



ассоциация  
**НП СОВЕТ РЫНКА**

Россия, 123610, Москва,  
Краснопресненская набережная,  
дом 12, подъезд 7, 7 и 8 этажи  
Тел. +7 495 967-05-08  
Факс +7 495 967-05-09  
E-mail: mailbox@np-sr.ru  
www.np-sr.ru

ОКПО 58187411, ОГРН 1027739482616  
ИНН/КПП 7705429930/770301001

14 АПР 2017

№ СР-02/17-1786  
На № УХ.14-1052/17 от 24.03.17.

**Начальнику Департамента  
топливно-энергетического  
комплекса Вологодской области**

**А.Е. Стрижову**

***О росте средневзвешенной  
нерегулируемой цены на мощность***

**Уважаемый Антон Евгеньевич!**

Ассоциация «НП Совет рынка» рассмотрела Ваше обращение о росте средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность и направляет краткую аналитическую справку, подготовленную в рамках мониторинга ценовой ситуации на оптовом и розничных рынках в феврале 2017 года. Указанная справка также опубликована на официальном сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе «Вниманию Членов Ассоциации» ([http://www.np-sr.ru/activity/announces/SR\\_0V054426](http://www.np-sr.ru/activity/announces/SR_0V054426)).

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

*С уважением,*

**Заместитель Председателя Правления**

**Н.В. Заикина**



## Анализ роста средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность в первой ценовой зоне оптового рынка в феврале 2017 года

По результатам мониторинга ценовой ситуации в феврале 2017 года отмечен рост предельных уровней нерегулируемых цен в первой ценовой зоне, связанный с изменением цен и объемов покупки мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

Предельные уровни нерегулируемых цен определяются гарантирующими поставщиками с учетом средневзвешенной нерегулируемой цены (далее – СВНЦ) на мощность<sup>1</sup>, рассчитываемой коммерческим оператором на основе фактической цены покупки мощности на оптовом рынке за предшествующий расчетный период<sup>2</sup>. Рост СВНЦ на мощность в феврале 2017 года относительно января, по оценке Ассоциации «НП Совет рынка», в первой ценовой зоне составил, в среднем, около 52% (максимальный рост – 72%). При этом рост фактической цены на мощность в январе составил в среднем 22,6%.

Описанное несоответствие динамики СВНЦ на мощность и фактической цены оптового рынка объясняется, в первую очередь, установленными особенностями определения СВНЦ на мощность. Так, по причине того, что фактические расчеты за месяц проходят позже, СВНЦ на мощность рассчитывается на основании плановой цены покупки мощности, равной фактической цене за предшествующий месяц, а возникающее при этом отличие учитывается в следующем расчетном периоде (далее – корректировка). Таким образом, рост цен, произошедший на оптовом рынке в январе 2017 года, был учтен в СВНЦ на мощность в феврале 2017 года.

Следует отметить, что по итогам марта ожидается снижение СВНЦ на мощность по сравнению с февралем до уровня, соответствующего ценам покупки мощности на оптовом рынке в феврале 2017 года, в связи с сокращением отмеченной корректировки.

На увеличение средневзвешенной цены мощности на оптовом рынке в январе 2017 года относительно декабря 2016 года на 22,6%, главным образом, повлияли три основных фактора: покупка по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (далее – ДКП АЭС/ГЭС), изменение цен и объемов покупки по договорам о предоставлении мощности (далее – ДПМ) и изменение цен и объемов покупки по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ).

- **Вклад увеличения объема и стоимости покупки по ДКП АЭС/ГЭС составил 11,1%.**

В январе 2017 года началась поставка мощности сравнительно дорогих энергоблоков Белоярской АЭС по цене 3 877,5 тыс. руб./МВт и Зеленчукской ГАЭС по цене 1 294,5 тыс. руб./МВт<sup>3</sup>.

- **Вклад увеличения цен и объема покупки по ДПМ составил 8,4%.**

Для ряда объектов, поставляющих мощность по ДПМ, вследствие наступления 7-го года поставки увеличилась цена, рассчитываемая в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации<sup>4</sup>.

<sup>1</sup> Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<sup>2</sup> Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1179.

<sup>3</sup> Цена на мощность установлена приказом ФАС России от 26.12.2016 № 1873/16.

<sup>4</sup> Постановление Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 238 «Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности», с изменениями, внесенными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2016 № 563.

Предусмотренный срок компенсации затрат объектов ДПМ составляет 15 лет, в то время как срок поставки по ДПМ – 10 лет. После наступления 10-го года мощность объекта ДПМ оплачивается по более низкой цене КОМ. При этом разница в стоимости, вызванная снижением цены поставки в 11-м – 15-м годах, перераспределяется на 7-й – 10-й годы. Механизм изменения проиллюстрирован на рисунке 1.

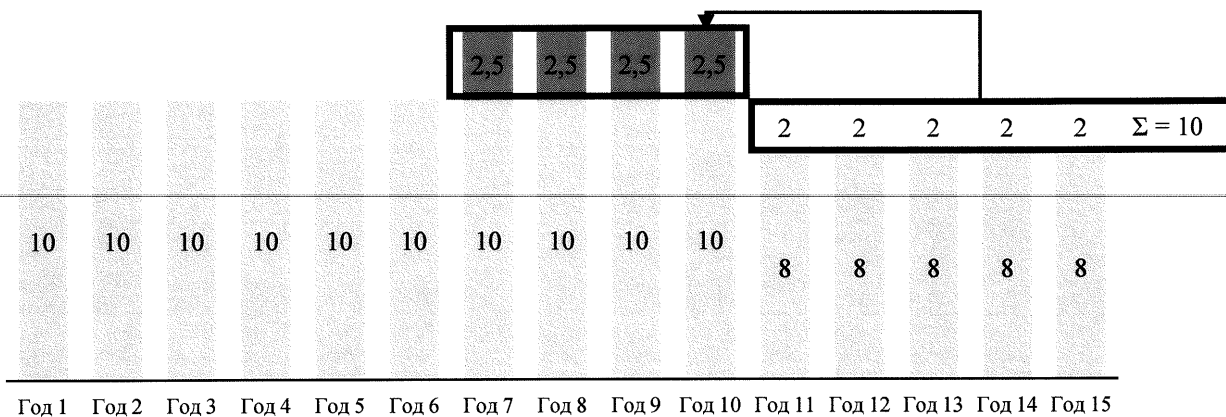


Рисунок 1. Механизм перерасчета цены мощности по ДПМ (значения носят условный характер)

Кроме того, на цены по ДПМ оказали влияние изменения, связанные с долей затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии и изменения, касающиеся определения величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств.

- **Вклад покупки в КОМ (с учетом свободных договоров) составил 3,2%.** Цена КОМ в 2017 году увеличилась относительно 2016 года на 4,9% и составила 118,2 тыс. руб./МВт с учетом коэффициента индексации.

Информация о прогнозируемых значениях цены на мощность опубликована на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе Информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации.