



## ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

<i>26.11.2025</i>	<b>П Р И К А З</b> 	<i>987/25</i>
	МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	
<b>ЗАРЕГИСТРИРОВАНО</b> Москва Регистрационный № <i>85617</i> от <i>"В" марта 2026.</i>		

**Об утверждении Методических указаний по установлению индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков**

На основании пунктов 43 и 44 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, пункта 3(1) постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2004 г. № 331 «Об утверждении Положения о Федеральной антимонопольной службе»,  
приказываю:

1. Утвердить прилагаемые Методические указания по установлению индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков.

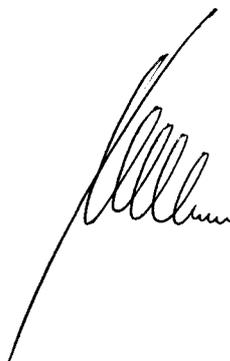


2. Признать утратившими силу:

приказ ФСТ России от 28 сентября 2007 г. № 262-э/11 «Об утверждении Методических указаний по определению индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования» (зарегистрирован Минюстом России 17 октября 2007 г., регистрационный № 10344);

приказ ФСТ России от 18 декабря 2007 г. № 330-э «О внесении изменений и дополнений в Методические указания по определению индикативных цен на электрическую энергию и мощность для покупателей – субъектов оптового рынка электрической энергии (мощности) в целях формирования регулируемых договоров, заключаемых в соответствующем периоде регулирования» (зарегистрирован Минюстом России 20 декабря 2007 г., регистрационный № 10763).

Руководитель



М.А. Шаскольский

УТВЕРЖДЕНЫ  
приказом ФАС России  
от 26.11.2025 № 987/25

**Методические указания по установлению индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков**

1. В соответствии с пунктом 44 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования), индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяются исходя из равенства суммарной стоимости прогнозных объемов электрической энергии и равенства суммарной стоимости прогнозных объемов мощности поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых для поставки населению и приравненных к нему категориям потребителей.

2. Равенство суммарной стоимости прогнозных объемов электрической энергии ( $S_{j,y}^{\text{Э} 2 \text{ пр}}$ ) поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых для поставки населению и приравненных к нему категориям потребителей, соблюдается в случае равенства результатов вычислений по формулам (7), (8) и (9) настоящих Методических указаний.

Равенство суммарной стоимости прогнозных объемов мощности ( $S_{j,y}^{\text{М} 2 \text{ пр}}$ ) поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых

для поставки населению и приравненных к нему категориям потребителей, соблюдается в случае равенства результатов вычислений по формулам (16), (17) и (18) настоящих Методических указаний.

3. В соответствии с пунктом 57 Основ ценообразования индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, определяются исходя из равенства суммарной стоимости прогнозных объемов электрической энергии и равенства суммарной стоимости прогнозных объемов мощности поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых в целях поставки покупателям электрической энергии (мощности), функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков.

4. В соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, устанавливаются дифференцированно по субъектам Российской Федерации исходя из особенностей производства электрической энергии в соответствующих субъектах Российской Федерации.

5. Прогнозные объемы электрической энергии и мощности, учитываемые при расчете индикативных цен на электрическую энергию и на мощность, соответствуют следующим объемам поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или)

мощности (далее – регулируемые договоры)<sup>1</sup>:

для населения и приравненных к нему категорий потребителей – объемам электрической энергии и мощности, определенным в формируемом ФАС России<sup>2</sup> на соответствующий период регулирования сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее – сводный прогнозный баланс);

для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, – объемам электрической энергии и мощности, соответствующим установленным пунктом 8 статьи 36 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике) долям объемов электрической энергии, определенных для них в сводном прогнозном балансе на очередной период регулирования, уменьшенных на объемы электрической энергии для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и долям объемов мощности, 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, и коэффициента резервирования мощности, используемого для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка.

б. Индикативные цены на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей ( $T_{i,j,y}^{\text{Энас } 1\text{пг}}$ ), а также индикативные цены на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка ( $T_{i,j,y}^{\text{Эпроч } 1\text{пг}}$ ), в которых

<sup>1</sup> Подпункт 1 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172.

<sup>2</sup> Абзацы первый и второй пункта 14 Основ ценообразования.

Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, действующие в первом полугодии года  $u$ ,  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности рассчитываются соответственно по формулам (1), (2):

$$T_{i,j,u}^{\text{Энас 1пг}} = T_{i,j,u-1}^{\text{Энас 2пг}} \quad (1),$$

$$T_{i,j,u}^{\text{Эпроч 1пг}} = T_{i,j,u-1}^{\text{Эпроч 2пг}} \quad (2),$$

где:

$T_{i,j,u-1}^{\text{Энас 2пг}}$  – утвержденные ФАС России индикативные цены на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей<sup>3</sup>, действующие во втором полугодии года  $u-1$ ,  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности;

$T_{i,j,u-1}^{\text{Эпроч 2пг}}$  – утвержденные ФАС России индикативные цены на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков<sup>3</sup>, действующие во втором полугодии года  $u-1$ ,  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности.

7. Индикативные цены на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей ( $T_{i,j,u}^{\text{Энас 2пг}}$ ), действующие во втором полугодии года  $u$ ,  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности рассчитываются по формуле (3):

$$T_{i,j,u}^{\text{Энас 2пг}} = T_{i,j,u}^{\text{Энас 1пг}} \times K_{i,j,\text{ВАР}}^{\text{Энас}} \quad (3),$$

где:

<sup>3</sup> Абзацы четвертый и пятый пункта 2 статьи 23.1 Закона об электроэнергетике.

$K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Энас}}$  – коэффициент индексации индикативных цен на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности рассчитывается по формуле (4);

$$K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Энас}} = \begin{cases} k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} - \Delta_{\text{мин}}^{\text{Э}} ; k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Энас}} < k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} - \Delta_{j\text{пор}} \\ k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} ; k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} - \Delta_{j\text{пор}} \leq k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Энас}} \leq k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} + \Delta_{j\text{пор}} \\ k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} + \Delta_{\text{макс}}^{\text{Э}} ; k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Энас}} > k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} + \Delta_{j\text{пор}} \end{cases} \quad (4),$$

где:

$k_{j\text{СР}}^{\text{Э}}$  – средний расчетный коэффициент индексации индикативных цен на электрическую энергию  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, при котором осуществляется расчет суммарной стоимости прогнозных объемов электрической энергии ( $S_{j,y}^{\text{Э}2\text{ПГ}}$ ), предусмотренный формулой (9);

$\Delta_{\text{мин}}^{\text{Э}}$  – отклонение от среднего расчетного коэффициента индексации индикативных цен на электрическую энергию ( $k_{j\text{СР}}^{\text{Э}}$ ), учитываемое при расчете коэффициента индексации индикативных цен на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков,  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности в случае, если для  $k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Энас}}$  выполняется условие  $k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Энас}} < k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} - \Delta_{j\text{пор}}$ , равное 1 проценту;

$\Delta_{\text{макс}}^{\text{Э}}$  – отклонение от среднего расчетного коэффициента индексации индикативных цен на электрическую энергию ( $k_{j\text{СР}}^{\text{Э}}$ ), учитываемое при расчете коэффициента индексации индикативных цен на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей (потребителей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков)  $j$ -й ценовой зоны оптового

рынка электрической энергии и мощности в случае, если для  $k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Энас}}$  выполняется условие  $k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Энас}} > k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} + \Delta_{j\text{пор}}$ , равное 1 проценту;

$\Delta_{j\text{пор}}$  – пороговое значение (0,5 процента), при котором применяется минимальное ( $\Delta_{j\text{мин}}^{\text{Э}}$ ) или максимальное ( $\Delta_{j\text{макс}}^{\text{Э}}$ ) отклонение от среднего расчетного коэффициента индексации индикативных цен на электрическую энергию ( $k_{j\text{СР}}^{\text{Э}}$ );

$k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Энас}}$  – коэффициент приведения утвержденной ФАС России индикативной цены на электрическую энергию ( $T_{i,j,y-1}^{\text{Энас } 2\text{пг}}$ ) для населения и приравненных к нему категорий потребителей в  $i$ -м субъекте Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности к прогнозной рыночной цене на электрическую энергию, продаваемую на оптовом рынке, определяемую по субъектам Российской Федерации посредством решения задачи по оптимизации в целях достижения равенства суммарной стоимости прогнозных объемов электрической энергии поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых для поставки по индикативным ценам в рамках  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, на основании официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию<sup>4</sup>.

8. Индикативные цены на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка ( $T_{i,j,y}^{\text{Эпроч } 2\text{пг}}$ ), в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, действующие во втором полугодии года  $y$ ,  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности рассчитываются по формуле (5):

<sup>4</sup> Подпункт «л» пункта 55 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24.

$$T_{i,j,y}^{\text{Эпроч 2пг}} = T_{i,j,y}^{\text{Эпроч 1пг}} \times K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Эпроч}} \quad (5),$$

где:

$K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Эпроч}}$  – коэффициент индексации индикативных цен на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков,  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности рассчитывается по формуле (6);

$$K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Эпроч}} = \begin{cases} k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} - \Delta_{\text{мин}}^{\text{Э}} ; k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Эпроч}} < k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} - \Delta_{j\text{пор}} \\ k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} ; k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} - \Delta_{j\text{пор}} \leq k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Эпроч}} \leq k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} + \Delta_{j\text{пор}} \\ k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} + \Delta_{\text{макс}}^{\text{Э}} ; k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Эпроч}} > k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} + \Delta_{j\text{пор}} \end{cases} \quad (6),$$

где:

$k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Эпроч}}$  – коэффициент приведения утвержденной ФАС России индикативной цены на электрическую энергию ( $T_{i,j,y-1}^{\text{Эпроч 2пг}}$ ) для потребителей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в  $i$ -м субъекте Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности к прогнозной рыночной цене на электрическую энергию, продаваемую на оптовом рынке, определяемую по субъектам Российской Федерации посредством решения задачи по оптимизации в целях достижения равенства суммарной стоимости прогнозных объемов электрической энергии поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых для поставки по индикативным ценам в рамках  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, на основании официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию;

9. Суммарная стоимость прогнозных объемов электрической энергии ( $S_{j,y}^{\text{Э 2пг}}$ ), планируемых для поставки субъектами оптового рынка –

производителями электрической энергии j-й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей<sup>5</sup>, а также до предусмотренной пунктом 6 статьи 36 Закона об электроэнергетике даты с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков во втором полугодии у-го года, рассчитывается по формулам (7), (8), (9):

$$S_{j,y}^{\text{Э } 2 \text{ пг}} = \sum_{k,m} \left( T_{\text{ген}_{j,k,m,y}}^{\text{Э}} \times V_{\text{РД}_{j,k,m,y}}^{\text{Э}} \right) - \sum_i \left( T_{i,j,y}^{\text{Энас } 1 \text{ пг}} \times V_{\text{нас}_{i,j,y}}^{\text{Э } 1 \text{ пг}} \right) - \sum_i \left( T_{i,j,y}^{\text{Эпроч } 1 \text{ пг}} \times V_{\text{проч}_{i,j,y}}^{\text{Э } 1 \text{ пг}} \right) \quad (7),$$

где:

$T_{\text{ген}_{j,k,m,y}}^{\text{Э}}$  – утвержденная (плановая) ФАС России на m-й месяц у-го года цена (тариф) на электрическую энергию, поставляемую в j-й ценовой зоне оптового рынка электрической энергии и мощности k-м субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления

<sup>5</sup> Абзац четвертый пункта 2 статьи 23.1 Закона об электроэнергетике.

электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей<sup>6</sup>, а также до предусмотренной пунктом 6 статьи 36 Закона об электроэнергетике даты с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков;

$V_{PDj,k,m,y}^{\text{Э}}$  – прогнозный объем поставки электрической энергии по регулируемым ценам (тарифам), утвержденный ФАС России на  $m$ -й месяц  $y$ -го года в сводном прогнозном балансе для  $k$ -го субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности)  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности<sup>7</sup>;

$V_{\text{нас},i,j,y}^{\text{Э 1пг}}$  – прогнозный объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, утвержденный ФАС России на первое полугодие  $y$ -го года в сводном прогнозном балансе для  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности<sup>7</sup>;

$V_{\text{проч},i,j,y}^{\text{Э 1пг}}$  – прогнозный объем потребления электрической энергии потребителями в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на первое полугодие  $y$ -го года для  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, определяемый в соответствии с пунктом 5 настоящих Методических указаний;

$$S_{j,y}^{\text{Э 2пг}} = \sum_i \left( V_{\text{нас},i,j,y}^{\text{Э 2пг}} \times T_{i,j,y}^{\text{Энас 2пг}} \right) + \sum_i \left( V_{\text{проч},i,j,y}^{\text{Э 2пг}} \times T_{i,j,y}^{\text{Эпроч 2пг}} \right) \quad (8),$$

<sup>6</sup> Абзац четвертый пункта 2 статьи 23.1 Закона об электроэнергетике.

<sup>7</sup> Абзац девятый пункта 2 статьи 24 Закона об электроэнергетике.

$$S_{j,y}^{\text{Э 2пг}} = \sum_i \left( V_{\text{нас},i,j,y}^{\text{Э 2пг}} \times T_{i,j,y}^{\text{Энас 1пг}} \times K_{i,j,\text{ВАР}}^{\text{Энас}} \right) + \sum_i \left( V_{\text{проч},i,j,y}^{\text{Э 2пг}} \times T_{i,j,y}^{\text{Эпроч 1пг}} \times K_{i,j,\text{ВАР}}^{\text{Эпроч}} \right) \quad (9),$$

где:

$V_{\text{нас},i,j,y}^{\text{Э 2пг}}$  – прогнозный объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, утвержденный ФАС России на второе полугодие  $y$ -го года в сводном прогнозном балансе для  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности<sup>8</sup>;

$V_{\text{проч},i,j,y}^{\text{Э 2пг}}$  – прогнозный объем потребления электрической энергии потребителями в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на второе полугодие  $y$ -го года для  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, определяемый в соответствии с пунктом 5 настоящих Методических указаний.

10. Индикативные цены на электрическую мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей ( $T_{i,j,y}^{\text{Мнас 1пг}}$ ), а также индикативные цены на электрическую мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка ( $T_{i,j,y}^{\text{Мпроч 1пг}}$ ), в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, действующие в первом полугодии года  $y$ ,  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности рассчитываются соответственно по формулам (10), (11):

$$T_{i,j,y}^{\text{Мнас 1пг}} = T_{i,j,y-1}^{\text{Мнас 2пг}} \quad (10),$$

$$T_{i,j,y}^{\text{Мпроч 1пг}} = T_{i,j,y-1}^{\text{Мпроч 2пг}} \quad (11),$$

где:

<sup>8</sup> Абзац девятый пункта 2 статьи 24 Закона об электроэнергетике.

$T_{i,j,y-1}^{\text{Мнас 2пг}}$  – утвержденные ФАС России индикативные цены на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей<sup>9</sup>, действующие во втором полугодии года  $y-1$ ,  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности;

$T_{i,j,y-1}^{\text{Мпроч 2пг}}$  – утвержденные ФАС России индикативные цены на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков<sup>9</sup>, действующие во втором полугодии года  $y-1$ ,  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности.

11. Индикативные цены на мощность ( $T_{i,j,y}^{\text{Мнас 2пг}}$ ) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, действующие во втором полугодии года  $y$ ,  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности рассчитываются по формуле (12):

$$T_{i,j,y}^{\text{Мнас 2пг}} = T_{i,j,y}^{\text{Мнас 1пг}} \times K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Мнас}} \quad (12),$$

где:

$K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Мнас}}$  – коэффициент индексации индикативных цен на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности рассчитывается по формуле (13):

$$K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Мнас}} = \begin{cases} k_{j\text{СР}}^{\text{М}} - \Delta_{\text{мин}}^{\text{М}} ; k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Мнас}} < k_{j\text{СР}}^{\text{М}} - \Delta_{j\text{пор}} \\ k_{j\text{СР}}^{\text{М}} ; k_{j\text{СР}}^{\text{М}} - \Delta_{j\text{пор}} \leq k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Мнас}} \leq k_{j\text{СР}}^{\text{М}} + \Delta_{j\text{пор}} \\ k_{j\text{СР}}^{\text{М}} + \Delta_{\text{макс}}^{\text{М}} ; k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Мнас}} > k_{j\text{СР}}^{\text{М}} + \Delta_{j\text{пор}} \end{cases} \quad (13),$$

где:

$k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Мнас}}$  – коэффициент приведения утвержденной ФАС России индикативной цены на мощность ( $T_{i,j,y-1}^{\text{Мнас 2пг}}$ ) для населения и приравненных

<sup>9</sup> Абзацы четвертый и пятый пункта 2 статьи 23.1 Закона об электроэнергетике.

к нему категорий потребителей в  $i$ -м субъекте Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности к прогнозной рыночной цене на мощность, продаваемую на оптовом рынке, определяемую по субъектам Российской Федерации посредством решения задачи по оптимизации в целях достижения равенства суммарной стоимости прогнозных объемов мощности поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых для поставки по индикативным ценам в рамках  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, на основании официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность;

$k_{jCP}^M$  – средний расчетный коэффициент индексации индикативных цен на мощность  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, при котором осуществляется расчет суммарной стоимости прогнозных объемов мощности ( $S_{j,y}^{M 2 \text{ пр}}$ ), предусмотренный формулой (18);

$\Delta_{\text{мин}}^M$  – отклонение от среднего расчетного коэффициента индексации индикативных цен на мощность ( $k_{jCP}^M$ ), учитываемое при расчете коэффициента индексации индикативных цен на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей (потребителей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков)  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности в случае, если для  $k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{M\text{нас}}$  выполняется условие  $k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{M\text{нас}} < k_{jCP}^M - \Delta_{j\text{пор}}$ , равное 1 проценту;

$\Delta_{\text{макс}}^M$  – отклонение от среднего расчетного коэффициента индексации индикативных цен на мощность ( $k_{jCP}^M$ ), учитываемое при расчете коэффициента индексации индикативных цен на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей (потребителей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования

оптового и розничных рынков)  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности в случае, если для  $k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Мнас}}$  выполняется условие  $k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Мнас}} > k_{j\text{СР}}^{\text{М}} + \Delta_{j\text{пор}}$ , равное 1 проценту;

$\Delta_{j\text{пор}}$  – пороговое значение (0,5 процента), при котором применяется минимальное ( $\Delta_{j\text{мин}}^{\text{М}}$ ) или максимальное ( $\Delta_{j\text{макс}}^{\text{М}}$ ) отклонение от среднего расчетного коэффициента индексации индикативных цен на мощность ( $k_{j\text{СР}}^{\text{М}}$ ).

12. Индикативные цены на мощность ( $T_{i,j,y}^{\text{Мпроч 2пг}}$ ) для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, действующие во втором полугодии года  $y$ ,  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности рассчитываются по формуле (14):

$$T_{i,j,y}^{\text{Мпроч 2пг}} = T_{i,j,y}^{\text{Мпроч 1пг}} \times K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Мпроч}} \quad (14),$$

где:

$K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Мпроч}}$  – коэффициент индексации индикативных цен на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности рассчитывается по формуле (15);

$$K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Мпроч}} = \begin{cases} k_{j\text{СР}}^{\text{М}} - \Delta_{j\text{мин}}^{\text{М}} ; k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Мпроч}} < k_{j\text{СР}}^{\text{М}} - \Delta_{j\text{пор}} \\ k_{j\text{СР}}^{\text{М}} ; k_{j\text{СР}}^{\text{М}} - \Delta_{j\text{пор}} \leq k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Мпроч}} \leq k_{j\text{СР}}^{\text{М}} + \Delta_{j\text{пор}} \\ k_{j\text{СР}}^{\text{М}} + \Delta_{j\text{макс}}^{\text{М}} ; k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Мпроч}} > k_{j\text{СР}}^{\text{М}} + \Delta_{j\text{пор}} \end{cases} \quad (15),$$

где:

$k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Мпроч}}$  – коэффициент приведения утвержденной ФАС России индикативной цены на мощность ( $T_{i,j,y-1}^{\text{Мпроч 2пг}}$ ) для потребителей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового

и розничных рынков, в  $i$ -м субъекте Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности к прогнозной рыночной цене на мощность, продаваемую на оптовом рынке, определяемую по субъектам Российской Федерации посредством решения задачи по оптимизации в целях достижения равенства суммарной стоимости прогнозных объемов мощности поставщиков и покупателей оптового рынка, планируемых для поставки по индикативным ценам в рамках  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, на основании официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на мощность.

13. Суммарная стоимость прогнозных объемов мощности ( $S_{j,y}^{M2\text{пг}}$ ), планируемых для поставки субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей<sup>10</sup>, а также до предусмотренной пунктом 6 статьи 36 Закона об электроэнергетике даты с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков во втором полугодии  $u$ -го года, рассчитывается по формулам (16), (17), (18):

---

<sup>10</sup> Абзац четвертый пункта 2 статьи 23.1 Закона об электроэнергетике.

$$S_{j,y}^{M 2 \text{ пр}} = \sum_{k,m} \left( T_{\text{ген}j,k,m,y}^M \times V_{\text{рд}j,k,m,y}^M \right) - \sum_i \left( T_{i,j,y}^{M \text{нас } 1 \text{ пр}} \times V_{\text{нас}i,j,y}^{M 1 \text{ пр}} \right) - \sum_i \left( T_{i,j,y}^{M \text{проч } 1 \text{ пр}} \times V_{\text{проч}i,j,y}^{M 1 \text{ пр}} \right) \quad (16),$$

где:

$T_{\text{ген}j,k,m,y}^M$  – утвержденная (плановая) ФАС России на  $m$ -й месяц  $y$ -го года цена (тариф) на мощность, поставляемую в  $j$ -й ценовой зоне оптового рынка электрической энергии и мощности  $k$ -м субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей<sup>11</sup>, а также до предусмотренной пунктом 6 статьи 36 Закона об электроэнергетике даты с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков;

$V_{\text{рд}j,k,m,y}^M$  – прогнозный объем поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам), утвержденный ФАС России на  $m$ -й месяц  $y$ -го года в сводном прогнозном балансе для  $k$ -го субъекта оптового рынка – производителя электрической энергии (мощности)  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности<sup>12</sup>;

$V_{\text{нас}i,j,y}^{M 1 \text{ пр}}$  – прогнозный объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, утвержденный

<sup>11</sup> Абзац четвертый пункта 2 статьи 23.1 Закона об электроэнергетике.

<sup>12</sup> Абзац девятый пункта 2 статьи 24 Закона об электроэнергетике.

ФАС России на первое полугодие  $y$ -го года в сводном прогнозном балансе для  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности<sup>13</sup>;

$V_{\text{проч}_{i,j,y}}^{\text{M } 1\text{пг}}$  – прогнозный объем потребления мощности потребителями в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на первое полугодие  $y$ -го года для  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, определяемый в соответствии с пунктом 5 настоящих Методических указаний;

$$S_{j,y}^{\text{M } 2\text{пг}} = \sum_i \left( V_{\text{нас}_{i,j,y}}^{\text{M } 2\text{пг}} \times T_{i,j,y}^{\text{Mнас } 2\text{пг}} \right) + \sum_i \left( V_{\text{проч}_{i,j,y}}^{\text{M } 2\text{пг}} \times T_{i,j,y}^{\text{Mпроч } 2\text{пг}} \right) \quad (17),$$

$$S_{j,y}^{\text{M } 2\text{пг}} = \sum_i \left( V_{\text{нас}_{i,j,y}}^{\text{M } 2\text{пг}} \times T_{i,j,y}^{\text{Mнас } 1\text{пг}} \times K_{i,j,\text{ВАР}}^{\text{Mнас}} \right) + \sum_i \left( V_{\text{проч}_{i,j,y}}^{\text{M } 2\text{пг}} \times T_{i,j,y}^{\text{Mпроч } 1\text{пг}} \times K_{i,j,\text{ВАР}}^{\text{Mпроч}} \right) \quad (18),$$

где:

$V_{\text{нас}_{i,j,y}}^{\text{M } 2\text{пг}}$  – прогнозный объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, утвержденный ФАС России на второе полугодие  $y$ -го года в сводном прогнозном балансе для  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности<sup>13</sup>;

$V_{\text{проч}_{i,j,y}}^{\text{M } 2\text{пг}}$  – прогнозный объем потребления мощности потребителями в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на второе полугодие  $y$ -го года для  $i$ -го субъекта Российской Федерации  $j$ -й ценовой зоны оптового рынка электрической энергии и мощности, определяемый в соответствии с пунктом 5 настоящих Методических указаний.

14. В случае, если для рассчитанных в соответствии с пунктами 7, 8, 11 и 12 настоящих Методических указаний  $K_{i,j,\text{ВАР}}^{\text{Энас}}$  и (или)  $K_{i,j,\text{ВАР}}^{\text{Mнас}}$  и (или)  $K_{i,j,\text{ВАР}}^{\text{Эпроч}}$

<sup>13</sup> Абзац девятый пункта 2 статьи 24 Закона об электроэнергетике.

и (или)  $K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Мпроч}}$  выполняются условия  $K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Энас}} > (\text{ИПЦ}_y + 1)$ ,  $K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Мнас}} > (\text{ИПЦ}_y + 1)$ ,  $K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Эпроч}} > (\text{ИПЦ}_y + 1)$ ,  $K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Мпроч}} > (\text{ИПЦ}_y + 1)$ , где  $\text{ИПЦ}_y$  – индекс потребительских цен, содержащийся в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации<sup>14</sup> на среднесрочный период (на год  $y$ ), разработанном Минэкономразвития России и одобренном Правительством Российской Федерации<sup>15</sup>, то значения  $S_{j,y}^{\text{Э}2\text{пг}}$  и  $S_{j,y}^{\text{М}2\text{пг}}$  определяются путем оптимизации, результатом которой является минимизация (исключение) превышения  $K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Энас}}$ ,  $K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Мнас}}$ ,  $K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Эпроч}}$  и  $K_{i,j\text{ВАР}}^{\text{Мпроч}}$  над значением  $\text{ИПЦ}_y + 1$ . Сумма  $S_{j,y}^{\text{Э}2\text{пг}}$  и  $S_{j,y}^{\text{М}2\text{пг}}$ , определенная вышеуказанным способом, должна соответствовать сумме  $S_{j,y}^{\text{Э}2\text{пг}}$  и  $S_{j,y}^{\text{М}2\text{пг}}$ , рассчитанной в соответствии с пунктами 9 и 13 настоящих Методических указаний.

---

<sup>14</sup> Пункт 1 статьи 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации».

<sup>15</sup> Пункт 2 Правил разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, утвержденных