Постановление Правительства РФ от 28 июля 2017 г. N 895 "О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)"

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

Правила определения и применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

Правила доведения на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

Правила целевого использования средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), для достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), осуществления контроля за целевым использованием таких средств, перечисления безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, заключения соглашения (договора) о безвозмездных целевых взносах;

изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

2. Министерству Российской Федерации по развитию Дальнего Востока по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации, Министерством энергетики Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой в 3-месячный срок утвердить методические рекомендации по реализации в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, задачи по доведению на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

3. Федеральной антимонопольной службе:

не позднее 7 дней со дня вступления в силу настоящего постановления пересмотреть установленные на первое полугодие и второе полугодие 2017 г. предельные минимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, для которых на 2017 год установлена положительная величина размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (далее - размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность);

в 6-месячный срок представить в Правительство Российской Федерации предложения о переходе с 2019 года к регулированию цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) и услуги, оказываемые на розничных рынках электрической энергии, в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности субъектов электроэнергетики в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах.

4. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного

регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, для которых на 2017 год установлена положительная величина размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, не позднее 7 дней со дня вступления в силу настоящего постановления:

пересмотреть установленные на 2017 год цены (тарифы) 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 приравненным к нему категориям потребителей, в сторону снижения, обеспечив доведение указанных цен (тарифов) до установленных базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) так, чтобы суммарная годовая стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой указанным покупателям на розничных рынках, рассчитанная исходя из объемов полезного отпуска электрической энергии, определяемых на основании сводного прогнозного баланса, была снижена на размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, утвержденный Правительством Российской Федерации в отношении соответствующего субъекта Российской Федерации на 2017 год. При этом цены (тарифы) для сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии, не пересматриваются;

пересмотреть установленные на 2017 год регулируемые цены (тарифы) в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, если в соответствии с настоящим пунктом пересмотрены (уменьшены) установленные на 2017 год цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в указанных сферах.

5. Установить, что гарантирующие поставщики, энергосбытовые (энергоснабжающие) организации, реализующие электрическую энергию (мощность) покупателям на розничных рынках, расположенных в технологически изолированных территориальных энергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также реализующие электрическую энергию (мощность) покупателям на розничных рынках, расположенных на территориях неценовых зон оптового рынка, в отношении которых в соответствии с пунктом 4 настоящего постановления пересмотрены (уменьшены) установленные на первое полугодие 2017 г. цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), производят перерасчет стоимости электрической энергии (мощности), поставленной потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии, за первое полугодие 2017 г. исходя из цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленных в соответствии с пунктом 4 настоящего постановления.

6. Рекомендовать органам государственной власти субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, для которых на 2017 год установлена положительная величина размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, не позднее 7 дней со дня вступления в силу настоящего постановления:

предусмотреть в бюджетах субъектов Российской Федерации средства на выплату субсидий на возмещение организациям, указанным в пункте 5 настоящего постановления, недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в соответствующий период регулирования за счет средств, предоставляемых в виде безвозмездных целевых взносов субъектом оптового рынка, установленным распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р;

внести изменения в нормативные правовые акты субъектов Российской Федерации, связанные с расходованием бюджетных средств в части предоставления указанных субсидий;

обеспечить выполнение мероприятий, необходимых для предоставления указанных субсидий.

7. Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики в целях обеспечения в 2017 году доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до установленных базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) определяет перечень инвестиционных проектов, включаемых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, для которых установлена положительная величина размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, а также объем финансирования указанных проектов за счет средств, подлежащих включению в необходимую валовую выручку субъектов электроэнергетики на 2017 год.

8. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, для которых установлена положительная величина размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, в течение 30 дней после определения

Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики перечня инвестиционных проектов, включаемых в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, для которых установлена положительная величина размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, принять решения:

об установлении (пересмотре) на 2017 год 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 приравненным к нему категориям потребителей, на уровне, превышающем базовый уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), при условии включения в необходимую валовую выручку субъектов электроэнергетики на 2017 год объема финансирования инвестиционных проектов, определенных в соответствии с пунктом 7 настоящего постановления;

об установлении (пересмотре) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на 2017 год.

9. Установить, что:

организации, указанные в пункте 5 настоящего постановления, производят перерасчет стоимости электрической энергии (мощности), поставленной потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии, исходя из цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установленных (пересмотренных) в соответствии с пунктом 8 настоящего постановления;

организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, в отношении которых установлены (пересмотрены) регулируемые цены (тарифы) в соответствии с пунктом 8 настоящего постановления, производят перерасчет стоимости оказанных услуг в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения исходя из цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, установленных (пересмотренных) в соответствии с пунктом 8 настоящего постановления.

10. Федеральной антимонопольной службе обеспечить внесение в Правительство Российской Федерации одобренных на заседании Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики предложений:

о базовом уровне цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, на 2018 и последующие годы;

о надбавке к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, на 2018 и последующие годы;

о размере средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, на 2018 и последующие годы.

11. Пункт 4 изменений, утвержденных настоящим постановлением, применяется при расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке начиная с расчетного периода, в котором такие изменения вступили в силу.

12. Признать утратившими силу:

абзац второй подпункта "б" пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения особенностей расположения точек поставки для единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2010 г. N 416 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения особенностей расположения точек поставки для единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 25, ст. 3175);

подпункт "б" пункта 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам составления документов о технологическом присоединении к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 7 мая 2017 г. N 542 "Об изменении и признании утратившими силу отдельных положений актов Правительства Российской Федерации по вопросам составления документов о технологическом присоединении к электрическим сетям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, N 20, ст. 2927).

13. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2017 г.

Председатель Правительства Российской Федерации	Д. Медведев

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 июля 2017 г. N 895

Правила определения и применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)

1. Настоящие Правила устанавливают порядок определения и применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность).

2. Правительство Российской Федерации на основании предложения федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов утверждает надбавку к цене на мощность в виде формулы, а также размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (далее - размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность).

Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, утверждается Правительством Российской Федерации в отношении каждого месяца и для каждого субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа.

3. Утратил силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

4. Утратил силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

5. Утратил силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

6. Годовой размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на i-й год

периода применения надбавки к цене на мощность в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" в отношении k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа ($S_k^{над\,i}$), определяется федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в целях формирования предложений для Правительства Российской Федерации по формуле (рублей):

$$S_k^{над\,i} = S_{k,цз(нцз)}^{над\,i} + S_{k,не\,связ\,ЕЭС}^{над\,i}$$

,

где:

$S_{k,цз(нцз)}^{над\,i}$ - годовой размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность в части территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, отнесенной ко второй ценовой зоне оптового рынка или к неценовой зоне оптового рынка, на i-й год периода применения надбавки к цене на мощность в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" (рублей);

$S_{k,не\,связ\,ЕЭС}^{над\,i}$ - годовой размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность в части территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на i-й год периода применения надбавки к цене на мощность в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" (рублей).

6 [1]. Годовой размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность в части территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, отнесенной ко второй ценовой зоне оптового рынка или к неценовой зоне оптового рынка, на i-й год периода применения надбавки к цене на мощность в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике"( ) определяется по формуле:

$$S_{k,цз(нцз)}^{над\,i} = \sum_{j(ВН,СН1,СН2,НН)} \max\left(0; \left(Ц_{нерег(рег)\,k,j}^{i} - T_{k,j}^{баз\,i}\right) \times V_{k,j\,цз(нцз)}^{i}\right)$$

,

где:

$Ц_{нерег(рег)\,k,j}^{i}$ - прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) во второй ценовой зоне оптового рынка или конечная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) в неценовой зоне оптового рынка для потребителей k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, поставляемую на j-м уровне напряжения в году i (рублей/кВт·ч без учета налога на добавленную стоимость);

$T_{k,j}^{баз\,i}$ - уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для k-го субъекта Российской Федерации на j-м уровне напряжения, рассчитанный на i-й год в соответствии с Правилами доведения на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 895 "О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (рублей/кВт·ч без учета налога на добавленную стоимость);

$V_{k,j\,цз(нцз)}^{i}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, отнесенного ко второй ценовой зоне оптового рынка или неценовой зоне оптового рынка, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i (кВт·ч).

6 [2]. Прогнозная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) во второй ценовой зоне оптового рынка или конечная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) в неценовой зоне оптового рынка для потребителей k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, поставляемую на j-м уровне напряжения в году i ( ), определяется по формуле:

$$Ц^{i}_{нерег(рег)\,k,j} = Ц^{2020}_{нерег(рег)\,k,j} \times П^{i}_{g=2021} t_g$$

,

где:

$Ц^{2020}_{нерег(рег)\,k,j}$ - нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) во второй ценовой зоне оптового рынка или конечная регулируемая цена в неценовой зоне оптового рынка для потребителей k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, поставленную на уровне напряжения j, определенная на основе данных официальной статистической отчетности за 2020 год (рублей/кВт·ч без учета налога на добавленную стоимость);

g - год, на который прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации определена динамика нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность);

t_g - динамика нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для конечных потребителей, кроме населения, на розничном рынке, предусмотренная прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год g.

6 [3]. Прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, отнесенного ко второй ценовой зоне оптового рынка или неценовой зоне оптового рынка, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i ( ) в году i определяется по формуле:

$$V^{i}_{k,j\,цз(нцз)} = V^{i,1}_{k,j\,цз(нцз)} + V^{i,2}_{k,j\,цз(нцз)} + V^{i,3}_{k,j\,цз(нцз)} + V^{i,4}_{k,j\,цз(нцз)} + V^{i,5}_{k,j\,цз(нцз)} + \\ + \frac{6-m}{6} \times \left(V^{i,6}_{k,j\,цз(нцз)} + V^{i,7}_{k,j\,цз(нцз)}\right) + \frac{4-n}{4} \times \left(V^{i,8}_{k,j\,цз(нцз)} + V^{i,9}_{k,j\,цз(нцз)}\right),$$

где:

$V^{i,1}_{k,j\,цз(нцз)}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории, отнесенной ко второй ценовой зоне оптового рынка или к неценовой зоне оптового рынка, k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,2}_{k,j\,цз(нцз)}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории, отнесенной ко второй ценовой зоне оптового рынка или к неценовой зоне оптового рынка, k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 2 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,3}_{k,j\text{цз(нцз)}}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории, отнесенной ко второй ценовой зоне оптового рынка или к неценовой зоне оптового рынка, k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 3 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,4}_{k,j\text{цз(нцз)}}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории, отнесенной ко второй ценовой зоне оптового рынка или к неценовой зоне оптового рынка, k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 4 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,5}_{k,j\text{цз(нцз)}}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории, отнесенной ко второй ценовой зоне оптового рынка или к неценовой зоне оптового рынка, k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 5 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

m - коэффициент, значение которого устанавливается в 2022 году равным 0,3, в 2023 году - 1,44, в 2024 году - 2,58, в 2025 году - 3,72, в 2026 году - 4,86, в 2027 году - 6;

$V^{i,6}_{k,j\text{цз(нцз)}}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории, отнесенной ко второй ценовой зоне оптового рынка или к неценовой зоне оптового рынка, k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 6 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения

потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,7}_{k,j\text{цз(нцз)}}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории, отнесенной ко второй ценовой зоне оптового рынка или к неценовой зоне оптового рынка, k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 7 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

n - коэффициент, значение которого устанавливается в 2022 году равным 1, в 2023 году - 2, в 2024 году - 3, с 2025 года по 2027 год - 4;

$V^{i,8}_{k,j\text{цз(нцз)}}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории, отнесенной ко второй ценовой зоне оптового рынка или к неценовой зоне оптового рынка, k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 8 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,9}_{k,j\text{цз(нцз)}}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории, отнесенной ко второй ценовой зоне оптового рынка или к неценовой зоне оптового рынка, k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 9 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч).

6 [4]. Годовой размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность в части территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны, на i-й год периода применения надбавки к цене на мощность в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" ($S^{\text{над}\,i}_{k,\text{не связ ЕЭС}}$) определяется по формуле:

$$S^{надi}_{k,не\ связ\ ЕЭС} = \frac{\sum_{p=1}^{2} ПУ^{p,i}_{k,не\ связ\ ЕЭС} \times \left(V^{p,i}_{k,не\ связ\ ЕЭС} - V^{p,i}_{k,дд} - V^{p,i}_{k,нас\ не\ связ\ ЕЭС}\right)}{\sum_{p=1}^{2} \left(V^{p,i}_{k,не\ связ\ ЕЭС} - V^{p,i}_{k,дд} - V^{p,i}_{k,нас\ не\ связ\ ЕЭС}\right)} \times$$

$$\times \sum_{j(ВН,СН_1,СН_2,НН)} V^{i}_{k,j\ не\ связ\ ЕЭС,катег} - \sum_{j(ВН,СН_1,СН_2,НН)} \left(V^{i}_{k,j\ не\ связ\ ЕЭС,катег} \times T^{баз\ i}_{k,j}\right),$$

где:

$ПУ^{p,i}_{k,не\ связЕЭС}$ - предельный максимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, для k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, установленный на p-е полугодие i-го периода регулирования (рублей/кВт·ч);

$V^{p,i}_{k,не\ связЕЭС}$ - объем потребления электрической энергии (мощности) в p-м полугодии i-го периода регулирования на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, определенный исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (кВт·ч);

$V^{p,i}_{k,дд}$ - объем электрической энергии, поставляемой соответственно в p-м полугодии i-го периода регулирования по заключенным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и потребляемой объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 г., на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, определенный исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (кВт·ч);

$V^{p,i}_{k,нас\ не\ связЕЭС}$ - объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей соответственно в p-м полугодии i-го периода регулирования на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, определенный исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (кВт·ч);

$V^{i}_{k,j\ не\ связ\ ЕЭС,катег}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j i-го периода регулирования (кВт·ч).

6 [5]. Прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j i-го периода регулирования ($V^{i}_{k,j\ не\ связЕЭС,катег}$) определяется по формуле:

$$V^{i}_{k,j\ не\ связЕЭС,катег} = V^{i,1}_{k,j\ не\ связЕЭС} + V^{i,2}_{k,j\ не\ связЕЭС} + V^{i,3}_{k,j\ не\ связЕЭС} +$$

$$+ V^{i,4}_{k,j\ не\ связЕЭС} + V^{i,5}_{k,j\ не\ связЕЭС} + \frac{6-m}{6} \times \left(V^{i,6}_{k,j\ не\ связЕЭС} + V^{i,7}_{k,j\ не\ связЕЭС}\right) +$$

$$+ \frac{4-n}{4} \times \left(V^{i,8}_{k,j\ не\ связЕЭС} + V^{i,9}_{k,j\ не\ связЕЭС}\right),$$

где:

$V^{i,1}_{k,j\ не\ связЕЭС}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i,

соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,2}_{k,j\text{ не связ ЕЭС}}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 2 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,3}_{k,j\text{ не связ ЕЭС}}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 3 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,4}_{k,j\text{ не связ ЕЭС}}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 4 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,5}_{k,j\text{ не связ ЕЭС}}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 5 критериев определения потребителей

электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,6}_{k,j\,не\,связЕЭС}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 6 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,7}_{k,j\,не\,связЕЭС}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 7 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,8}_{k,j\,не\,связЕЭС}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 8 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч);

$V^{i,9}_{k,j\,не\,связЕЭС}$ - прогнозный объем потребления электрической энергии (мощности) потребителями на территории k-го субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, не объединенной в ценовые и неценовые зоны, не относящимися к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на уровне напряжения j в году i, соответствующими критериям, предусмотренным пунктом 9 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям

потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)" (кВт·ч).

7. Ежемесячный размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на i-й год ($S_{k,m}^{надб_i}$) определяется федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в целях формирования предложений для Правительства Российской Федерации в отношении каждого субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, и для каждого m-го месяца (с января по ноябрь) (рублей) по формуле:

$$S_{k,m}^{надб_i} = \frac{1}{11} \times S_k^{надб_i},$$

где:

$S_k^{надб_i}$ - годовой размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на i-й год в отношении k-го субъекта Российской Федерации, определенный в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил (рублей);

m - принимает значение для месяцев с января по ноябрь i-го года.

8. Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, на i-й год, определяемый федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в целях формирования предложений для Правительства Российской Федерации в отношении каждого субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, для декабря i-го года приравнивается к нулю.

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 июля 2017 г. N 895

Правила доведения на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)

1. Настоящие Правила устанавливают порядок доведения на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Действие настоящих Правил распространяется на период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность).

2. Федеральная антимонопольная служба не позднее 1 ноября года, предшествующего периоду

регулирования, направляет в Правительство Российской Федерации:

а) предложения о базовых уровнях цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, на период регулирования, формируемые в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил;

б) предложения о размере средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, а также в отношении каждого месяца периода регулирования и для каждого субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа, на очередной период регулирования, формируемые в соответствии с Правилами определения и применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительством Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 895 "О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)".

3. Правительство Российской Федерации на основании предложений федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, указанных в пункте 2 настоящих Правил, не позднее 10 декабря года, предшествующего периоду регулирования, утверждает на период регулирования:

а) базовые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа;

б) размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (далее - размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность), а также в отношении каждого месяца периода регулирования и для каждого субъекта Российской Федерации, входящего в состав Дальневосточного федерального округа;

в) надбавку к цене на мощность.

4. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", и в сроки, установленные Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными указанным постановлением, но не ранее даты утверждения Правительством Российской Федерации показателей, указанных в пункте 3 настоящих Правил, устанавливают на очередной период регулирования цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с учетом доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую таким покупателям, до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) так, чтобы суммарная годовая стоимость электрической энергии (мощности), поставляемой указанным покупателям, рассчитанная исходя из объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности), определяемых на основании сводного прогнозного баланса, была снижена относительно совокупного размера необходимой валовой выручки от реализации электрической энергии (мощности) указанным покупателям на размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, утвержденный в отношении соответствующего субъекта Российской Федерации на соответствующий период регулирования, в отношении тех групп потребителей, объемы потребления электрической энергии (мощности) которых участвовали в расчете размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность.

При доведении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) предусматривается дифференциация цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в отношении покупателей (потребителей) электрической энергии (мощности) по уровням напряжения и критериям определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),

утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. N 2062 "О критериях определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)". При этом не допускается учет недополученной выручки (выпадающих доходов) от осуществления регулируемой деятельности по одной группе потребителей при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для другой группы потребителей.

5. Базовые уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, определяются исходя из максимального значения базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, установленных на предыдущий период регулирования, и средневзвешенного уровня сложившихся цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, дифференцированных по субъектам Российской Федерации, группам (категориям) покупателей (потребителей), а также по высокому, среднему первому, среднему второму и низкому уровням напряжения, за предыдущий период регулирования на территориях субъектов Российской Федерации без учета территорий, предусмотренных приложениями N 3 и 4 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, территорий субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, субъектов Российской Федерации, на территории которых услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, соответствующим критериям отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказывают территориальные сетевые организации, технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем и территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также прогнозных индексов роста цен на электрическую энергию (мощность) на очередной период регулирования, определенных в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

6. Средневзвешенный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) рассчитывается на основании статистических данных гарантирующих поставщиков (энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций), функционирующих на территориях, где определяется такой уровень в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил, за предыдущий период регулирования о конечных ценах на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также электрической энергии (мощности), приобретаемой сетевыми организациями в целях компенсации потерь электрической энергии, и об объемах полезного отпуска указанным потребителям (покупателям), дифференцированных по группам (категориям) потребителей, а также по уровням напряжения.

7. Объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) потребителям (покупателям) на розничных рынках за предыдущий период регулирования определяется с использованием статистических данных о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности.

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 июля 2017 г. N 895

Правила
целевого использования средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), для достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), осуществления контроля за целевым использованием таких средств, перечисления безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, заключения соглашения (договора) о безвозмездных целевых взносах

1. Настоящие Правила устанавливают порядок целевого использования средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), для достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность), порядок осуществления контроля за целевым использованием таких средств, порядок перечисления безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, а также порядок заключения соглашения (договора) о безвозмездных целевых взносах.

2. Средства в размере, учтенном при определении надбавки к цене на мощность, субъект оптового рынка, предусмотренный распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р (далее - субъект оптового рынка), обязан использовать на предоставление безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, для которых Правительством Российской Федерации установлена положительная величина размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность (далее - безвозмездные целевые взносы).

3. Средства в размере, учтенном при определении надбавки к цене на мощность, подлежат зачислению на специальный (отдельный) счет субъекта оптового рынка. В договоре об открытии и ведении специального (отдельного) счета субъекта оптового рынка предусматриваются следующие условия проведения банковских операций по специальному (отдельному) счету:

а) зачисление на специальный (отдельный) счет денежных средств, поступивших по договорам, заключенным на оптовом рынке электрической энергии и мощности с субъектом оптового рынка, в размере, равном утвержденному Правительством Российской Федерации размеру средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность;

б) списание (перечисление, выдача) со специального (отдельного) счета денежных средств в счет осуществления безвозмездных целевых взносов в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, для которых Правительством Российской Федерации установлена положительная величина размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность.

4. Безвозмездные целевые взносы предоставляются субъектом оптового рынка на цели выделения из соответствующих бюджетов субъектов Российской Федерации субсидий на возмещение гарантирующим поставщикам, реализующим электрическую энергию (мощность) покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также гарантирующим поставщикам (энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям), реализующим электрическую энергию (мощность) покупателям на розничных рынках, расположенных на территориях ценовых и неценовых зон оптового рынка, недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в соответствующем периоде регулирования в соответствующем субъекте Российской Федерации.

5. Размер безвозмездных целевых взносов за календарный год определяется исходя из размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, утвержденного Правительством Российской Федерации.

6. Размер ежемесячных безвозмездных целевых взносов, которые субъект оптового рынка обязан предоставить в бюджеты субъектов Российской Федерации, определяется исходя из установленных Правительством Российской Федерации ежемесячных размеров средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность. При этом сроки перечисления средств в бюджеты таких субъектов Российской Федерации определяются в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил.

7. Субъект оптового рынка перечисляет безвозмездные целевые взносы в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, для которых Правительством Российской Федерации установлена положительная величина размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, в течение 3 рабочих дней со дня зачисления денежных средств на специальный (отдельный) счет.

8. Безвозмездные целевые взносы в бюджеты субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, предоставляются по соглашению (договору) о безвозмездных целевых взносах (далее - соглашение о безвозмездных целевых взносах). Соглашение о безвозмездных целевых взносах заключается субъектом оптового рынка с уполномоченным органом государственной власти субъекта Российской Федерации в следующем порядке:

а) субъект оптового рынка обязан направить уполномоченному органу государственной власти субъекта Российской Федерации два экземпляра подписанного со своей стороны проекта соглашения о безвозмездных целевых взносах;

б) уполномоченный орган государственной власти субъекта Российской Федерации в течение 3 рабочих дней со дня поступления указанного проекта соглашения о безвозмездных целевых взносах подписывает его со своей стороны и направляет один экземпляр субъекту оптового рынка.

9. Соглашение о безвозмездных целевых взносах содержит следующие существенные условия:

а) цели безвозмездного целевого взноса - предоставление субсидий организациям, указанным в пункте 4 настоящих Правил, в размере, соответствующем их недополученным доходам в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), определенном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

б) размер безвозмездных целевых взносов и сроки их оплаты, определяемые в соответствии с пунктами 5-7 настоящих Правил;

в) обязательства субъекта Российской Федерации о принятии (изменении) нормативного правового акта субъекта Российской Федерации, устанавливающего расходные обязательства субъекта Российской Федерации по предоставлению субсидий на возмещение организациям, указанным в пункте 4 настоящих Правил, недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), определенных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

г) обязательство субъекта Российской Федерации по обеспечению выплаты субсидий на возмещение организациям, указанным в пункте 4 настоящих Правил, недополученных доходов в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов), которое исполняется путем перечисления, в том числе в качестве авансовых платежей, таким организациям всех средств, полученных в виде безвозмездного целевого взноса за соответствующий календарный месяц, - пропорционально их недополученным доходам и в сроки, равные 3 рабочим дням со дня поступления в бюджет субъекта Российской Федерации средств безвозмездного целевого взноса за соответствующий календарный месяц;

д) порядок использования остатков целевых безвозмездных взносов в следующем финансовом году на цели, указанные в подпункте "а" настоящего пункта, а в году, следующем за последним годом применения надбавки к цене на мощность, - на компенсацию недополученных доходов субъектов электроэнергетики, образовавшихся за предшествующие периоды вне зависимости от причин их возникновения.

10. Контроль за целевым использованием средств, получаемых от применения надбавки к цене на мощность, осуществляется:

а) Министерством энергетики Российской Федерации - в отношении расчета надбавки и исполнения обязательств по оплате мощности, к цене которой применяется надбавка на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

б) Федеральной антимонопольной службой - за соответствием установленных органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) законодательству Российской Федерации об электроэнергетике.

11. Министерство экономического развития Российской Федерации проводит мониторинг эффективности механизма доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, и ежегодно, до 30 июня года, следующего за отчетным годом, представляет в Правительство Российской Федерации доклад, согласованный с Федеральной антимонопольной службой, Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики.

12. Уполномоченные органы государственной власти субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, для которых Правительством Российской Федерации установлена положительная величина размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, ежегодно, до 1 апреля года, следующего за отчетным годом, представляют:

а) в Федеральную антимонопольную службу - информацию об установленных ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность) на период регулирования и о размере недополученных доходов организаций, указанных в пункте 4 настоящих Правил, в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базового уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

б) утратил силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 июля 2017 г. N 895

Изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)

1. В Правилах недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к

электрическим сетям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2010, N 25, ст. 3175; 2017, N 20, ст. 2927):

а) подпункт "и" пункта 6 признать утратившим силу;

б) в абзаце шестом пункта 8 слова "30 дней" заменить словами "10 рабочих дней".

2. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; 2013, N 31, ст. 4234; 2014, N 19 ст. 2414; N 23, ст. 2994; N 34, ст. 4677; 2015, N 36, ст. 5034; N 43, ст. 5975; N 45, ст. 6256; 2016, N 2, ст. 329; N 19, ст. 2701):

а) пункт 116 дополнить абзацем следующего содержания:

"В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) стоимость мощности генерирующих объектов, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности субъектом оптового рынка, предусмотренным распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, определяется с применением указанной надбавки. Величина такой надбавки рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны оптового рынка на каждый месяц, в отношении которого Правительством Российской Федерации утвержден размер средств, учитываемых при определении надбавки, по формуле, установленной в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".";

б) в приложении N 2 к указанным Правилам:

пункт III дополнить словами ", за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами";

пункт IV дополнить словами ", за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами".

3. В постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2014, N 32, ст. 4521; 2015, N 5, ст. 827; N 28, ст. 4244; N 36, ст. 5034; N 37, ст. 5153; 2016, N 44, ст. 6135):

а) в Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

подпункт 1 пункта 3 дополнить абзацами следующего содержания:

"надбавка к цене на мощность, установленная и применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области;

надбавка к цене на мощность, установленная и применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г.;

надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), установленная и применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию

(мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа).";

пункт 7 дополнить абзацами следующего содержания:

"Определение размера недополученных доходов гарантирующих поставщиков (энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций) 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), которые в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" подлежат возмещению за счет средств, предоставляемых в виде безвозмездных целевых взносов субъектом оптового рынка, установленным распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, осуществляется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации.

В случае если по итогам года осуществлено неполное возмещение недополученных 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.";

в пункте 33.1:

в абзаце сорок втором слова "выраженная в рублях, со сроком до погашения не менее 8 лет и не более 10 лет," исключить;

в абзаце сорок третьем слова "выраженной в рублях, со сроком до погашения не менее 8 лет и не более 10 лет," исключить;

в абзаце шестом пункта 40.1 слова ", и объема переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам трансформаторных подстанций на соответствующем уровне напряжения" исключить;

дополнить пунктом 47.1 следующего содержания:

"47.1. Надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, на период ее применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" устанавливается для каждой ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности в отношении каждого месяца в виде формулы:

$$\text{АЦ}_{m,z}^{\text{надб.}} = \frac{S_{m,z}^{\text{надб.}}}{k_{m,z}^{\text{сезон}} \times N_{m,z}^{\text{КОМ}}}$$ (руб./МВт в месяц),

где:

$S_{m,z}^{\text{надб.}}$ - приходящаяся на ценовую зону оптового рынка z часть утвержденного Правительством Российской Федерации в отношении месяца m размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации, руб.;

$k_{m,z}^{\text{сезон}}$ - сезонный коэффициент, рассчитанный для ценовой зоны оптового рынка z и месяца m в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности";

$N_{m,z}^{\text{КОМ}}$ - сумма объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок субъектом оптового рынка, предусмотренным распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, с использованием генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности в ценовой зоне оптового рынка z в месяце m, за исключением объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-

продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), МВт.

Размер $S^{надб.}_{m,z}$ определяется коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$S^{надб.}_{m,z} = S^{надб.}_{m_ДФО} \times \frac{P^{ПЗ}_{m,z}}{\sum_{z} P^{ПЗ}_{m,z}} \text{ (руб.)},$$

где:

$S^{надб.}_{m_ДФО}$ - размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, утвержденный Правительством Российской Федерации, суммарно по указанным субъектам Российской Федерации, в отношении месяца m, руб.;

$P^{ПЗ}_{m,z}$ - сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка z, определенных в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам, МВт. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

пункт 73 после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

"В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) обеспечивается органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, включением в формулы расчета конечных регулируемых цен в числовом выражении составляющей доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). При доведении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) может быть предусмотрена дифференциация составляющей доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в отношении покупателей (потребителей) электрической энергии (мощности), относящихся к различным группам (категориям) покупателей (потребителей), по уровням напряжения и (или) согласно иным критериям, определяемым органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в соответствии с методическими рекомендациями по реализации в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, задачи по доведению на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).";

б) в Правилах государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

пункт 1 дополнить абзацем следующего содержания:

"В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, настоящие Правила учитывают порядок доведения на территориях Дальневосточного федерального округа цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).";

пункт 27 после абзаца третьего дополнить абзацами следующего содержания:

"В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) также указываются:

в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, -

величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) покупателям розничного рынка;

величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность);

в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, территории которых отнесены к неценовой зоне оптового рынка электрической энергии и мощности, - величина недополученных доходов гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).".

4. В пункте 22 Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 505; N 23, ст. 3008; 2015, N 36, ст. 5034; 2017, N 1, ст. 178):

а) предложение первое абзаца шестого заменить текстом следующего содержания:

"$S_m^{M,\text{[illegible]}}$ - рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для расчетного периода (m) плановая стоимость покупки мощности за расчетный период (m) по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, рублей. Плановая стоимость покупки мощности за период (m) определяется исходя из фактических объемов пикового потребления в расчетном периоде (m), цен продажи мощности в расчетном периоде (m) (для m = январь с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка) и плановых объемов поставки мощности в расчетном периоде (m) по указанным договорам. Плановые объемы поставки мощности определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании объемов мощности, составляющих обязательства поставщиков по поставке мощности на оптовый рынок (но не более аттестованных объемов мощности) в расчетном периоде (m), объемов потребления на собственные или хозяйственные нужды и плановых объемов недопоставки мощности за расчетный период (m).";

б) абзац одиннадцатый изложить в следующей редакции:

"$S_{m-1}^{M,\text{[illegible]}}$ - плановая стоимость покупки мощности гарантирующим поставщиком, использовавшаяся при расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода (m-1), рублей.".

5. В Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008):

а) в пункте 235:

после абзаца восьмого дополнить абзацами следующего содержания:

"Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц_{1,\text{[illegible]}}^{КРЦЭМ}$) в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в отношении которых

Правительством Российской Федерации утвержден размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по формуле (рублей/МВт·ч):

$$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,a} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{розн_рез}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{m,a} - Ц^{ПК1}_{m,i}$$

,

где $Ц^{ПК1}_{m,i}$ - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении первой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (рублей/МВт·ч).";

абзац девятый считать абзацем двенадцатым и изложить в следующей редакции:

"При этом составляющие $Ц^{СЕТ}_{j,m}$, $Ц^{ПК1}_{m,i}$ указываются в числовом выражении, а составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$, $Ц^{розн_рез}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая $Ц^{СН,ЭМ}_{m,a}$ указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.";

б) в пункте 243:

после абзаца восьмого дополнить абзацами следующего содержания:

"Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,a,z}$) в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в отношении которых Правительством Российской Федерации утвержден размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов по формуле:

$$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,a,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{розн_рез}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{m,a,z} - Ц^{ПК2}_{m,i}$$

,

абзац утратил силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

абзац девятый считать абзацем двенадцатым и изложить в следующей редакции:

"При этом составляющие $Ц^{СЕТ}_{j,m}$, $Ц^{ПК2}_{m,i}$ указываются в числовом выражении, а составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$, $Ц^{розн_рез}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая $Ц^{СН,ЭМ}_{m,a,z}$ указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.";

в) в пункте 244:

после абзаца девятого дополнить абзацами следующего содержания:

"Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,n,r}$), в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в отношении которых Правительством Российской Федерации утвержден размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, определяется по формуле ($рублей/МВт \cdot ч$):

$$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,n,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{розн_гем}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{m,n,h} - Ц^{ЦК3,Э}_{m,j}$$

,

абзац утратил силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

абзац десятый считать абзацем тринадцатым и изложить в следующей редакции:

"При этом составляющие $Ц^{СЕТ}_{j,m}$, $Ц^{ЦК3,Э}_{m,j}$ указываются в числовом выражении, а составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{розн_гем}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая $Ц^{СН,Э}_{m,n,h}$ указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.";

абзацы 8 - 12 уратили силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

г) в пункте 245:

абзацы 2 - 5 утратили силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

абзац десятый считать абзацем тринадцатым и изложить в следующей редакции:

"При этом составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$, $Ц^{ЦК4}_{m,j}$ указываются в числовом выражении, а составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{розн_гем}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая $Ц^{СН,Э}_{m,n,h}$ указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.";

абзацы 8 - 12 утратили силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

д) в пункте 246:

после абзаца девятого дополнить абзацами следующего содержания:

"Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, почасовому объему покупки электрической энергии на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m) ($Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,n,h}$), в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в отношении которых Правительством Российской Федерации утвержден размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, определяется по формуле ($рублей/МВт \cdot ч$):

$$ЦКРЦЭМ,Э1_{j,m,n,h} = ЦСВРЦЭ,мощ_опт_{m,h} + Црозн_рен_{m} + ЦСЕТ_{j,m} + ЦПУ_{m} + ЦСН,Э1_{m,n,h} - ЦК5,Э_{m,i}$$

,

абзац утратил силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

абзац десятый считать абзацем тринадцатым и изложить в следующей редакции:

"При этом составляющие $ЦСЕТ_{j,m}$, $ЦК5,Э_{m,i}$ указываются в числовом выражении, а составляющие $ЦСВРЦЭ,мощ_опт_{m,h}$, $Црозн_рен_{m}$, $ЦПУ_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая $ЦСН,Э1_{m,n,h}$ указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.";

абзацы 8 - 12 утратили силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

е) в пункте 247:

абзацы 2 - 5 утратили силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

абзац десятый считать абзацем тринадцатым и изложить в следующей редакции:

"При этом составляющие $ЦСЕТ,П_{j,m}$, $ЦК6,Э_{m,i}$ указываются в числовом выражении, а составляющие $ЦСВРЦЭ,мощ_опт_{m,h}$, $Црозн_рен_{m}$, $ЦПУ_{m}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения определяются гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями) в порядке, предусмотренном настоящим разделом. Составляющая $ЦСН,Э1_{m,n,h}$ указывается в числовом выражении в отношении гарантирующего поставщика, в буквенном выражении - в отношении энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке.";

дополнить абзацами следующего содержания:

"Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к поставляемому потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему мощности за расчетный период (m) ($ЦКРЦЭМ,М_{m,n}$), в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, в отношении которых Правительством Российской Федерации утвержден размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, определяется по формуле (рублей/МВт):

$$ЦКРЦЭМ,М_{m,n} = ЦСВРЦМ_{m} + ЦСН,М_{m,n} - ЦК6,М_{m,i}$$

,

абзац утратил силу с 21 декабря 2021 г. - Постановление Правительства России от 16 декабря 2021 г. N 2306

Составляющая $ЦК6,М_{m,i}$ указывается в числовом выражении.".