

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на январь 2015 г. по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов

В настоящем документе представлена информация о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на январь 2015 г. в соответствии с базовым сценарием. Указанная информация публикуется для сведения членов НП «Совет рынка» и других заинтересованных лиц. Кроме того, в разделе «Раскрытие информации > В соответствии со стандартами > Информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации > Дополнительная информация»¹ Интернет-сайта НП «Совет рынка» опубликована информация о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2015 г. с выделением сценариев, отражающих отклонения в процентном выражении от базового сценария (отраженного в абсолютной величине), с указанием предполагаемых сценарных условий.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на январь 2015 г. рассчитаны в соответствии с «Методикой построения прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2015 год (по полугодиям)» и «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2015 год (по полугодиям)», на основании представленных в таблицах №1 - №2 исходных данных с учетом принятых допущений. Исходные данные для построения прогнозов ежемесячно актуализируются и могут объективно изменяться, поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

В связи со складывающейся с 15 августа 2014 года балансовой ситуацией во второй ценовой зоне, вследствие снятия ограничения на переток по контролируемому сечению 10099 Сибирь Баланс и маловодной обстановкой в водохранилищах ГЭС Второй ценовой зоны и неопределенностью этих факторов в 2015 году, следует обратить внимание в том числе на прогноз свободных нерегулируемых цен по высокому сценарию.¹ Дополнительно наблюдается рост доходности государственных облигаций, в связи с этим возможен рост стоимости мощности по ДПМ и, как следствие, рост свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления до 5%.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен, рассчитанные в соответствии с указанными выше методиками и исходными данными, представлены в таблицах № 3-6.

Информация актуальна по состоянию на 18.12.2014.

¹ Информация о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2015 г. по субъектам Российской Федерации с выделением сценариев и исходные данные для построения прогнозов с указанием предполагаемых сценарных условий

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность на 2015 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за период с января по ноябрь 2014 года.
- Скорректирован прогноз среднечасовой выработки ГЭС на январь 2015 года с учетом низкой водности во втором полугодии 2014 года.
- Обновлен перечень поставщиков МВР. Перечень сформирован на основе рекомендаций рабочей группы по отнесению генерирующих объектов к поставщикам мощности в вынужденном режиме, добавлены поставщики МВР, расположенные в Москве, Санкт-Петербурге и Пермском крае.

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2015 год.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
1	Тарифы на лимитный газ	Минэкономразвития России: Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов от 26.09.2014	Рост тарифа с 1 июля 2015 г. на 7,5%.
2	Суммарное плановое почасовое производство АЭС Первой ценовой зоны	Письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 17.12.2014.	Информация о плановой выработке электроэнергии АЭС Первой ценовой зоны: письмо ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 17.12.2014.
3	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне и в Омской области	Минэкономразвития России: Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов от 26.09.2014; ЗАО «АПБЭ»	Рост цен на уголь энергетический с учетом доставки ж/д транспортом. Значение прироста: 6,1%

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
4	Суммарное плановое почасовое производство всех ГЭС Первой и Второй ценовых зон, кроме Богучанской ГЭС	<p>Письмо ОАО «РусГидро» в адрес НП «Совет рынка» от 16.12.2014.</p> <p>Письмо ОАО «Красноярская ГЭС» в адрес НП «Совет рынка» от 09.12.2014.</p> <p>Письмо ОАО «Иркутскэнерго» от 12.08.2014.</p> <p>Для ГЭС Первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС - статистическая информация.</p>	Информация, предоставленная участниками оптового рынка - собственниками ГЭС в письменном виде в адрес НП «Совет рынка»; по остальным ГЭС – с использованием сезонностей.
5	Среднегодовой уровень значений фактора kPmax для Второй ценовой зоны (kPmax – фактор, характеризующий уровень горячего резерва на загрузку)	Статистическая и иная информация, ОАО «АТС» и НП «Совет рынка»	Средняя величина с 15 августа 2014 года.
6	Суммарное плановое почасовое производство Богучанской ГЭС	<p>Письмо ОАО «РусГидро» в адрес НП «Совет рынка» от 16.12.2014.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 16.12.2014.</p>	Используется плановый объем выработки Богучанской ГЭС, за исключением планируемого объема потребления Богучанского алюминиевого завода.
7	Прогноз прироста суммарного объема планового почасового производства всех станций оптового рынка	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год (Баланс ФСТ России) от 27.07.2014.	<p>Прогнозные приросты электропотребления на оптовом рынке в 2015 году рассчитывались с использованием информации Баланса ФСТ России на 2014 и 2015 годы.</p> <p>Полученный в результате проведенных расчетов прогнозный прирост электропотребления на оптовом рынке суммарно по Первой и Второй ценовым зонам составляет в 2015 году -0,6%.</p>

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
8	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<p>Письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 17.12.2014.</p> <p>Данные от ОАО «ЦФР» (в прогнозе учтена актуальная на момент публикации информация).</p> <p>«Схема и программа развития ЕЭС России на 2014-2020 годы» от 01.08.2014.</p> <p>Данные ОАО «АТС».</p>	<p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 17.12.2014.</p> <p>По ДПМ: перечень генерирующих объектов ДПМ с учетом заявлений о переносе даты ввода – по данным ОАО «ЦФР».</p> <p>По не ДПМ: «Схемы и программы развития ЕЭС России на 2014-2020 годы» 01.08.2014.</p> <p>Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2014 гг. на 2014 – 2018 гг.</p>
9	Изменения тепловой нагрузки ТЭЦ	Утвержденные схемы теплоснабжения	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей. Используются утвержденные схемы для следующих городов: Новосибирск, Нижний Новгород, Набережные Челны, Екатеринбург, Иркутск, Пермь, Ярославль, Тольятти, Томск, Пенза.
10	Увеличения потребления на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском и Красноярском алюминиевых заводах	Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 16.12.2014.	Учитывается в соответствующих параметрах регрессионных моделей. Среднечасовое суммарное потребление на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском, Красноярском и Иркутском ожидается в среднем выше на 240 МВт.ч. относительно 2014 г.

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2015 год.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
Основные исходные данные			
1	Индексация цен КОМ	ПП РФ №238, редакция от 02.06.2014 (последние изменения внесены ПП РФ №505 от 02.06.2014)	Цена мощности, определенная по результатам КОМ на 2015 г., не индексируется
2	Прирост ИПЦ за 2014 год	Минэкономразвития России: Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов от 26.09.2014	Прирост ИПЦ декабрь к декабрю на 2014 г. – 7,5%
3	Перечень ЗСП	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2015 г., ОАО «СО ЕЭС»
Исходные данные, относящиеся к поставляемым на ОРЭМ объемам мощности			
4	Объем мощности, отобранный в КОМ, в т.ч. объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на КОМ	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Результаты КОМ на 2015 г. До получения окончательных результатов КОМ на 2015 г. используются фактические значения в соответствующих месяцах 2014 г. Для остальных месяцев – результаты КОМ на 2014 г. по соответствующим генерирующим объектам.
5	Объемы мощности, подлежащей обязательной покупке в КОМ (ДПМ, ДПМ АЭС/ГЭС)	Данные ОАО «ЦФР». В прогнозе учтена актуальная на момент публикации прогноза информация	Перечень ДПМ (РП РФ №1334-р от 11.08.2010), с учетом поданных участниками заявлений о переносе сроков ввода и об отказе от участия в ДПМ.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
6	<p>Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка)</p>	<p>Данные ФСТ России</p>	<p>Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 27.06.2014.</p> <p>Проект ПП РФ «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью»; ЧЧИМ для расчета объемов покупки мощности населением составляет 6750 часов.</p>
7	<p>Величина планового объема потерь в сетях ЕНЭС ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ</p>	<p>Данные ФСТ России</p>	<p>Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 27.06.2014.</p>
8	<p>Величина совокупного собственного максимума потребления по ЗСП и субъектам РФ</p>	<p>Данные ОАО «АТС»</p>	<p>Фактические значения в соответствующих месяцах 2014 г., Для остальных месяцев – фактические значения потребления в 2013 г.</p>

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения																														
9	Объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (МВР)	Данные ОАО «АТС», результаты КОМ на 2015 г.	<p>Перечень поставщиков, участвовавших в КОМ на 2015 г. в качестве поставщиков МВР.</p> <p>Рекомендации рабочей группы по отнесению генерирующего оборудования к поставщикам мощности в вынужденном режиме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Перечень генерирующего оборудования, не прошедшего конкурентный отбор мощности на 2015 год, вывод из эксплуатации которого может повлечь снижение надежности электроснабжения потребителей, в том числе за счет превышения допустимых перетоков в контролируемых сечениях. 2. Перечень генерирующего оборудования, не прошедшего конкурентный отбор мощности на 2015 год, в отношении которого угрозы снижения надежности электроснабжения потребителей не выявлено, при этом собственником подан полный комплект обосновывающих документов, предусмотренный Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, необходимый для получения статуса поставляющего мощность в вынужденном режиме по причинам, связанным с надежностью теплоснабжения. 																														
10	Объем мощности, подлежащий обязательной покупке в КОМ в части ДПМ ВИЭ	Данные ОАО «АТС»	<p>Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2014 гг. на 2014 – 2018 гг.</p> <table border="1" data-bbox="1317 1225 2094 1468"> <thead> <tr> <th>Объемы ввода, МВт</th> <th>2014</th> <th>2015</th> <th>2016</th> <th>2017</th> <th>2018</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>СЭС, 1ЦЗ</td> <td>30</td> <td>130</td> <td>184</td> <td>225</td> <td>180</td> </tr> <tr> <td>ВЭС, 1ЦЗ</td> <td>0</td> <td>51</td> <td>15</td> <td>90</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>МГЭС, 1ЦЗ</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>20.6</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>СЭС, 2ЦЗ</td> <td>5.198</td> <td>10</td> <td>5</td> <td>30</td> <td>105</td> </tr> </tbody> </table>	Объемы ввода, МВт	2014	2015	2016	2017	2018	СЭС, 1ЦЗ	30	130	184	225	180	ВЭС, 1ЦЗ	0	51	15	90	0	МГЭС, 1ЦЗ	0	0	0	20.6	0	СЭС, 2ЦЗ	5.198	10	5	30	105
Объемы ввода, МВт	2014	2015	2016	2017	2018																												
СЭС, 1ЦЗ	30	130	184	225	180																												
ВЭС, 1ЦЗ	0	51	15	90	0																												
МГЭС, 1ЦЗ	0	0	0	20.6	0																												
СЭС, 2ЦЗ	5.198	10	5	30	105																												

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
Исходные данные, относящиеся к ценовым и стоимостным характеристикам поставляемой на ОРЭМ мощности			
11	Цены на мощность по ЗСП	Данные ФАС России, Данные ОАО «СО ЕЭС», Результаты КОМ на 2015 г.	Приказ ФАС России № 477/14 от 31.07.2014 – Перечень ЗСП, в которых КОМ проводится с использованием предельного размера цены на мощность; РП РФ № 1432-р от 31.07.2014 – Величина предельного размера цены на мощность для проведения КОМ на 2015 год: Первая ЦЗ – 133 000 руб./МВт Вторая ЦЗ – 144 000 руб./МВт Цены, определенные по результатам КОМ на 2015 г.
12	Цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности	ОАО «СО ЕЭС», Данные ФСТ России	Результаты КОМ на 2015 г. ПП РФ №850 от 23.08.2014 (Особенности оплаты мощности МГТЭС в Республике Крым). Приказ ФСТ России № 1846-э от 27.10.2014 Ценовые заявки поставщиков в отношении генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ на 2015 г. как генерирующие объекты, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на КОМ.
13	Тарифы на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме	ОАО «СО ЕЭС», Данные ФСТ России, Правительство Российской Федерации	Приказ ФСТ России от 30.10.2014 №1870-э. Действующие приказы ФСТ России, ПП РФ №850 от 23.08.2014 (Особенности оплаты мощности МГТЭС в Республике Крым), Минимум из тарифа и цены, указанной в ценовой заявке в КОМ на 2015 г. соответствующего поставщика мощности. Проект Приказа ФСТ России «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2014 и 2015 года»

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
14	Тарифы на мощность генерирующих объектов ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне	Данные ФСТ России	Тарифы, утвержденные ФСТ России. Приказ № 656-э от 30.12.2010
15	Цены ДПМ, ДПМ АЭС ГЭС, ДПМ ВИЭ	Данные НП «Совет рынка»	Оценка НП «Совет рынка», индексация в ДПМ АЭС ГЭС не учитывается.
16	Величина штрафов и стоимости мощности, не поставленной вследствие несвоевременного ввода генерирующего оборудования по ДПМ	Данные ОАО «АТС»	Оценка штрафов и стоимости мощности, не поставленной по ДПМ вследствие задержки ввода генерирующего оборудования в эксплуатацию, на основе статистики за период с 2011 по август 2014 г. Оценка суммарной величины штрафов: 2,7 млрд. руб. Оценка величины стоимости мощности, не поставленной вследствие нарушения сроков ввода генерирующего оборудования: 5,3 млрд. руб.
17	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС	Данные ФСТ России	18 399 048 000 руб. (Приказ ФСТ России №1678-э от 20.12.2013).
Параметры и коэффициенты			
18	Плановый коэффициент резервирования	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2015 г.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
19	Способ участия станций, работающих в вынужденном режиме, в продаже электроэнергии и мощности	Данные ОАО «АТС»	Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС». Реестр МВР для целей проведения КОМ 2015. Рекомендация рабочей группы по отнесению генерирующего оборудования к поставщикам мощности в вынужденном режиме.
20	Коэффициенты сезонности	Данные ОАО «АТС»	Средний за расчетный период коэффициент сезонности в соответствующей ценовой зоны. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС».
21	Коэффициенты отнесения объема потребления ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ к ЗСП	Данные ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 27.06.2014
22	Доля нерегулируемого объема мощности ГЭС второй ценовой зоны, подлежащего продаже по тарифу	Данные ОАО «АТС»	ПП РФ №374 от 28.04.2014 (изменения в Правила ОРЭМ в части установления доли нерегулируемого объема мощности ГЭС 2 ЦЗ). 2015 г. – 35% регулируемая часть, 65% - нерегулируемая часть
23	Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами РФ и не относящихся к территориям островов	Федеральные органы исполнительной власти	Проект постановления - предусматривает внесение изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2011 № 1172, описывающих порядок расчета коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области; ~ 1 млрд. руб.

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на январь 2015 года¹

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
1		2	3
1	Первая ценовая зона	1 083	1 113
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 130	1 144
4	Мурманская область	857	906
5	Республика Карелия	928	968
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	971	1 004
8	Новгородская область	1 027	1 028
9	Псковская область	1 084	1 091
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 106	1 112
12	Владимирская область	1 091	1 143
13	Ивановская область	1 074	1 139
14	Калужская область	1 177	1 160
15	Костромская область	1 164	1 118
16	Московская область	1 144	1 127
17	Орловская область	1 160	1 147
18	Рязанская область	1 154	1 155
19	Смоленская область	1 090	1 129
20	Тверская область	1 087	1 106
21	Тульская область	1 229	1 187
22	Ярославская область	1 183	1 170
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 007	1 039
25	Оренбургская область	1 128	1 155
26	Пермский край	1 118	1 110
27	Республика Башкортостан	1 161	1 124
28	Свердловская область	1 035	1 073
29	Удмуртская Республика	1 138	1 168
30	Челябинская область	1 069	1 106
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 109	1 136
33	Нижегородская область	1 199	1 176
34	Республика Марий Эл	1 203	1 227
35	Республика Мордовия	1 180	1 215
36	Республика Чувашия	1 217	1 221
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 096	1 136
39	Волгоградская область	1 178	1 132
40	Пензенская область	1 144	1 145
41	Республика Калмыкия	1 418	1 192
42	Республика Татарстан	1 135	1 120
43	Самарская область	1 149	1 099
44	Саратовская область	1 062	1 064
45	Ульяновская область	1 067	1 090
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 143	1 143
48	Воронежская область	1 111	1 165
49	Курская область	1 044	1 055
50	Липецкая область	1 169	1 158
51	Тамбовская область	1 143	1 154
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 574	1 448
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 390	1 399
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 384	1 395
56	Республика Дагестан	1 720	1 614
57	Республика Ингушетия		1 528

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
1		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 477	1 524
59	Ростовская область	1 166	1 210
60	Ставропольский край	1 401	1 415
61	Чеченская Республика		1 593
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	908	929
64	Вторая ценовая зона	973	990
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	814	869
67	Иркутская область	1002	971
68	Красноярский край	907	935
69	Республика Бурятия	979	1097
70	Республика Тыва	1045	1092
71	Республика Хакасия	982	1047
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	1078	949
74	Кемеровская область	1023	
75	Новосибирская область	1026	1042
76	Омская область	1023	1058
77	Республика Алтай		995
78	Томская область	1002	1088

¹ Примечания:

1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2015 году.
2. В соответствии с разделом 8 «Методики построения прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2015 год (по полугодиям)» величина средневзвешенной интервальной оценки, содержащей неизвестный оцениваемый параметр (цена РСВ) с вероятностью не менее 95%, составляет по Первой ценовой зоне +/-4%, а по Второй +/-5%.

Таблица 4. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2015 г.²

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт														
		КОМ- и небаланс-составляющие					ДПМ-составляющие						ВР-составляющие			
		КОМ-составляющая с учетом небаланса	в т.ч. составляющие			ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие					ВР-составляющая	в т.ч. составляющие			
			КОМ	Небаланс	"Либерализация" ГЭС 2 ЦЗ		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ		Штраф ДПМ	ВРЭ	ВРТ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Первая ценовая зона	366 505	163 394	138 516	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	37 570	19 973	17 597
2	Северный экономический район															
3	Вологодская область	330 876	61 712	36 834	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	103 623	8 961	94 662
4	Мурманская область	340 838	160 194	135 317	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	15 103	1 590	13 513
5	Республика Карелия	401 680	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	17 740	17 740	0
6	Северо-западный экономический район															
7	Ленинградская область	352 057	59 946	35 069	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	126 570	17 740	108 830
8	Новгородская область	401 680	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	17 740	17 740	0
9	Псковская область	401 680	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	17 740	17 740	0
10	Центральный экономический район															
11	Брянская область	330 876	146 023	121 146	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	19 311	8 961	10 350
12	Владимирская область	380 499	205 996	181 119	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	8 961	8 961	0
13	Ивановская область	380 499	205 996	181 119	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	8 961	8 961	0
14	Калужская область	330 876	150 117	125 240	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	15 217	8 961	6 256
15	Костромская область	330 876	153 182	128 305	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	12 152	8 961	3 191
16	Московская область	344 190	166 033	141 155	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	12 616	4 760	7 856
17	Орловская область	330 876	131 815	106 937	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	33 519	8 961	24 558
18	Рязанская область	330 876	119 149	94 272	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	46 185	8 961	37 224
19	Смоленская область	330 876	144 590	119 713	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	20 744	8 961	11 783
20	Тверская область	380 499	205 996	181 119	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	8 961	8 961	0
21	Тульская область	330 876	133 082	108 204	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	32 253	8 961	23 292
22	Ярославская область	330 876	150 053	125 176	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	15 281	8 961	6 320
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	492 432	84 411	59 534	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	242 480	20 493	221 987
25	Оренбургская область	332 181	144 698	119 820	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	21 942	20 493	1 449
26	Пермский край	333 481	127 525	102 648	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	40 414	20 379	20 035
27	Республика Башкортостан	332 181	140 970	116 093	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	25 670	20 493	5 177
28	Свердловская область	332 181	140 712	115 834	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	25 928	20 493	5 435
29	Удмуртская Республика	400 699	216 505	191 627	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	18 653	18 653	0
30	Челябинская область	332 181	144 698	119 820	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	21 942	20 493	1 449
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	400 699	216 505	191 627	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	18 653	18 653	0
33	Нижегородская область	380 499	205 996	181 119	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	8 961	8 961	0
34	Республика Марий Эл	399 714	215 993	191 115	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	18 180	18 180	0
35	Республика Мордовия	382 168	216 443	191 565	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	184	184	0
36	Чувашская Республика	400 568	216 437	191 559	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	18 590	18 590	0
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	447 781	223 442	198 565	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	58 798	58 798	0
39	Волгоградская область	369 958	142 214	117 336	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	62 203	35 641	26 562
40	Пензенская область	382 203	216 662	191 784	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	0	0	0

Субъект РФ		Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт													
			КОМ- и небаланс-составляющие				ДПМ-составляющие						ВР-составляющие			
			КОМ-составляющая с учетом небаланса	в т.ч. составляющие			ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие					ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
				КОМ	Небаланс	"Либерализация" ГЭС 2 ЦЗ		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ		Штраф ДПМ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
41	Республика Калмыкия	503 395	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	119 455	119 455	0
42	Республика Татарстан	339 239	144 915	120 037	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	28 782	6 715	22 068
43	Самарская область	382 179	216 444	191 566	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	193	193	0
44	Саратовская область	335 371	164 507	139 630	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	5 322	1 053	4 269
45	Ульяновская область	382 203	216 662	191 784	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	0	0	0
46	Центрально-Чернозёмный экономический район															
47	Белгородская область	330 876	97 489	72 611	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	67 845	8 961	58 884
48	Воронежская область	330 876	149 326	124 448	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	16 008	8 961	7 047
49	Курская область	330 876	154 131	129 254	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	11 203	8 961	2 242
50	Липецкая область	330 876	73 825	48 948	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	91 509	8 961	82 548
51	Тамбовская область	330 876	117 574	92 697	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	47 760	8 961	38 799
52	Северо-Кавказский экономический район															
53	Кабардино-Балкарская Республика	461 193	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	77 253	77 253	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	461 193	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	77 253	77 253	0
55	Краснодарский край	503 086	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	119 146	119 146	0
56	Республика Дагестан	383 940	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	0	0	0
57	Республика Ингушетия	461 193	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	77 253	77 253	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	461 193	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	77 253	77 253	0
59	Ростовская область	453 773	125 857	100 980	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	162 374	119 455	42 919
60	Ставропольский край	461 193	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	77 253	77 253	0
61	Чеченская Республика	461 193	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	77 253	77 253	0
62	Западно-Сибирский экономический район															
63	Тюменская область	397 463	218 399	193 521	24 878	0	165 541	135 029	36 984	22 298	14 685	1 425	-7 897	13 523	13 523	0
64	Вторая ценовая зона	355 093	201 408	148 830	-20 358	72 936	116 495	122 530	0	0	0	680	-6 715	37 191	28 061	9 130
65	Восточно-Сибирский экономический район															
66	Забайкальский край	511 426	205 702	153 124	-20 358	72 936	116 495	122 530	0	0	0	680	-6 715	189 230	189 230	0
67	Иркутская область	340 457	207 346	154 768	-20 358	72 936	116 495	122 530	0	0	0	680	-6 715	16 617	15 129	1 488
68	Красноярский край	340 457	204 881	152 303	-20 358	72 936	116 495	122 530	0	0	0	680	-6 715	19 082	15 129	3 953
69	Республика Бурятия	432 477	212 636	160 058	-20 358	72 936	116 495	122 530	0	0	0	680	-6 715	103 347	103 347	0
70	Республика Тыва	382 140	250 516	197 938	-20 358	72 936	116 495	122 530	0	0	0	680	-6 715	15 129	15 129	0
71	Республика Хакассия	382 140	250 516	197 938	-20 358	72 936	116 495	122 530	0	0	0	680	-6 715	15 129	15 129	3 232
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	369 366	153 368	100 790	-20 358	72 936	116 495	122 530	0	0	0	680	-6 715	99 503	79 589	19 914
74	Кемеровская область	319 103	160 543	107 965	-20 358	72 936	116 495	122 530	0	0	0	680	-6 715	42 066	11 633	30 433
75	Новосибирская область	382 140	250 516	197 938	-20 358	72 936	116 495	122 530	0	0	0	680	-6 715	15 129	15 129	0
76	Омская область	342 592	163 632	111 111	-20 257	72 778	116 618	122 571	84	51	33	682	-6 719	62 343	61 075	1 268
77	Республика Алтай	418 580	205 702	153 124	-20 358	72 936	116 495	122 530	0	0	0	680	-6 715	96 384	96 384	0
78	Томская область	345 364	109 587	62 790	-10 250	57 046	128 865	126 628	8 434	5 085	3 349	857	-7 053	106 912	14 674	92 238

² Примечания

1. При расчете прогнозных цен принималась во внимание информация о предполагаемом изменении Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) (далее – Баланс) в части объемов потребления мощности населением и приравненных к нему групп потребителей. В случае учета при формировании Баланса размера ЧЧИМ, отличного от используемого в прогнозе, возможно существенное изменение прогнозных цен мощности за 1 МВт пикового потребления.

2. Стоимость МВР может измениться в зависимости от принятых Правительством РФ/ФОИВ решений.
3. Стоимость мощности по ДПМ (ДКП АЭС/ГЭС) может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ.

Информационно: Прогнозы индексов цен РСВ на продажу (*Price_RSV_Sell*) и на покупку (*Price_RSV_Buy*) электроэнергии по субъектам Российской Федерации на январь 2015 года (по полугодиям)

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
1		2	5
1	Первая ценовая зона	1070	1124
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1112	1123
4	Мурманская область	851	
5	Республика Карелия	940	985
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	976	1018
8	Новгородская область	1017	1047
9	Псковская область	1063	1103
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1087	1117
12	Владимирская область	1095	1149
13	Ивановская область	1095	1141
14	Калужская область	1146	1160
15	Костромская область	1141	1146
16	Московская область	1125	1139
17	Орловская область	1146	1167
18	Рязанская область	1141	1168
19	Смоленская область	1091	1154
20	Тверская область	1080	1136
21	Тульская область	1161	1189
22	Ярославская область	1178	1177
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1012	1042
25	Оренбургская область	1109	1159
26	Пермский край	1084	1119
27	Республика Башкортостан	1132	1155
28	Свердловская область	1032	1075
29	Удмуртская Республика	1141	1176
30	Челябинская область	1081	1102
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1112	1139
33	Нижегородская область	1189	1187
34	Республика Марий Эл	1193	1223
35	Республика Мордовия	1179	1207
36	Республика Чувашия	1212	1223
37	Поволжский экономический район		

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>5</i>
38	Астраханская область	1099	1145
39	Волгоградская область	1127	1133
40	Пензенская область	1135	1162
41	Республика Калмыкия	1346	1254
42	Республика Татарстан	1124	1144
43	Самарская область	1095	1101
44	Саратовская область	1046	1086
45	Ульяновская область	1067	1100
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1136	1148
48	Воронежская область	1117	1176
49	Курская область	1047	1078
50	Липецкая область	1150	1146
51	Тамбовская область	1131	1158
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1549	1518
54	Карачаево-Черкесская Республика	1449	1467
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1393	1428
56	Республика Дагестан	1632	1692
57	Республика Ингушетия		1602
58	Республика Северная Осетия - Алания	1587	1598
59	Ростовская область	1167	1226
60	Ставропольский край	1381	1457
61	Чеченская Республика		1670
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	896	932
64	Вторая ценовая зона	954	983
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	803	880
67	Иркутская область	944	985
68	Красноярский край	912	928
69	Республика Бурятия	976	1010
70	Республика Тыва	1048	1046
71	Республика Хакасия	985	1002
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	908	928
74	Кемеровская область	1037	
75	Новосибирская область	1024	1046
76	Омская область	1034	1048
77	Республика Алтай		993
78	Томская область	1016	1074