



ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

<i>26.11.2025</i>	П Р И К А З 	<i>№ 987/25</i>
	МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ	
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО Москва Регистрационный № <u>85647</u> от <u>"3" марта 2026</u> .		

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.

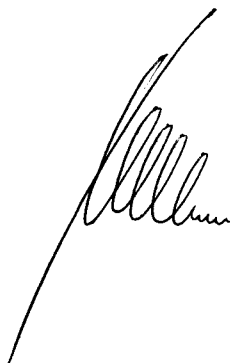


2. Признать утратившими силу:

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 приравненным 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 приравненным 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)¹:

для населения и приравненных к нему категорий потребителей – объемам электрической энергии и мощности, определенным в формируемом ФАС России² 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.

6. 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

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

² 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 потребителей³, 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 рынков³, 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:

³ 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);

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

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 $k_{i,j\text{СЧЕТ}}^{\text{Энас}} < k_{j\text{СР}}^{\text{Э}} - \Delta_{j\text{пор}}^{\text{Э}}$, 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 ($T_{i,j,y-1}^{\text{Энас 2пг}}$) 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 энергию⁴.

8. Индикативные цены на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка ($T_{i,j,y}^{\text{Эпроч 2пг}}$), 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):

⁴ 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 ($S_{j,y}^{\text{Э 2 пг}}$), 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 потребителей⁵, 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 y-го года, рассчитывается по формулам (7), (8), (9):

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

где:

$T_{\text{ген}_{j,k,m,y}}^{\text{Э}}$ – утвержденная (плановая) ФАС России на m-й месяц y-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

⁵ Абзац четвертый пункта 2 статьи 23.1 Закона об электроэнергетике.

электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей⁶, 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;

$V_{РДj,k,m,y}^{\text{Э}}$ – 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 мощности⁷;

$V_{\text{нас},i,j,y}^{\text{Э 1пг}}$ – 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 мощности⁷;

$V_{\text{проч},i,j,y}^{\text{Э 1пг}}$ – 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;

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

⁶ Абзац четвертый пункта 2 статьи 23.1 Закона об электроэнергетике.

⁷ 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 мощности⁸;

$V_{\text{проч } i,j,y}^{\text{Э 2пг}}$ – 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:

⁸ 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 потребителей⁹, 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 рынков⁹, 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

⁹ 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 ($S_{j,y}^{M 2 \text{ пр}}$), 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 потребителей¹⁰, 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 y -го года, рассчитывается по формулам (16), (17), (18):

¹⁰ 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 потребителей¹¹, 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 мощности¹²;

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

¹¹ Абзац четвертый пункта 2 статьи 23.1 Закона об электроэнергетике.

¹² 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 мощности¹³;

$V_{\text{проч},i,j,y}^{\text{M } 1\text{пг}}$ – 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;

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

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

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 мощности¹³;

$V_{\text{проч},i,j,y}^{\text{M } 2\text{пг}}$ – 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 $K_{i,j,\text{BAP}}^{\text{Энас}}$ и (или) $K_{i,j,\text{BAP}}^{\text{Mнас}}$ и (или) $K_{i,j,\text{BAP}}^{\text{Эпроч}}$

¹³ 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 ИПЦ_y – индекс потребительских цен, содержащийся в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации¹⁴ на среднесрочный период (на год y), разработанном Минэкономразвития России и одобренном Правительством Российской Федерации¹⁵, 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.

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

¹⁵ Пункт 2 Правил разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. № 1234.