

**Методика формирования рейтинга  
«Субъекты Российской Федерации:  
точность прогнозирования электропотребления, схема и программа  
развития электроэнергетики, схема теплоснабжения административного  
центра, расчеты на розничных рынках электрической энергии,  
перекрестное субсидирование»**

**Цель**

Целью составления рейтинга является сравнительная оценка субъектов Российской Федерации (далее – РФ) за отчетный год по четырем группам показателей:

1. Характеристика Схемы и программы развития электроэнергетической системы субъекта РФ.
  - 1.1. Наличие утвержденной схемы и программы развития энергосистемы субъекта РФ (далее – СиПР региона).
  - 1.2. Оценка точности прогнозирования электропотребления региона в отчетном году на основании данных СиПР ЕЭС России за последние 3 года.
2. Характеристика Схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ.
  - 2.1. Наличие опубликованной на официальном сайте утвержденной (актуализированной) схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ.
3. Характеристика расчетов на розничных рынках электрической энергии (далее – РРЭ) бюджетных потребителей, финансируемых из областного и местных бюджетов.
4. Характеристика перекрестного субсидирования.
  - 4.1. Относительное изменение удельной величины перекрестного субсидирования.
  - 4.2. Доля величины перекрестного субсидирования в стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочим потребителям.
  - 4.3. Полнота и корректность публикации информации об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъектах РФ.

Результат рейтинга позволяет определить субъекты РФ, имеющие наилучшие/наихудшие показатели по рассматриваемым группам показателей.

## **Общие положения**

В настоящем рейтинге учитываются субъекты РФ, объединенные в ценовые зоны оптового рынка, за исключением территорий ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, определенные в Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.

## **Исходные данные**

1. Утвержденные СиПР ЕЭС России и СиПР регионов, а также утверждающие их документы;
2. Данные о фактическом потреблении электрической энергии, опубликованные на сайте АО «СО ЕЭС»<sup>1</sup>;
3. Информация о расчетах на РРЭ, собираемая с гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций по формам приложения № 47А «Информация по реализации на потребительском рынке электрической энергии (мощности)» к Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);
4. Документы, утверждающие схему теплоснабжения (актуализированную схему теплоснабжения) административного центра субъекта РФ.
5. Решения органов исполнительной власти субъекта РФ об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъектах РФ.

## **Периодичность**

Рейтинг формируется ежегодно, не позднее 1 мая года, следующего за отчетным.

## **Методика**

Интегральный рейтинговый балл рассчитывается в три этапа.

1. На первом этапе определяется рейтинговый балл субъекта РФ по каждому показателю.

---

<sup>1</sup> В случае отсутствия информации от АО «СО ЕЭС» данные о фактическом потреблении электрической энергии будут взяты из альтернативного источника. О смене источника будет сообщено дополнительно при публикации рейтинга.

Рейтинговый балл субъекта РФ по каждому показателю рассчитывается в интервале значений от 1 до 100. Значение рейтингового балла определяется путем обработки множества значений данного показателя всех субъектов РФ таким образом, чтобы субъект РФ с наилучшим значением показателя получил рейтинговый балл, равный 100, а субъект РФ с наихудшим значением – 1.

Алгоритм нормирования значений показателей следующий: значения показателей приводятся к шкале от 1 до 100 баллов линейным нормированием.

2. На втором этапе определяется рейтинговый балл субъекта РФ по группе показателей.

Рейтинговый балл субъекта РФ по каждой группе показателей определяется как среднее арифметическое рейтинговых баллов всех входящих в группу показателей.

3. На третьем этапе определяется интегральный рейтинговый балл субъекта РФ.

Интегральный рейтинг субъекта РФ определяется как среднее геометрическое рейтинговых баллов всех анализируемых групп показателей.

Учитывая, что максимально возможное значение рейтингового балла по каждому показателю равняется 100, а минимальное – 1, максимально возможным значением интегрального рейтинга субъекта РФ является 100, а минимально возможным – 1. Максимально возможное значение интегрального рейтинга субъект РФ может получить только в том случае, если он занимает первые (лучшие) места по всем анализируемым показателям. Соответственно минимально возможное значение рейтингового балла (1) будет у субъекта РФ, который занимает последние места по всем анализируемым показателям.

При расчете групп показателей используются следующие показатели:

1 Характеристика Схемы и программы развития электроэнергетической системы субъекта РФ.

1.1  $K_{\text{СИПР}}$  – наличие утвержденной СИПР региона<sup>2</sup>.

Наличие (отсутствие) утвержденной СИПР региона определяется по наличию (отсутствию) документа, утверждающего данные СИПР региона

---

<sup>2</sup> «Схемы и программы развития электроэнергетики регионов утверждаются ежегодно, до 1 мая, высшим должностным лицом субъекта Российской Федерации (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации)» (Постановление Правительства РФ от 17.10.2009 N 823).

высшим должностным лицом субъекта РФ (руководителем высшего исполнительного органа государственной власти субъекта РФ).

$K_{\text{СиПР}} = 1$  при наличии актуализированной СиПР региона;

$K_{\text{СиПР}} = 0,5$  при отсутствии актуализированной СиПР региона;

$K_{\text{СиПР}} = 0$  при отсутствии утвержденной СиПР региона.

- 1.2 Оценка точности прогнозирования электропотребления региона в отчетном году на основании данных СиПР ЕЭС России за последние 3 года.

$$1 - \text{МАРЕ} = 1 - \left( \frac{\left| 1 - \frac{V_{\text{СиПР, прогноз, } n}}{V_{\text{факт, } n}} \right| + \left| 1 - \frac{V_{\text{СиПР, } n-1}}{V_{\text{факт, } n}} \right| + \left| 1 - \frac{V_{\text{СиПР, } n-2}}{V_{\text{факт, } n}} \right|}{3} \right), \text{ где}$$

$V_{\text{СиПР, прогноз, } n}$  – прогнозный объем потребления электрической энергии в субъекте РФ в году  $n$  (отчетный год) на основании данных СиПР ЕЭС России, утвержденной в годах  $n, n-1, n-2$ ;

$V_{\text{факт, } n}$  – фактический объем потребления электрической энергии в субъекте РФ в году  $n$  (отчетный год).

- 2 Характеристика Схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ.

- 2.1  $K_{\text{стс}}$  – наличие опубликованной на официальном сайте утвержденной (актуализированной) схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ<sup>3</sup>.

Наличие/отсутствие опубликованной на официальном сайте утвержденной (актуализированной) схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ определяется наличием/отсутствием соответствующих решений органов местного самоуправления или приказов Минэнерго России (для поселений, городских округов с численностью населения 500 тыс. человек и более, городов федерального значения),

<sup>3</sup> «32. Органы местного самоуправления или органы исполнительной власти городов федерального значения в течение 15 календарных дней со дня утверждения схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) обязаны разместить соответствующую схему теплоснабжения на официальном сайте в полном объеме, включая копию решения о ее утверждении, за исключением сведений, составляющих государственную тайну, электронной модели системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, материалов и сведений, предусмотренных пунктом 81 требований к схемам теплоснабжения.

33. Информацию о размещении схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) органы местного самоуправления, органы исполнительной власти городов федерального значения обязаны разместить на официальных сайтах и опубликовать в официальных источниках опубликования не позднее 3 календарных дней со дня размещения схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения) на официальном сайте

36. Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, указанных в требованиях к схемам теплоснабжения.» (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 N 154).

утверждающих схему теплоснабжения (актуализированную схему теплоснабжения) административного центра региона РФ<sup>4</sup>.

$K_{\text{стс}} = 1$  при наличии актуализированной схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ.

$K_{\text{стс}} = 0,5$  при отсутствии актуализированной схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ.

$K_{\text{стс}} = 0$  при отсутствии утвержденной схемы теплоснабжения административного центра субъекта РФ.

3 Характеристика расчетов на РРЭ бюджетных потребителей, финансируемых из областного и местных бюджетов.

3.1  $SL(\text{ррэ})$  – «Уровень расчетов на РРЭ бюджетных потребителей, финансируемых из областного и местных бюджетов», рассчитывается по формуле:

$SL(\text{ррэ}) = f(\text{ур}) * f(\text{одз})$ , где

$f(\text{ур})$  – коэффициент, характеризующий уровень расчетов на РРЭ бюджетных потребителей, финансируемых из областного и местных бюджетов, в отчетном периоде;

$f(\text{одз})$  – коэффициент, характеризующий величину задолженности конечных потребителей на РРЭ;

$f(\text{ур}) = T/M$ , где  $T$  – фактическая сумма поступивших платежей в отчетном периоде,  $M$  – фактическая сумма начислений за электроэнергию (мощность) в отчетном периоде;

$f(\text{одз}) = 1 / (d+1)$ , где  $d$  – отношение задолженности на конец календарного года, предшествующего месяцу расчета по состоянию на дату расчета показателя, к объему среднемесячной товарной продукции на РРЭ за календарный год, предшествующий месяцу расчета;

$SL(\text{ррэ})$  – безразмерная величина (в долях).

4 Характеристика перекрестного субсидирования<sup>5</sup>.

4.1 Относительное изменение удельной величины перекрестного субсидирования.

---

<sup>4</sup> По Московской и Ленинградской областям рассматриваются Схемы теплоснабжения городов с наибольшей численностью населения.

<sup>5</sup> Данная группа показателей не рассчитывается для регионов, которым предоставляются субсидии из федерального бюджета на компенсацию территориальным сетевым организациям выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии ниже экономически обоснованного уровня.

$$A = \frac{\frac{S_{\text{перекрест},n}}{V_{\text{ненас},n}}}{\frac{S_{\text{перекрест},n-1}}{V_{\text{ненас},n-1}}} - 1, \text{ где}$$

$S_{\text{перекрест},n}; S_{\text{перекрест},n-1}$  – величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии в году  $n$  (отчетный год) и  $n-1$  соответственно.

$V_{\text{ненас},n}; V_{\text{ненас},n-1}$  – плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей в году  $n$  (отчетный год) и  $n-1$  соответственно.

4.2 Доля величины перекрестного субсидирования в стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочим потребителям.

$$B = \frac{S_{\text{перекрест},n}}{\sum_{i=\{ВН;СН1;СН2;НН\}}^6 t_{\text{одност},n}^i \times V_{\text{ненас},n}^i}, \text{ где}$$

$t_{\text{одност},n}^i$  – одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, установленный для прочих потребителей, по уровням напряжения в году  $n$  (отчетный год).

$V_{\text{ненас},n}^i$  – плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по уровням напряжения в году  $n$  (отчетный год).

4.3 Полнота и корректность публикации информации об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Проверяется полнота раскрытия информации о тарифах. Если не раскрыта информация о плановых объемах полезного отпуска по уровням напряжения или экономически обоснованных тарифах, то такому региону присваивается наименьший балл.

Величина перекрестного субсидирования сравнивается с предельной величиной, указанной в Основах ценообразования в области регулируемых

---

<sup>6</sup> Для субъектов Российской Федерации, на территории которых применяется уровень напряжения ВН1, стоимость услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочим потребителям, определяется по всем уровням напряжения.

цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования). Если установленная величина перекрестного субсидирования превышает предельную величину перекрестного субсидирования, такому региону присваивается наименьший балл, так как величина перекрестного субсидирования в соответствии с Основами ценообразования должна определяться как меньшая из предельной величины перекрестного субсидирования и расчетной величины перекрестного субсидирования в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии.

Также проверяется отсутствие разницы между установленной ставкой на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях и экономически обоснованной величиной. Регионам, имеющим такую разницу, присваивается наименьший балл, так как в соответствии с Основами ценообразования ставка перекрестного субсидирования для потребителей, осуществляющих расчеты за услуги по передаче электрической энергии по двухставочной цене (тарифу), учитывается в ставке, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей.