





а) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей;

б) индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче электрической энергии;

в) сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

5. Федеральной антимонопольной службе до 25 июня 2018 г. в соответствии с изменениями, утвержденными настоящим постановлением, пересмотреть:

сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации;

предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях ценовых зон оптового рынка, для которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничного рынков, указанных в приложении № 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, за исключением территорий Республики Бурятия и Республики Карелия.

6. Установить, что:

на период с 1 июля 2018 г. до даты, предусмотренной пунктом 6 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике", на территориях ценовых зон оптового рынка, для которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничного рынков, указанных в приложении № 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, ставка на содержание электрических сетей и ставка на оплату потерь электрической энергии единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии и их предельные уровни устанавливаются на первое полугодие соответствующего периода регулирования на уровне не ниже соответствующих ставок и их предельных уровней, действующих по состоянию на 31 декабря предшествующего периода регулирования.

7. Установить, что:

Министерство энергетики Российской Федерации, Федеральная антимонопольная служба, а также Министерство Российской Федерации по делам Северного Кавказа (в отношении субъектов Российской Федерации)







уменьшенных на объемы электрической энергии для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенные для них в указанном прогнозном балансе.

Покупателям, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, и организациям - участникам оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, по регулируемым договорам поставляется мощность в объемах, соответствующих установленным пунктом 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" долям объемов мощности (с учетом дополнительного снижения долей, применяемых для определения этого объема, в отношении соответствующих покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в случаях, указанных в разделе VI<sup>1</sup> настоящих Правил), рассчитанных исходя из объемов мощности, определенных для них на соответствующий календарный месяц в прогнозном балансе на очередной период регулирования, уменьшенных на объемы мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенные для них на соответствующий месяц в указанном прогнозном балансе, и коэффициента резервирования мощности, используемого для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, с учетом требований пункта 67 настоящих Правил.

Коэффициент резервирования мощности, используемый для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарного объема мощности для поставки таким покупателям сверх объемов, поставляемых по регулируемым договорам













10 процентам - для 1-го квартала календарного года;  
 7 процентам - для 2-го квартала календарного года;  
 7 процентам - для 3-го квартала календарного года;  
 5 процентам - для 4-го квартала календарного года;  
 2 процентам - для каждого квартала календарного года  
 (для покупателей, функционирующих на территории Республики Бурятия);  
 д) критерий, указанный в подпункте "д" пункта 72<sup>1</sup> настоящих  
 Правил, считается несоблюденным в случае, если для соответствующего  
 квартала выполняется следующее условие:

$$KW_{\text{квартал}}^{\text{факт}} > KW_{2015}^{\text{факт}} - (KW_{2015}^{\text{факт}} - KW_{\text{целевой}}) \times K,$$

где:

$KW_{\text{квартал}}^{\text{факт}}$  - коэффициент фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенный для соответствующего квартала;

$KW_{2015}^{\text{факт}}$  - коэффициент фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за 2015 год;

$KW_{\text{целевой}}$  - целевое значение коэффициента фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, равное:

для Республики Дагестан - 21,69 процента;  
 для Республики Ингушетия - 20,12 процента;  
 для Кабардино-Балкарской Республики - 19,64 процента;  
 для Карачаево-Черкесской Республики - 16,43 процента;  
 для Республики Северная Осетия - Алания - 14,12 процента;  
 для Республики Тыва - 20,41 процента;  
 для Чеченской Республики - 20,08 процента;  
 для Республики Бурятия - 14,24 процента;  
 для Республики Карелия - 5,19 процента;

$K$  - коэффициент, значение которого устанавливается равным 1/5 на 2018 год, 2/5 на 2019 год, 3/5 на 2020 год, 4/5 на 2021 год, 1 - на каждый год с 2022 года по 2027 год включительно.

Коэффициент фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для каждого квартала одного календарного года устанавливается равным значению коэффициента фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год ( $KW_{\text{год}}^{\text{факт}}$ ), которое определяется по формуле:











































