в соответствии с разделом IV настоящих Методических указаний, эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций, определяемой в соответствии с разделом V настоящих Методических указаний, на соответствующий год без учета недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период действия ранее утвержденных сбытовых надбавок, от необходимой валовой выручки, определенной суммированием необходимой валовой выручки для целей расчета сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей всех подгрупп (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) и сетевых организаций, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат в соответствии с разделом VI настоящих Методических указаний, **составляет менее** величины индекса потребительских,	Если **отношение** эталонной выручки ГП **на 2018 год**, определяемой суммированием эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения, определяемой в соответствии с разделом III настоящих Методических указаний, эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей всех подгрупп (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяемой в соответствии с разделом IV настоящих Методических указаний, эталонной выручки ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций, определяемой в соответствии с разделом V настоящих Методических указаний, на соответствующий год без учета недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период действия ранее утвержденных сбытовых надбавок, от необходимой валовой выручки, определенной суммированием необходимой валовой выручки для целей расчета сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей всех подгрупп (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) и сетевых организаций, рассчитанную методом экономически обоснованных затрат в соответствии	Абз.5 п. 8 Проекта МУ предусматривает условие перехода к определению НВВ исключительно исходя из эталонной выручки в случае несущественного расхождения между эталонной выручкой и НВВ по методу экономически основанных затрат. Необходимо скорректировать формулировку данного абзаца, так как в действующей редакции буквально сравнивается отклонение, выраженное в рублях, с величиной, выраженной в процентах (ИПЦ+4%).

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
		увеличенного на четыре процентных пункта, то расчет сбытовых надбавок ГП осуществляется исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.	с разделом VI настоящих Методических указаний, **больше единицы, но меньше суммы единицы и** индекса потребительских **цен**, увеличенного на четыре процентных пункта, **деленного на 100%,** то расчет сбытовых надбавок ГП **на 2018 год и далее** осуществляется исходя из эталонной выручки ГП, определенной методом сравнения аналогов.	
9.	Подпункт «в» п.11, и все последующие пункты про НР	в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций; Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в установленном **порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов**. К инвестиционным проектам, включаемым в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, предъявляются требования эффективности, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 "Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".	в) неподконтрольные расходы ГП, включающие амортизацию основных средств и нематериальных активов, налоги **(в том числе налог на прибыль)**, капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП, а также при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций внереализационные расходы на списание безнадежной к взысканию дебиторской задолженности сетевых организаций. **Неподконтрольные расходы на расчетный период регулирования (i) включают в себя отклонение фактических неподконтрольных расходов ГП за год (i-2) и неподконтрольных расходов, учтенных при установлении сбытовых надбавок для населения на год (i-2);** Расходы на создание и развитие автоматизированных информационно-измерительных систем учета ресурсов и передачи показаний приборов учета учитываются на основании утвержденной в установленном **порядке инвестиционной программы гарантирующего поставщика**. К инвестиционным проектам, включаемым в инвестиционную программу гарантирующего поставщика, предъявляются требования эффективности, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977	Уточнение формулировки Учет здесь и далее необходимо учесть $\Delta НР_{i-2} = НР_{факт,i-2}-НР_{i-2}$ в $НР_i$, и убрать $\Delta НР_{i-2}$ из расчета выпадающих, недополученных (излишне полученных) доходов. Формулировка взята из ПП863, при этом данный порядок утверждения инвест программы не предусмотрен Методическим указаниями

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
			"Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики".	
10.	Подпункт «г» п.11	г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные: разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, на период с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП; процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений; установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;	г) выпадающие, недополученные (излишне полученные) доходы от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования, обусловленные: разницей между сбытовой надбавкой, установленной для организации, которой был присвоен статус ГП, и сбытовой надбавкой организации, ранее осуществлявшей функции ГП, на период с момента присвоения статуса ГП до момента установления сбытовой надбавки для организации, которой был присвоен статус ГП; процедурой принятия ГП на обслуживание покупателей (потребителей) электрической энергии в случаях, установленных пунктом 15 Основных положений; установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей; **изменением ставок налогов, размеров страховых взносов в системе обязательного социального страхования и иных обязательных отчислений,** **а также случаями изменения законодательства Российской Федерации**	Дополнить в соответствии с Постановлением № 863
11.	П.11		Необходимо дополнить подпунктами: **е) недополученные (излишне полученные) доходы, обусловленные установлением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и**	**Необходимо дополнение Основ ценообразования и Проекта МУ следующими видами недополученных доходов в неценовых зонах оптового рынка, возникающих по независящим от ГП причинам:** 1. В связи с установлением на территориях неценовых зон конечных

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
			приравненным к нему категориям потребителей; **ж) недополученные доходы ГП (ЭСК, ЭСО) в связи с доведением в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в случаях, определенных Основами ценообразования.**	цен (тарифов) для прочих потребителей в виде регулируемой формулы с указанием части составляющих конечной цены **в цифровом значении** (услуги по передаче э/э; средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой ГП в соответствии с утвержденным прогнозным балансом) по факту возникали случаи несоответствия составляющей на передачу э/э в тарифе конечного потребителя и в решении по единым (котловым) тарифам на передачу, изменение доли выработки розничной генерации с дорогим тарифом относительно сводного прогнозного баланса (либо снижение потребления в целом по ГП при неизменной выработке розничной генерации, расположенной в технологически не связанной с ЕЭС территории), что приводит по факту к недополученным доходам ГП (недостаток источника на оплату передачи, оплату покупки от розничной генерации). Указанные факты подпадают под абзац 10 п.7 Основ ценообразования (*недополученные доходы, возникшие по независящим от регулируемой организации причинам на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов).* 2. В соответствии с абзацем 18 п.7 Основ ценообразования определено: «*В случае если по итогам года осуществлено неполное возмещение недополученных*

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
				доходов гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в связи с доведением в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), указанные недополученные доходы учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования».
12.	п. 13.	13. При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывается количество **точек поставки** по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) **а также прогноз по изменению количества точек поставки по каждой группе потребителей (сетевых организаций)**. При определении количества точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным ГП с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), используемого для целей применения настоящих методических указаний, 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	13. При определении прогнозного количества точек поставки по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций) ГП учитывается количество **приборов учета** по действующим договорам по каждой группе (подгруппе) потребителей (сетевых организаций). **В случае, отсутствия прибора учета учитывается количество точек поставки по действующим договорам**. При определении количества точек поставки по договорам энергоснабжения (купли-продажи), заключенным ГП с потребителями (покупателями, за исключением сетевых организаций), используемого для целей применения настоящих методических указаний, 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	Предложенная в Проекте МУ формулировка пункта противоречива. В первом абзаце предлагается использовать фактическую информацию по договорам, а также прогноз изменения количества точек поставки. В последнем абзаце указано что используются данные на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования (исходя из логики пункта 9 проекта МУ это 31 декабря текущего периода, предшествующее расчетному периоду, когда уже должны быть приняты тарифные решения регулятором). Формирование прогноза по количеству точек поставки (учитывая масштаб) является затруднительным процессом и невозможным к документальному подтверждению, вносит разночтение и риски разногласий между ГП и регулятором – корректнее использовать только фактические показатели на

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
		сети других потребителей (покупателей). При определении количества точек поставки (прогнозного количества точек поставки) по договорам купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии 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. **Количество точек поставки в случае оказания коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах определяется исходя из договоров энергоснабжения, заключенных ГП с такими собственниками (пользователями) помещений.** **Для целей настоящих Методических указаний количество точек поставки определяется на последнюю дату отчетного периода базового периода регулирования.**	потребителей (покупателей). При определении количества точек поставки (прогнозного количества точек поставки) по договорам купли-продажи электрической энергии для целей компенсации потерь электрической энергии 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. **Количество точек поставки в случае определения гарантирующим поставщиком платы за коммунальную услугу по электроснабжению собственникам и пользователям жилых помещений в многоквартирных домах или домовладений определяется исходя из количества приборов учета, на основании которых определяется плата за коммунальную услугу по электроснабжению (далее – лицевые счета) в отношении такого жилого помещения (домовладения). В случае отсутствия приборов учета количество точек поставки определяется исходя из количества жилых помещений (лицевых счетов).** **При заключении отдельного договора энергоснабжения в целях содержания общего имущества многоквартирного дома с товариществом собственников жилья либо жилищным кооперативом или иным специализированным потребительским кооперативом или управляющей организацией количество точек поставки определяется в соответствии с количеством средств измерения, входящих в коллективный (общедомовой) прибор учета, указанных в таких договорах В**	конкретную отчетную дату из базы данных (расчетных комплексов) ГП. Кроме того, для более однозначного понимания предлагаем отталкивать от точек учета, что уже раскрывается в тарифных заявках ГП. Количество точек поставки в случаях определения платы за коммунальную услугу гарантирующими поставщиками приводится в соответствие с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов.

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
			случае отсутствия указанных приборов учета количество точек поставки определяется исходя из количества многоквартирных домов. **Количество точек поставки в случае поставки электрической энергии (мощности) в отношении машино-мест, расположенных в многоквартирном доме и не оснащенных индивидуальными приборами учета, определяется исходя из количества таких машино-мест.** **Для целей настоящих Методических указаний количество точек поставки определяется по состоянию на 1 апреля базового периода регулирования с возможностью его уточнения до 1 октября базового периода регулирования.**	
13.	П.20	Сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i) рассчитывается по формуле	Сбытовая надбавка ГП для населения на первое полугодие расчетного периода регулирования (i), **начиная с 2019 года**, рассчитывается по формуле	Необходимо указать в абз.1 п.20 МУ, что приведенные в нем формулы расчета ставок сбытовых надбавок для населения применяются с 2019 года. Иначе возникает неоднозначность в части порядка определения сбытовых надбавок для населения в 1 полугодии 2018 года. Хотя МУ и написаны в логике начала их применения со 2 полугодия 2018 года (что соответствует ПП-863 и ПП-1016), прямое указание на то, что имеющиеся в МУ формулы расчета ставок сбытовых надбавок на 1 полугодие применяются с 2019 года, есть для всех групп потребителей, кроме населения.
14.	Абз. 11 п.22	После достижения долей расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, **учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП,**	После достижения долей расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, **учитываемой при определении необходимой**	Редакционное исправление

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
		единицы ($d_i^{ЭВ} = 1$) необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:	**валовой выручки ГП, единицы ($d_i^{ЭВ} = 1$)** необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для населения на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:	
15.	Абз.18 п. 23	N - год, следующий за годом, в ценах которого были определены **эталонные затраты**;	N - год, следующий за годом, в ценах которого были определены **эталоны затрат**;	Редакционное исправление
16.	Абзац 22 пункта 23:	$ТВ_i^{нас}$- планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования (i);	$ТВ_i^{нас}$- планируемая валовая выручка ГП от продажи электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей на расчетный период регулирования (i), с учетом НДС**, которая определяется региональным органом как произведение объема поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей на расчетный период регулирования (i) в соответствии со сводным прогнозным балансом на конечные цены (тарифы) для данной группы потребителей, утвержденные органом регулирования в базовом периоде регулирования (i-1), увеличенные на прогноз роста цен (тарифов) для данной группы потребителей согласно прогнозу социально-экономического развития, представленного Минэкономразвития России.**	Необходимо четкое определение порядка расчета показателя «валовой выручки» с целью исключения разночтений и разногласий между регулятором и ГП.
17.	Формула (8) п.23	$ИПЦ_i$ – индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (i), **выраженный в долях**, рассчитываемый по формуле: $ИПЦ_i = \prod_{j=N}^{i}(1 + ИПЦ_j)$, (8) где: $ИПЦ_j$- прогнозный индекс потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-	$ИПЦ_i$ – индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (i), рассчитываемый по формуле: $ИПЦ_i = \prod_{j=N}^{i}(1 + ИПЦ_j)$, (8) где: $ИПЦ_j$- **фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России, если за год j известны фактические**	В расшифровке параметра $ИПЦ_j$ к формуле (8) следует в явном виде указать, что в отсутствие фактического ИПЦ следует использовать прогнозное значение из прогноза социально-экономического развития МЭР. В противном случае указание МУ на необходимость использования фактического ИПЦ, если он известен, может трактоваться как отсутствие

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
		экономического развития Российской Федерации на год j (**фактический индекс потребительских цен, опубликованный Минэкономразвития России, если за год j известны фактические значения**), в долях;	**значения**, либо прогнозный индекс потребительских цен в соответствии с одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год j, в долях; $\prod_{j=N}^{i}$ - знак произведения, означает умножение сомножителей с индексом j, меняющегося от N до i с шагом 1.	необходимости индексации в отношении тех лет, для которых фактический ИПЦ не известен. Во избежание разночтений необходимо добавить описание обозначения оператора умножения (П), применяемого в формуле (8).
18.	Формула (9) п.23, формулы (50), (64)	В формулах № 9,50,64 (пункты 23,40,51) при расчете расходов на обслуживание кредитов используется величина валовой выручки ГП на расчетный период (i). $\%Заем_i^{нас}=V_{\%}^{нас} \cdot ТВ_i^{нас}$ (9)	$\%Заем_i^{нас}=V_{\%i}^{нас} \cdot \frac{ТВ_{i-1}^{нас}}{100\%}$ (9)	В Постановлении 1178 (в редакции Постановления № 863 от 21.07.2017г.) при расчете расходов на обслуживание кредитов используется валовая выручка за базовый период. Необходимо привести формулы и соответствующие пояснения методических указаний в соответствии с Постановлением. Расходы на уплату процентов по заёмным средствам в году (i) определяются в стоимостном выражении (руб.). Таким образом, для приведения в соответствие размерности по расчёту, необходимо разделить произведение (ф.9 и далее) на 100%:
19.	Формула (11) п.23, формулы (52), (65)	$РПП^{нас} = min\{РПП^{насГП}; (\sum_{m=1}^{12} Ц_{m,i}^{нас.покупка} \cdot Э_{m,i}^{нас} + \sum_{j=1}^{k} C_j^{нас\ город} \cdot n_i^{нас\ город} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^{k} C_j^{нас\ сел} \cdot n_i^{нас\ сел} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^{k} C_j^{ИКУ} \cdot n_i^{ИКУ} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^{k} C_j^{нас\ иные} \cdot n_i^{нас\ иные} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{нас} + РСД_{уст,i}^{нас} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас})\}$, (11)	$РПП^{нас} = min\{РПП^{насГП}; \frac{0,015}{0,985} \cdot (\sum_{m=1}^{12} Ц_{m,i}^{нас.покупка} \cdot Э_{m,i}^{нас} + \sum_{j=1}^{k} C_j^{нас\ город} \cdot n_i^{нас\ город} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^{k} C_j^{нас\ сел} \cdot n_i^{нас\ сел} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^{k} C_j^{ИКУ} \cdot n_i^{ИКУ} \cdot ИПЦ_i + \sum_{j=1}^{k} C_j^{нас\ иные} \cdot n_i^{нас\ иные} \cdot ИПЦ_i + \%Заем_i^{нас} + РСД_{уст,i}^{нас} + НР_i^{нас} + Рез_{i-2}^{нас})\}$, (11)	Приведенные в МУ формулы определения РПП (формулы (11), (52) и (65)) не соответствуют ПП-863, предусматривающему применение норматива в 1,5% к разности валовой выручки и услуг инфраструктурных и сетевых организаций. Иными словами, РПП устанавливается в размере 1,5% от расходов на покупку электроэнергии

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
				(мощности) и сбытовой надбавки, так как валовая выручка – это сумма четырех составляющих: расходы на покупку электроэнергии (мощности), сбытовая надбавка, услуги по передаче сетевых организаций и иные услуги инфраструктурных организаций, связанные с энергоснабжением. В то же время в указанных формулах МУ норматив в 1,5% применяется к сумме прогнозной стоимости покупки электроэнергии на ОРЭМ и неполной сбытовой надбавки (без учета РПП), что занижает РПП по сравнению с подходом, предусмотренным ПП-863. Необходимо привести формулы определения РПП в соответствие п.65(2) Основ ценообразования в редакции ПП-863. Переход к полной сбытовой надбавке, включающей РПП, приведет к необходимости введения в формулах (11), (52) и (65) поправочного коэффициента, равного 0,015/0,985
20.	Абз. 32 п. 23	$Ц_{m,i}^{нас.покупка}$ – средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемая по формуле (**68**), руб./кВт*ч;	$Ц_{m,i}^{нас.покупка}$ – средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для энергоснабжения населения в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), определяемая по **формуле** (**71**), руб./кВт*ч;	Редакционное исправление
21.	Формула (13) п.25, п. 43	$ЦБ_{i-1}^{средн}=\frac{\sum_{t=1}^{365(366)} ЦБ_{t,i-1}}{365(366)}$, (13) где: $ЦБ_{t,i-1}$ – ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации, действующая в день t базового периода регулирования (i-1); ОС – доля величины достаточного оборотного капитала в планируемой валовой выручке ГП от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей,	$ЦБ_{i-1}^{средн}=\frac{\sum_{t=1}^{T} ЦБ_{t,i-1}}{T}$, (13) где: $ЦБ_{t,i-1}$ – ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации, действующая в день t базового периода регулирования (i-1), **%**; ОС – доля величины достаточного оборотного капитала в планируемой валовой выручке ГП от продажи электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей,	На момент установления СН ГП невозможно корректно определить значение средней ключевой ставки за базовый период, так как базовый период еще не истек (в оставшейся части базового периода может действовать иная ключевая ставка, если ЦБ РФ будет принято такое решение). В этой связи необходимо указать в МУ, что расчет средней ключевой ставки производится за истекшую на момент расчета часть

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
		устанавливаемая в размере не более 1/12 **по предложению ГП.**	устанавливаемая в размере**1/12, если меньшее значение не предложено ГП**; **Т – количество дней базового периода регулирования с 1 января по день, предшествующий дате установления сбытовых надбавок в соответствии с настоящими Методическими указаниями.**	базового периода. В связи с этим, вместо обозначения «365(366)» в формуле (13) для суммирования значений средней ключевой ставки по дням следует использовать параметр Т – количество дней в истекшей на момент расчета части периода регулирования i-1
22.	Абз. 3, п.27	Расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов. Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов **при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы ГП.**	Расходы на амортизацию имущества, используемого при осуществлении деятельности ГП, учитываются исходя из первоначальной стоимости имущества и максимального срока его полезного использования, планируемого ввода и выбытия основных средств и нематериальных активов. Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы ГП.	Необходимо разделить абзац на две части, поскольку ограничение «учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы ГП» относится только к учетам результатов переоценки.
23.	Абз. 4 п. 27, 45, 53	Расходы на уплату налогов в **планируемом** периоде регулирования учитываются **по данным раздельного учета** в объеме экономически обоснованной **фактически понесенных расходов, отнесенных на регулируемый вид деятельности, за последний истекший год.**	Расходы на уплату налогов в **расчетном** периоде регулирования учитываются **исходя из размеров планируемой налогооблагаемой базы**.	Планируемые суммы налогов на период (i) могут существенно отличаться от факта за год i-2. Например, налоги на имущество и на прибыль прямо зависят от утвержденной инвестиционной программы в плановом периоде

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
24.	Абз. 18 П.28	$ИПЦ_{i-2}$ – индекс потребительских цен, выраженный в долях, определенный по формуле (7) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2);	$ИПЦ_{i-2}$ – индекс потребительских цен, выраженный в долях, определенный по формуле (8) при расчете сбытовых надбавок на год (i-2);	
25.	п.28, 46, 55	$\left(\frac{ЦБ_{i-1}^{средн}}{100\%} + 0{,}04\right)$	$\left(\frac{ЦБ_{i-2}^{средн}}{100\%} + 0{,}04\right)$	При определении расходов на обслуживание заемных средств в периоде (i-2), процентную ставку логичнее рассчитывать исходя из средней ключевой ставки Центрального банка также за период i-2, а не за i-1. На момент установления СН ГП невозможно корректно определить значение средней ключевой ставки за базовый период, так как базовый период еще не истек (в оставшейся части базового периода может действовать иная ключевая ставка, если ЦБ РФ будет принято такое решение). В этой связи необходимо либо определить базовый период как год i-2, а не год i-1 (где i – расчетный период регулирования), либо указать в МУ, что для целей расчета средней ключевой ставки за базовый период действующее на момент расчета значение ключевой ставки считается неизменным до конца базового периода регулирования
26.	Формулы 18, 19, 20 (п.30), 24, 28, 54, 80, 81	$НВВ^{уд\ пп}_{\substack{менее\ 670\ кВт,\\ 2018,2\ п/г}} = \frac{НВВ^{пп}_{менее\ 670кВт,2018} - \sum_{l=менее\ 150\ кВт}^{от\ 150\ до\ 670\ кВт} (СН^{пп}_{l,2018,1\frac{п}{г}} \cdot Э(м)^{пп}_{l,2018,1\frac{п}{г}})}{Э^{пп}_{менее\ 670\ кВт,2018,2\ п/г}}$, (18)		В проекте МУ недостаточно данных для расчета сбытовых надбавок для «прочих» потребителей на 2 полугодие 2018 года, так как не указано, к каким ценам должны применяться сбытовые надбавки для «прочих» потребителей на 1 пг 2018 года, установленные в процентном выражении ($Ц_{э\ (м)}$). Также не хватает

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
				указания не ценовой параметр при расчете недополученных/ излишне полученных доходов (формула 54), коэффициента $Kl_{l,2017}$ (формулы 80, 81) (~~$Ц_{ээ(м)}$~~). **Предлагаем определить $СН^{пп}_{l,2018,1\frac{п}{г}}$ в данной формуле и далее и ценовые параметры в последующих формулах аналогично тому, как они определяются в предложенном нами формульном ряде Приложения 1: формула (22) и далее. В данном случае будут учтены в том числе и особенности неценовых зон оптового рынка.**
27.	Формула (28) п.32	$\frac{НВВ^{пп}_{2018} - \sum_{l=\text{менее 150 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}}(СН^{пп}_{l,2018,1\frac{п}{г}} \cdot СтЭ(м)^{пп}_{l,2018,1\frac{п}{г}}) \ldots}{Э^{пп}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},\ 2018,2\ п/г}}$	$\frac{НВВ^{пп}_{2018} - \sum_{l=\text{менее 150 кВт}}^{\text{не менее 10 МВт}}(СН^{пп}_{l,2018,1\frac{п}{г}} \cdot Э(м)^{пп}_{l,2018,1\frac{п}{г}}) \ldots}{Э^{пп}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},\ 2018,2\ п/г}}$	Редакционное исправление
28.	Абз.4 п. 33	$НВВ^{пп}_{i}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки **для прочих потребителей** на расчетный период (i), руб.;	$НВВ^{пп}_{l,i}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки **для подгруппы 1 группы «прочие потребители»** на расчетный период (i), руб.;	Редакционное исправление
29.	П.35 формулы 35-37	а) для подгруппы «не менее 10 МВт»: $СН^{пп}_{\text{не менее 10 МВт},\ i,1\ п/г} = \min\left\{ НВВ^{уд\ пп}_{i,1\ п/г} \cdot \frac{НВВ^{уд\ пп}_{\text{не менее 10 МВт},\ i,1\ п/г} - НВВ^{уд\ пп}_{\text{менее 670 кВт},\ i,1\ п/г}}{3 \cdot НВВ^{уд\ пп}_{\text{не менее 10 МВт},\ i,1\frac{п}{г}} - 2 \cdot НВВ^{уд\ пп}_{i,1\frac{п}{г}} - НВВ^{уд\ пп}_{\text{менее 670 кВт},\ i,1\ п/г}}; \right.$	а) для подгруппы «не менее 10 МВт»: $СН^{пп}_{\text{не менее 10 МВт},\ i,1\ п/г} = \min\left\{ НВВ^{уд\ пп}_{i,1\ п/г} \cdot \frac{НВВ^{уд\ пп}_{\text{не менее 10 МВт},\ i,1\ п/г} - НВВ^{уд\ пп}_{\text{менее 670 кВт},\ i,1\ п/г}}{3 \cdot НВВ^{уд\ пп}_{\text{не менее 10 МВт},\ i,1\frac{п}{г}} - 2 \cdot НВВ^{уд\ пп}_{i,1\frac{п}{г}} - НВВ^{уд\ пп}_{\text{менее 670 кВт},\ i,1\ п/г}}; \right.$	Редакционное исправление

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
		$СН^{пп}_{\substack{не\ менее\ 10\ МВт,\\ i-1,1\ 1\ п/г}}\}$; (35) б) для подгруппы «менее 670 кВт»: $СН^{пп}_{\substack{менее\ 670\ кВт,\\ i,1\ п/г}}=min\left\{3 \cdot СН^{пп}_{\substack{не\ менее\ 10\ МВт,\\ i,1\ п/г}};СН^{пп}_{\substack{менее\ 670\ кВт,\\ i-1,2\ п/г}}\right\}$; (36) в) для подгруппы «от 670 кВт до 10 МВт»: $СН^{пп}_{\substack{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,\\ i,1\ п/г}}=min$ $\left\{\frac{НВВ^{уд\ пп}_{i,1\ п/г} \cdot \sum_{l=менее\ 670\ кВт}^{не\ менее\ 10\ МВт} Э^{пп}_{l,i,1\ п/г} - СН^{пп}_{\substack{не\ менее\ 10\ МВт,\\ i,1\frac{п}{г}}} \cdot Э^{пп}_{\substack{не\ менее\ 10\ МВт,\\ i,1\frac{п}{г}}} - С}{Э^{пп}_{\substack{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,\\ i,1\ п/г}}};СН^{пп}_{\substack{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,\\ i-1,1\ 1\ п/г}}\right\}$. (37)	$СН^{пп}_{\substack{не\ менее\ 10\ МВт,\\ i-1,1\ 2\ п/г}}\}$; (35) б) для подгруппы «менее 670 кВт»: $СН^{пп}_{\substack{менее\ 670\ кВт,\\ i,1\ п/г}}=min\left\{3 \cdot СН^{пп}_{\substack{не\ менее\ 10\ МВт,\\ i,1\ п/г}};СН^{пп}_{\substack{менее\ 670\ кВт,\\ i-1,2\ п/г}}\right\}$; (36) в) для подгруппы «от 670 кВт до 10 МВт»: $СН^{пп}_{\substack{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,\\ i,1\ п/г}}=min$ $\left\{\frac{НВВ^{уд\ пп}_{i,1\ п/г} \cdot \sum_{l=менее\ 670\ кВт}^{не\ менее\ 10\ МВт} Э^{пп}_{l,i,1\ п/г} - СН^{пп}_{\substack{не\ менее\ 10\ МВт,\\ i,1\frac{п}{г}}} \cdot Э^{пп}_{\substack{не\ менее\ 10\ МВ\\ i,1\frac{п}{г}}}}{Э^{пп}_{\substack{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,\\ i,1\ п/г}}};СН^{пп}_{\substack{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,\\ i-1,1\ 2\ п/г}}\right\}$. (37)	
30.	Абз. 6 п.39	$d_i^{эв}$ - доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), определяемая по формуле (4);	$d_i^{эв}$ - доля расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, на расчетный период регулирования (i), определяемая по формуле (5);	Редакционное исправление
31.	Формула (49), п.40	$ЭВ^{пп}_{l,i}=\sum_{j=1}^{k} C^{пп}_{l,j} \cdot n^{пп}_{l,i} \cdot ИПЦ_i+$ $+\%Заем^{пп}_{l,i}+РСД^{пп}_{уст,l,i}+РПП^{пп} \cdot d_{l,i}$ (49),		Необходимо уточнить, для чего необходим данный коэффициент, если уже введено ограничение сбытовых надбавок по подгруппам прочих потребителей

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
32.	Формула (52) п.40	$РПП^{пп}=min\{РПП^{ппГП};0,015\cdot(\sum_{h=1,}^{2}{}_{m} СтЭ(м)_{i,h}^{пп}+$ $\sum_{l=менее\ 670\ кВт}^{не\ менее\ 10\ МВт}(\sum_{j=1}^{k} C_{l,j}^{пп}\cdot n_{l,i}^{пп}\cdot ИПЦ_i+\%Заем_{l,i}^{пп}+$ $РСД_{уст,l,i}^{пп}+НР_{l,i}^{пп}+Рез_{l,i-2}^{пп})\}$, (52) где: $РПП^{ппГП}$ – расчетная предпринимательская прибыль ГП, относимая на прочих потребителей, заявленная ГП, руб.; $СтЭ(м)_{i,h}^{пп}$ – стоимость покупки **единицы** электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), **определяемая в соответствии с пунктом 41 настоящих Методических указаний**, руб.;	$СтЭ(м)_{i,h}^{пп}$ – стоимость покупки электрической энергии (мощности) для энергоснабжения потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i)	Редакционное исправление Неверная ссылка на п.41 (там дано определение конечных цен для потребителей на розничных рынках). Здесь должна быть ссылка на цены, рассчитанные методом, аналогичным применяемому в предлагаемом нами в **Приложении 1 формульном ряде: формула (23) в Приложении 1.**
33.	П.41	41. Прогнозные цены на электрическую энергию, используемые для расчета величины $ТВ_{l,i}^{пп}$, определяются исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие месяцы **текущего** периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию (мощность) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на расчетный период регулирования.	41. Прогнозные цены на электрическую энергию **(мощность)**, используемые для расчета величины $ТВ_{l,i}^{пп}$, определяются исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие месяцы **базового** периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию (мощность) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на расчетный период регулирования.	Редакционное исправление
34.	П.42	42. Постоянные компоненты эталона затрат ГП для прочих потребителей включают в себя постоянные компоненты эталона затрат ГП согласно приложению **№ 4** к настоящим Методическим указаниям:	42. Постоянные компоненты эталона затрат ГП для прочих потребителей включают в себя постоянные компоненты эталона затрат ГП согласно приложению **№ 3** к настоящим Методическим	Редакционное исправление

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
			указаниям:	
35.	П. 43, п.54	$ЦБ_{i-1}^{средн}$ - средняя ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования, определяемая по формуле (**11**);	$ЦБ_{i-1}^{средн}$ - средняя ключевая ставка, установленная Центральным банком Российской Федерации на базовый период регулирования, определяемая по формуле (**13**), %;	Редакционное исправление
36.	П.45	45. Неподконтрольные расходы ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 1 (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяются в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 настоящих Методических указаний. **Неподконтрольные расходы ГП, относимые на прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 1 (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), учитываются в соответствии с данными раздельного учета расходов.**	45. Неподконтрольные расходы ГП для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 1 (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), определяются в соответствии с подпунктом «в» пункта 11 настоящих Методических указаний.	Раздельный учет по подгруппам мощности не предусмотрен в Постановлении 863. См. комментарий к п.5 настоящего Приложения.
37.	Абз. 1 п.50	Необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:	**В случаях, предусмотренных пунктами 7 и 8 настоящих Методических указаний,** необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле:	В пунктах МУ, описывающих порядок расчета НВВ по группам потребителей (пункты 22, 39, 50), в части населения и прочих потребителей дана ссылка на пункты 7 и 8 МУ (абз.1 пунктов 22 и 39), в которых содержится порядок расчета НВВ в течение переходного периода, а в части сетевых организаций такая ссылка отсутствует. Необходимо в абз.1 п.50 МУ по аналогии с пунктами 22 и 39 ввести ссылки на пункты 7 и 8 МУ.
38.	Формула (61) п. 50	$НВВ_i^{пп}$=$ЭОЗ_i^{сет} \cdot d_i^{мэоз}$+$ЭВ_i^{сет} \cdot d_i^{эв}$ + $Вып_i$+$НР_i^{пп}$+$Рез_{i-2}^{пп}$, (61)	$НВВ_i^{сет}$=$ЭОЗ_i^{сет} \cdot d_i^{мэоз}$+$ЭВ_i^{сет} \cdot d_i^{эв}$ + $ПС_i^{нас}$+$НР_i^{сет}$+$Рез_{i-2}^{сет}$, (61)	Редакционное исправление Кроме того, в соответствии с ПП-863 величина перекрестного субсидирования

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
				является самостоятельной составляющей, учитываемой при расчете сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций, отличной от недополученных и излишне полученных доходов, связанных с установлением тарифов для населения. Однако в формуле (61) перекрестное субсидирование включено в недополученные (излишне полученные) доходы, связанные с установлением тарифов для населения ($Вып_i$). В этой связи в формуле (61) необходимо предусмотреть составляющую $ПС_i^{нас}$, в которую должны входить прогнозируемая величина перекрестного субсидирования на расчетный период регулирования и отклонение фактической величины перекрестного субсидирования от учтенной при тарифном регулировании в периоде i-2. При этом к недополученным и излишне полученным доходам, связанным с установлением тарифов для населения ($Вып_i$), следует отнести дополнительные расходы (или полученную экономию расходов) на ОРЭМ, возникшую в периоде i-2 в связи с отклонением фактического объема потребления населения от учтенного в сводном прогнозном балансе. Сама величина $Вып_i$ должна учитываться при определении недополученных и излишне полученных доходов по населению в формуле (14) МУ (см. замечание 2.1 из нашего письма).
39.	Формула (62) п.50	После достижения долей расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, единицы ($d_i^{эв} = 1$) необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для сетевых	После достижения долей расходов ГП, определяемых методом сравнения аналогов, учитываемая при определении необходимой валовой выручки ГП, единицы ($d_i^{эв} = 1$) необходимая валовая выручка ГП для целей	Редакционное замечание, исправление индексов в формуле и добавление перекрестного субсидирования.

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
		организаций на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле: $НВВ^{пп}_{l,i}=ЭВ^{пп}_{l,i}+НР^{пп}_{l,i}+Рез^{пп}_{l,i-2}$. (62)	расчета сбытовой надбавки для сетевых организаций на расчетный период регулирования (i) определяется по формуле: $НВВ^{мет}_{l,i}=ЭВ^{сет}_{l,i}+НР^{сет}_{l,i}+ПС^{нас}_{i}+Рез^{сет}_{l,i-2}$, (62)	
40.	Формула (63) п.51	$ЭВ^{сет}_{i}=\sum_{j=1}^{k} C^{сет}_{j}\cdot n^{сет}_{i}\cdot ИПЦ_{i}+\%Заем^{сет}_{i}+РПП^{сет}$ (63),	$ЭВ^{сет}_{i}=\sum_{j=1}^{k} C^{сет}_{j}\cdot n^{сет}_{i}\cdot ИПЦ_{i}+\%Заем^{сет}_{i}+РСД^{сет}_{уст,i}+РПП^{сет}$	Добавление резерва по сомнительным долгам. В соответствии с п.65(2) Основ ценообразования в редакции ПП-863 расходы на формирование резерва по сомнительным долгам устанавливаются в размере 1,5% от валовой выручки от продажи электроэнергии потребителям, при этом одной из групп потребителей являются сетевые организации, приобретающие электроэнергию для компенсации потерь. В связи с этим в формуле (63) должна быть предусмотрена соответствующая составляющая эталонной выручки, приходящейся на сетевые организации ($РСД^{сет}_{уст,i}$).
41.	Абз. 18 п.51	$Ц^{сет.покупка}_{m,i}$ – средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) для целей продажи потерь сетевым организациям в полугодии (h) расчетного периода регулирования (i), определяемая для ценовых зон в соответствии с **абзацем вторым** пункта 41 настоящих Методических указаний, а в неценовых зонах оптового рынка в соответствии с **абзацем третьим** пункта 41 настоящих Методических указаний, руб./кВт*ч;		Неверная ссылка на п.41 (там дано определение конечных цен для потребителей на розничных рынках). Здесь должна быть ссылка на цены, рассчитанные методом, аналогичным применяемому в предлагаемом нами в **Приложении 1 формульном ряде: формула (23) в Приложении 1.**
42.	Формула (67) п.55	$Рез^{сет}_{i-2}=\left(СН^{сет}_{i-2,1п/г}-СН^{сет\ прежний\ ГП}_{i-2,1п/г}\right)\cdot Ээ^{пот\ факт}_{i-2,1п/г}+$ $+\left(СН^{сет}_{i-2,2п/г}-СН^{сет\ прежний\ ГП}_{i-2,2п/г}\right)\cdot Ээ^{пот\ факт}_{i-2,2п/г}+$	$Рез^{сет}_{i-2}=(СН^{сет}_{i-2,1п/г}-СН^{сет\ прежний\ ГП}_{i-2,1п/г})\cdot Ээ^{пот\ факт}_{i-2,1п/г}+$ $+(СН^{сет}_{i-2,2п/г}-СН^{сет\ прежний\ ГП}_{i-2,2п/г})\cdot Ээ^{пот\ факт}_{i-2,2п/г}+$	В случае если фактические объемы больше плановых (нормативных), то к сверхнормативным объемам э/э применяются сбытовые надбавки без

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
		$+\left(Э^{пот}_{i-2,1п/г} - Э^{пот\ факт}_{i-2,1п/г}\right) \cdot СН^{сет}_{i-2,1п/г} + \left(Э^{пот}_{i-2,2п/г} - Э^{пот\ факт}_{i-2,2п/г}\right) \cdot СН^{сет}_{i-2,2п/г} +$ $+\sum_{j=1}^{k} C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет\ факт} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^{k} C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет} \cdot ИПЦ_{i-2} + Δ\%Заем_{i-2}^{сет} + ΔНР_{i-2}^{сет}$	$+\sum_{m \in i-2,j}(Э^{пот}_{m,j} - Э^{пот\ факт,min}_{m,j}) \cdot СН^{сет}_{m} +$ $+\sum_{j=1}^{k} C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет\ факт} \cdot ИПЦ_{i-2}^{факт} - \sum_{j=1}^{k} C_j^{сет} \cdot n_{i-2}^{сет} \cdot ИПЦ_{i-2} + Δ\%Заем_{i-2}^{сет} + ΔНР_{i-2}^{сет}$ $Э^{пот\ факт,min}_{m}$ – объем потребления электрической энергии, определяемый в месяце m в отношении j-ой сетевой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у ГП для компенсации потерь, как минимум из фактического объема потерь и объема потерь, учтенного в сводном прогнозном балансе, кВт*ч	компенсационных составляющих, то есть ниже установленных. А в формуле предполагается исключение сверхнормативных объемов с применением полной сбытовой надбавки. Кроме того, в течение года имеет место ежемесячное отклонение фактических потерь от нормативных, что предполагает необходимость помесячного расчета по каждой из сетевых организаций региона.
43.	Абз. 7-8, 10 п.56	$Ц^{нас.э\ инд}_{m,i}$ –ставка за электрическую энергию индикативной цены на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч; $Ц^{нас.м\ инд}_{m,i}$- ставка за мощность индикативной цены на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч; $М^{нас}_{m,i}$ - прогнозный объем мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт*ч;	$Ц^{нас.э\ инд}_{m,i}$ – **установленная ФАС России** ставка за электрическую энергию индикативной цены на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт*ч; $Ц^{нас.м\ инд}_{m,i}$- **установленная ФАС России** ставка за мощность индикативной цены на электрическую энергию, поставляемую населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), руб./кВт; $М^{нас}_{m,i}$ - прогнозный объем мощности в соответствии со сводным прогнозным балансом, поставляемой ГП населению в месяце (m) расчетного периода регулирования (i), кВт;	Уточнение определения индикативной цены + редакционное исправление
44.	Абз.8-9 п.58, п.60	$Рез^{нас}_{2015}$ – недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего поставщика **за 2015 год**, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки ГП для населения и приравненных к нему	$Рез^{нас}_{2015}$ – недополученные (излишне полученные) доходы гарантирующего поставщика, учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении сбытовой надбавки ГП для населения и	В НВВ на 2017 год могут быть учтены недополученные (излишне полученные) доходы не только за 2015 год, но и за периоды ранее. Право регулируемых организаций производить учет недополученных (излишне полученных)

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
		категорий потребителей на 2017 год, руб.; $ИПЦ_{2018}$ – индекс потребительских цен на 2018 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития;	приравненных к нему категорий потребителей на 2017 год, руб.; $ИПЦ_{2018}$ – индекс потребительских цен на 2018 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития**, в долях**;	доходов в течение нескольких лет подтверждено ФАС России. +Редакционное исправление
45.	Формула (74) п. 58, формулы (79), (85)	$К^{нас}_{2018}$ – поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки, определяемое в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей **по формуле (74):** $К^{нас}_{2018} = 0,9 \cdot \frac{КТП^{нас}_{2018} - КТП^{нас}_{2017}}{КТП^{нас}_{2017}}$, (74) **где:** $КТП^{нас}_{2018}$ **– прогнозное количество точек поставки потребителям, относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в 2018 году, определяемое в соответствии с пунктом 13 настоящих Методических указаний;** $КТП^{нас}_{2017}$ **- – прогнозное количество точек поставки потребителям, относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в 2017 году, определяемое в соответствии с пунктом 13 настоящих Методических указаний.**	$К^{нас}_{2018}$ – поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки, определяемое в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей**, на 2018 год, принимается равным 1.**	Порядок определения количества точек поставки для целей расчета сбытовых надбавок методом эталонов вводится Проектом МУ. Информация о количестве точек поставки в 2017 году, рассчитанном согласно указанному в Проекте МУ порядку, отсутствует. В этой связи целесообразно при определении сбытовых надбавок на 2018 год устанавливать поправочный коэффициент, учитывающий изменение количества точек поставки в 2018 году, равным 1.
46.	Формулы, (76), (83) и (87)	$К^{нас}_{i} = 0,9 \cdot \frac{КТП^{нас}_{i} - КТП^{нас}_{i-1}}{КТП^{нас}_{i-1}}$, (76)	$К^{нас}_{i} = \frac{КТП^{нас}_{i} - КТП^{нас}_{i-1}}{КТП^{нас}_{i-1}}$, (76)	Коэффициент 0,9 в формулах расчета поправочных коэффициентов, учитывающих изменение количества точек поставки (формулы (76), (83) и (87)) следует исключить, так как Постановлении 863 не предусмотрен частичный учет изменения количества точек поставки при расчете экономически обоснованных расходов на 2018 и последующие годы. Поправочный коэффициент должен учитывать полное изменение количества точек поставки.
47.	Форму	$ЭОЗ^{ненас}_{l,2018} = (НВВ_{2017} - Ам_{2017} - Н_{2017} - П^{квл}_{2017} -$	$ЭОЗ^{ненас}_{l,2017} = (НВВ_{2017} - Ам_{2017} - Н_{2017} - П^{квл}_{2017} -$	Редакционное исправление

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
	ла (78) п. 60	$Рез_{2015}) - (НВВ^{нас}_{2017} - -Ам^{пп}_{2017} - Н^{нас}_{2017} - П^{квл\ нас}_{2017} - Рез^{нас}_{2015})$, (78)	$Рез_{2015}) - (НВВ^{нас}_{2017} - -Ам^{нас}_{2017} - Н^{нас}_{2017} - П^{квл\ нас}_{2017} - Рез^{нас}_{2015})$, (78)	
48.	Формулы (80), (81) п. 60	$Kl_{менее\ 670\ кВт,2017}=\frac{\sum^{от\ 150\ до\ 670\ кВт}_{l=менее\ 150\ кВт}(СН^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}}\cdot Э(м)^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}})+\sum^{от\ 150\ до\ 670\ кВт}_{l=менее\ 150\ кВт}(СН^{пп}_{l,2017,2\frac{п}{г}}\cdot Э($ $НВВ_{2017}-НВВ^{нас}_{2017}$, (80) $Kl_{l,2017}=\frac{СН^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}}\cdot Э(м)^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}}+СН^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}}\cdot Э(м)^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}}}{НВВ_{2017}-НВВ^{нас}_{2017}}$, (81)	$Kl_{менее\ 670\ кВт,2017}=\frac{\sum^{от\ 150\ до\ 670\ кВт}_{l=менее\ 150\ кВт}(СН^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}}\cdot Э(м)^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}})+\sum^{от\ 150\ до\ 670\ кВт}_{l=менее\ 150\ кВт}(СН^{пп}_{l,2017,}$ $\sum^{более10МВт}_{l=менее\ 150\ кВт}(СН^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}}\cdot Э(м)^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}})+\sum^{более10МВт}_{l=менее\ 150\ кВт}(СН^{пп}_{l,2017,2}$, (80) $Kl_{l,2017}=\frac{СН^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}}\cdot Э(м)^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}}+СН^{пп}_{l,2017,2\frac{п}{г}}\cdot Э(м)^{пп}_{l,2017,2\frac{п}{г}}}{\sum^{более10МВт}_{l=менее\ 150\ кВт}(СН^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}}\cdot Э(м)^{пп}_{l,2017,1\frac{п}{г}})+\sum^{более10МВт}_{l=менее\ 150\ кВт}(СН^{пп}_{l,2017,2\frac{п}{г}}$, (81)	Используемые для распределения НВВ 2017 года по подгруппам прочих потребителей в формулах (80) и (81) коэффициенты $Kl_{l,2017}$ не равны в сумме единице, так как сумма числителей данных коэффициентов не совпадает со знаменателем. Основная причина несовпадения– в знаменателе данных коэффициентов использована разность между общей НВВ ГП и НВВ, приходящейся на население (то есть это суммарная НВВ, приходящаяся на прочих потребителей и сетевые организации, а не НВВ по прочим потребителям). В этой связи в качестве знаменателя в коэффициентах $Kl_{l,2017}$ должна использоваться сумма числителей по всем подгруппам прочих потребителей. Также редакционные исправления.
49.	Абз.4 п.60	$ЭОЗ^{ненас}_{2017}$ – величина необходимой валовой выручки ГП, установленной на 2017 год, за исключением необходимой валовой выручки ГП на 2017 год, установленной для потребителей, **не** относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая по формуле:	$ЭОЗ^{ненас}_{2017}$ – величина необходимой валовой выручки ГП, установленной на 2017 год, за исключением необходимой валовой выручки ГП на 2017 год, установленной для потребителей, относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая по формуле:	Редакционное исправление
50.	Абз.7 пп. «а» п.60 и далее	$Э(м)^{пп}_{l,2017,2\ п/г}$ – объем электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 1 (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт), учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП на второе полугодие 2017 года, **руб**.;	$Э(м)^{пп}_{l,2017,2\ п/г}$ – объем электрической энергии (мощности), приобретаемой ГП в интересах прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону 1 (менее 150 кВт, от 150 до 670 кВт), учтенный при установлении сбытовых надбавок ГП на второе полугодие 2017 года, **кВт*ч (кВт);**	Редакционное исправление

№	Пункт Проекта МУ	Положения проекта Методических указаний	Предложения	Комментарии
51.	Абз.4 п.61	$ЭОЗ^{нас}_{l,i-1}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования, соответствующий году (i-1), определяемая методом экономически обоснованных затрат, руб.;	$ЭОЗ^{пп}_{l,i-1}$ – необходимая валовая выручка ГП для целей расчета сбытовой надбавки для прочих потребителей, у которых максимальная мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств относится к диапазону l (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт), на расчетный период регулирования, соответствующий году (i-1), определяемая методом экономически обоснованных затрат, руб.;	Редакционное замечание
52.	Формула (84), п. 62	$ЭОЗ^{сет}_{2018} = ЭОЗ^{ненас}_{2017} \cdot \frac{Э^{пот}_{2017}}{\sum^{не\ менее\ 10\ МВт}_{l=менее\ 670\ кВт} Э^{пп}_{l,2017}+Э^{пот}_{2017}} \cdot (1 + ИПЦ_{2018}) \cdot 0{,}9 \cdot\cdot (1 + К^{сет}_{2018})$, (84)		Необходимо дать определение $ЭОЗ^{ненас}_{2017}$.
53.	Абз. 4 п.1 Приложения №2	$n_i^{нас\ город}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии **с пунктом 12** Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i, шт.;	$n_i^{нас\ город}$ – количество точек поставки по договорам энергоснабжения, заключенным ГП с потребителями, относящимися к группе «население, проживающее в городских населенных пунктах», определяемое в соответствии с **пунктом 13** Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, в расчетном периоде i, шт.;	