

**Методика определения соответствия ценовых заявок  
на продажу электрической энергии требованиям  
экономической обоснованности**

**I. Общие положения**

1. Методика определения соответствия ценовых заявок на продажу электрической энергии требованиям экономической обоснованности (далее – Методика) разработана в целях установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с пунктом 8 постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 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, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504; № 4, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022).

2. Понятия, используемые в настоящей Методике, соответствуют определениям, данным в Федеральном законе от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2004, № 35, ст. 3607; 2005, № 1 (часть I), ст. 37; 2006, № 52 (часть I), ст. 5498; 2007, № 45, ст. 5427; 2008, № 29 (часть I), ст. 3418; № 52 (часть I), ст. 6236; 2009, № 48, ст. 5711; 2010, № 11, ст. 1175; № 31, ст. 4156; № 31, ст. 4157; № 31, ст. 4158; № 31, ст. 4160; 2011, № 1, ст. 13; № 7, ст. 905; № 11, ст. 1502; № 23, ст. 3263; № 30 (часть I), ст. 4590; № 30 (часть I), ст. 4596; № 50,

ст. 7336; № 50, ст. 7343; 2012, № 26, ст. 3446; № 27, ст. 3587), Федеральном законе от 26 июля 2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 31 (ч. I), ст. 3434; 2007, № 49, ст. 6079; 2008, № 18, ст. 1941; № 27, ст. 3126; № 45, ст. 5141; 2009, № 29, ст. 3601, ст. 3610, ст. 3618; № 52 (ч. I), ст. 6455; 2010, № 15, ст. 1736; № 19, ст. 2291; № 49, ст. 6409; 2011, № 10, ст. 1281; № 27, ст. 3873, ст. 3880; № 29, ст. 4291; № 30 (ч. I), ст. 4590; № 48, ст. 6728; № 50, ст. 7343), Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504; № 4, ст. 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022).

Для целей использования в настоящей Методике используются следующие понятия:

ценовая заявка - оформленный в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка документ, отражающий намерение участника оптового рынка продать в определенной группе точек поставки электрическую энергию и устанавливающий планируемые Участником к продаже объемы электрической энергии на каждый час суток, с указанием предлагаемых цен продажи для каждого из планируемых объемов электрической энергии;

пара «цена – количество» - содержащееся в ценовой заявке участника оптового рынка условие его поставки электроэнергии, включающее в себя цену электроэнергии и соответствующее ей количество электроэнергии;

часовая подзаявка - совокупность всех пар «цена-количество», указанных участниками оптового рынка электроэнергии в ценовой заявке в отношении одного часа операционных суток;

ценопринимающая ступень ценовой заявки – пара «цена-количества» без указания цены на электрическую энергию, отражающая намерение участника продать указанный в заявке объем электрической энергии по сложившейся в результате конкурентного отбора цене.

максимальная пара «цена количество» часовой подзаявки – последняя пара «цена-количество», в которой количество электроэнергии наибольшее по сравнению с количествами, содержащимися в других парах «цена-количество» в этой же подзаявке;

производитель - субъект оптового рынка электроэнергии, в отношении которого в реестре субъектов оптового рынка электроэнергии зарегистрирована группа точек поставки генерации, генерирующая компания.

Иные понятия и термины применяются в настоящей Методике в значении, установленном законодательством Российской Федерации.

3. Методика предусматривает определение антимонопольным органом соответствия требованиям экономической обоснованности ценовых заявок на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы на каждый час указанного периода, подаваемых участниками оптового рынка - поставщиками (производителями) электрической энергии, функционирующими в ценовых зонах оптового рынка.

4. Определение соответствия требованиям экономической обоснованности ценовой заявки осуществляется путем сравнения соответствующей цены, указанной в часовой подзаявке, со значением экономически обоснованных затрат, рассчитанным в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.

В случае если по результатам указанного сравнения будет установлено, что цена, указанная в часовой подзаявке, превышает более чем на 15 процентов

соответствующее ей значение экономически обоснованных затрат, либо опубликованную на соответствующий период советом рынка цену на электрическую энергию в субъекте Российской Федерации, где располагается группа точек поставки, то такая ценовая заявка не соответствует требованиям экономической обоснованности.

Для определения опубликованной советом рынка цены на электрическую энергию используется информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации с указанием используемых параметров для прогноза этих цен, размещаемой в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505).

## **II. Расчет экономически обоснованных затрат на производство электрической энергии**

5. Экономически обоснованные затраты подразделяются на плановые и фактические экономически обоснованные затраты. Плановые экономически обоснованные затраты определяются исходя из планового (заявленного) производителем объема выработки электрической энергии, указанного в паре «цена-количество» в соответствующий час. Фактические экономически обоснованные затраты определяются исходя из фактического объема выработки производителем электрической энергии в соответствующий час.

Плановые экономически обоснованные затраты рассчитываются для всех пар «цена – количество» ценовой заявки, за исключением ценопринимающей ступени ценовой заявки. Фактические экономически обоснованные затраты

рассчитываются для пар «цена – количество» ценовой заявки, указанных в пункте 7 настоящей методики, за исключением ценопринимающей ступени ценовой заявки.

6. Плановые экономически обоснованные затраты на топливо f-ой пары «цена-количество» ценовой заявки  $Z_f^{план}$  (руб./МВт·ч), соответствующей заявленному объему выработки (производства) электрической энергии  $\mathcal{E}_f^{выр}$ , рассчитываются по следующей формуле:

$$Z_f^{план} = \left( \frac{d_{f1} \cdot \Pi_1^{топл.}}{Q_1^n} + \frac{d_{f2} \cdot \Pi_2^{топл.}}{Q_2^n} + \dots + \frac{d_{fn} \cdot \Pi_n^{топл.}}{Q_n^n} \right) \cdot 7000 \cdot b_{f^{э/э}}^{э/э}$$

или

$$Z_f^{план} = \frac{B_{f1}^n \cdot \Pi_1^{топл.} + B_{f2}^n \cdot \Pi_2^{топл.} + \dots + B_{fn}^n \cdot \Pi_n^{топл.}}{\sum_{i=1}^n B_{fi}^y} \cdot b_{f^{э/э}}^{э/э}$$

где,

f – номер пары «цена-количество» от 1 до m, где m – номер максимальной пары «цена-количество» часовой подзаявки;

$\Pi_n^{топл.}$  – цена №-го натурального топлива по списанию, руб./кг (для твердого и жидкого топлив), руб./м<sup>3</sup> (для газообразного топлива);

$Q_n^n$  – низшая теплота сгорания №-го натурального топлива, ккал/кг (для твердого и жидкого топлив), ккал/м<sup>3</sup> (для газообразного топлива);

7000 – теплота сгорания условного топлива, ккал/кг у.т.;

$d_{fn}$  – доля №-го вида и (или) марки в общем объеме сжигаемого топлива для  $\mathcal{E}_f^{выр}$ , ед.

$$d_{fn} = \frac{B_{fn}^y}{\sum_{i=1}^n B_{fi}^y}$$

где,

$\sum_{i=1}^n B_{fi}^y$  – суммарный абсолютный расход условного топлива, где  $i$  - вид топлива от 1 до №, используемого для выработки  $\mathcal{E}_f^{э/э}$ ; т.у.т.,

$B_{fn}^y$  – абсолютный расход условного №-го топлива для выработки  $\mathcal{E}_f^{э/э}$ , т у.т.;

$$B_{fn}^y = B_{fn}^н \cdot \frac{Q_n^н}{7000}$$

где,

$B_{fn}^н$  – абсолютный расход натурального №-го топлива для  $\mathcal{E}_f^{э/э}$ , т (для твердого и жидкого топлив), тыс. м<sup>3</sup> (для газообразного топлива);

$b_{f^{э/э}}^{э/э}$  – удельный расход условного топлива, расходуемого на выработку электроэнергии (производство)  $\mathcal{E}_f^{э/э}$ , г.у.т./кВт·ч

$$b_{f^{э/э}}^{э/э} = \frac{b_{f^{отп}}^{э/э} \cdot \mathcal{E}_f^{отп}}{\mathcal{E}_f^{э/э}}, \text{ где}$$

$\mathcal{E}_f^{э/э}$  – заявленный (плановый) объем вырабатываемой (производимой) электроэнергии, указанный в  $f$ -ой ступени ценовой заявки, МВт·ч;

$\mathcal{E}_f^{отп}$  – заявленный (плановый) объем отпускаемой электроэнергии, указанный в  $f$ -ой ступени ценовой заявки, МВт·ч;

$b_{f^{отп}}^{э/э}$  – удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, г у.т./кВт·ч (определяется на основании действующей нормативно-технической документации по топливоиспользованию).

При этом:

$$\mathcal{E}_f^{э/э} = \mathcal{E}_f^{отп} + \mathcal{E}_f^{сн.т} + \mathcal{E}_f^{сн.э};$$

где,

$\mathcal{E}_f^{сн.т}$  – планируемый объем электроэнергии на собственные нужды, относимые на производство тепловой энергии, МВт·ч;

$\mathcal{E}_f^{сн.э}$  – планируемый объем электроэнергии на собственные нужды, относимые на производство электроэнергии, МВт·ч;

7. Фактические экономически обоснованные затраты, соответствующие фактической выработке электрической энергии  $V_{факт}$ , рассчитываются для пар «цена-количество» с номером от 1 до  $f$ , если соблюдается следующее условие:

$$V_{f-1}^{заяв} \leq V_{факт} \leq V_f^{заяв}$$

где,

$f$  – номер пары «цена-количество» от 1 до  $m$ , где  $m$  – номер максимальной пары «цена-количество» часовой подзаявки,

8. Расчёт фактических экономически обоснованных затрат топлива выполняется по формулам пункта 6 на основании фактических показателей работы электростанции за час.

В случае отсутствия у производителя информации подтверждающей фактическое потребление топлива в соответствующий час, для расчета фактических экономически обоснованных затрат  $f$ -ой пары «цена-количество» ценовой заявки используются документально подтвержденные данные за минимальный из указанных периодов, когда была подана данная ценовая заявка: час, день, неделя, месяц, квартал, год.

9. В случае, если для  $f$ -ой пары «цена-количество» ценовой заявки рассчитаны только плановые экономически обоснованные затраты, то они используются как значение экономически обоснованных затрат, рассчитанное для определения соответствия требованиям экономической обоснованности ценовой заявки производителя.

В случае, если для  $f$ -ой пары «цена-количество» ценовой заявки рассчитаны плановые и фактические экономически обоснованные затраты, максимальное из них используется как значение экономически обоснованных затрат, рассчитанное для определения соответствия требованиям экономической обоснованности ценовой заявки производителя.

10. Поставщик вправе представлять в антимонопольный орган доказательства соответствия своей ценовой заявки требованиям экономической обоснованности.