

## Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на март 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 март 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»<sup>1</sup> 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 март 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.<sup>1</sup> 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 10%.

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

Информация актуальна по состоянию на 18.02.2015.

---

<sup>1</sup> 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 февраль 2015 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за январь 2015 года;
- Актуализированы прогнозные приросты электропотребления на оптовом рынке в 2015 году в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год (Баланс ФСТ России) от 27.06.2014 с учетом изменений от 27.11.2014.

**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 30.12.2014.</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 $k_{Pmax}$ для Второй ценовой зоны ( $k_{Pmax}$ – 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 27.06.2014 с учетом изменений от 27.11.2014.	<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 -1,0%.</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
<b>Основные исходные данные</b>			
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., <b>не индексируется</b>
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. – 11.4%
3	Перечень ЗСП	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2015 г., ОАО «СО ЕЭС»
<b>Исходные данные, относящиеся к поставляемым на ОРЭМ объемам мощности</b>			
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.
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. с учетом изменений от 27.11.2014</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.</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"> <li>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.</li> <li>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.</li> </ol>
10	Объем мощности, подлежащий обязательной покупке в КОМ в части ДПМ ВИЭ	Данные ОАО «АТС»	Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2014 гг. на 2014 – 2018 гг.



№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
<b>Исходные данные, относящиеся к ценовым и стоимостным характеристикам поставляемой на ОРЭМ мощности</b>			
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	Действующие приказы ФСТ России, ПП РФ №850 от 23.08.2014 (Особенности оплаты мощности МГТЭС в Республике Крым)
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

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
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»	<p>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.</p> <p>Оценка суммарной величины штрафов: 2,7 млрд. руб.</p> <p>Оценка величины стоимости мощности, не поставленной вследствие нарушения сроков ввода генерирующего оборудования: 5,3 млрд. руб.</p>
17	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС	Данные ФСТ России	<p>10 292 094 000 руб.</p> <p>(Приказ ФСТ России №2251-э от 16.12.2014).</p>
<b>Параметры и коэффициенты</b>			
18	Плановый коэффициент резервирования	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2015 г.
19	Способ участия станций, работающих в вынужденном режиме, в продаже электроэнергии и мощности	Данные ОАО «АТС»	<p>Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС».</p> <p>Реестр МВР для целей проведения КОМ 2015.</p> <p>Рекомендация рабочей группы по отнесению генерирующего оборудования к поставщикам мощности в вынужденном режиме.</p>
20	Коэффициенты сезонности	Данные ОАО «АТС»	Средний за расчетный период коэффициент сезонности в соответствующей ценовой зоны. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС».

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
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 с учетом изменений от 27.11.2014
22	Доля нерегулируемого объема мощности ГЭС второй ценовой зоны, подлежащего продаже по тарифу	Данные ОАО «АТЭС»	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; ~ 0,6 млрд. руб.

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на март 2015 г. <sup>1</sup>

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
1	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 109</b>	<b>1 138</b>
2	<b>Северный экономический район</b>		
3	Вологодская область	1 144	1 161
4	Мурманская область	893	934
5	Республика Карелия	998	1 029
6	<b>Северо-западный экономический район</b>		
7	Ленинградская область	993	1 031
8	Новгородская область	1 066	1 081
9	Псковская область	1 127	1 133
10	<b>Центральный экономический район</b>		
11	Брянская область	1 194	1 196
12	Владимирская область	1 134	1 174
13	Ивановская область	1 121	1 170
14	Калужская область	1 240	1 219
15	Костромская область	1 179	1 146
16	Московская область	1 185	1 167
17	Орловская область	1 205	1 191
18	Рязанская область	1 209	1 208
19	Смоленская область	1 125	1 139
20	Тверская область	1 109	1 130
21	Тульская область	1 289	1 250
22	Ярославская область	1 209	1 200
23	<b>Уральский экономический район</b>		
24	Курганская область	1 037	1 074
25	Оренбургская область	1 157	1 179
26	Пермский край	1 123	1 107
27	Республика Башкортостан	1 176	1 133
28	Свердловская область	1 075	1 105
29	Удмуртская Республика	1 136	1 164
30	Челябинская область	1 092	1 130
31	<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
32	Кировская область	1 146	1 176
33	Нижегородская область	1 240	1 218
34	Республика Марий Эл	1 209	1 227
35	Республика Мордовия	1 253	1 281
36	Республика Чувашия	1 229	1 233
37	<b>Поволжский экономический район</b>		
38	Астраханская область	1 159	1 202
39	Волгоградская область	1 206	1 170
40	Пензенская область	1 178	1 172
41	Республика Калмыкия		1 253
42	Республика Татарстан	1 194	1 174
43	Самарская область	1 179	1 128
44	Саратовская область	1 065	1 066
45	Ульяновская область	1 108	1 125
46	<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47	Белгородская область	1 151	1 146
48	Воронежская область	1 123	1 173
49	Курская область	1 087	1 096
50	Липецкая область	1 192	1 183
51	Тамбовская область	1 171	1 176
52	<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 531	1 414
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 380	1 382
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 349	1 367
56	Республика Дагестан	1 617	1 516
57	Республика Ингушетия		1 461

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 403	1 463
59	Ростовская область	1 249	1 259
60	Ставропольский край	1 403	1 394
61	Чеченская Республика		1 505
62	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
63	Тюменская область	943	967
64	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>998</b>	<b>1 016</b>
65	<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
66	Забайкальский край	850	918
67	Иркутская область	1 031	1 002
68	Красноярский край	951	980
69	Республика Бурятия	984	1 098
70	Республика Тыва	1 081	1 132
71	Республика Хакасия	972	1 034
72	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
73	Алтайский край	1 042	919
74	Кемеровская область	1 027	1 059
75	Новосибирская область	1 039	1 052
76	Омская область	1 072	1 108
77	Республика Алтай		927
78	Томская область	990	1 085

**<sup>1</sup> 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 март 2015 г.<sup>2</sup>

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	<b>Первая ценовая зона</b>	385 018	168 176	151 135	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	34 420	18 104	16 315
2	<b>Северный экономический район</b>															
3	Вологодская область	352 419	64 024	46 983	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	105 972	9 555	96 417
4	Мурманская область	363 437	165 151	148 109	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	15 863	1 670	14 194
5	Республика Карелия	421 240	219 575	202 534	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	19 243	19 243	0
6	<b>Северо-западный экономический район</b>															
7	Ленинградская область	375 632	86 105	69 063	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	107 105	19 243	87 862
8	Новгородская область	421 240	219 575	202 534	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	19 243	19 243	0
9	Псковская область	414 931	214 176	197 134	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	18 333	18 333	0
10	<b>Центральный экономический район</b>															
11	Брянская область	352 419	151 540	134 499	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	18 456	9 555	8 901
12	Владимирская область	398 027	206 050	189 008	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	9 555	9 555	0
13	Ивановская область	398 027	206 050	189 008	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	9 555	9 555	0
14	Калужская область	352 419	153 664	136 622	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	16 333	9 555	6 777
15	Костромская область	352 419	156 824	139 783	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	13 172	9 555	3 617
16	Московская область	367 286	171 476	154 434	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	13 387	5 304	8 084
17	Орловская область	352 419	130 893	113 852	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	39 103	9 555	29 548
18	Рязанская область	352 419	120 854	103 812	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	49 143	9 555	39 587
19	Смоленская область	352 419	146 175	129 133	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	23 822	9 555	14 266
20	Тверская область	398 027	206 050	189 008	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	9 555	9 555	0
21	Тульская область	352 419	137 990	120 949	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	32 006	9 555	22 451
22	Ярославская область	352 419	153 644	136 603	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	16 352	9 555	6 797
23	<b>Уральский экономический район</b>															
24	Курганская область	599 336	146 888	129 846	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	270 026	21 143	248 883
25	Оренбургская область	354 754	149 734	132 692	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	22 598	21 143	1 455
26	Пермский край	356 133	134 637	117 595	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	39 074	21 007	18 067
27	Республика Башкортостан	354 754	145 982	128 941	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	26 350	21 143	5 207
28	Свердловская область	354 754	145 827	128 786	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	26 505	21 143	5 362
29	Удмуртская Республика	418 828	217 510	200 468	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	18 896	18 896	0
30	Челябинская область	354 754	149 114	132 073	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	23 218	21 143	2 075
31	<b>Волго-Вятский экономический район</b>															
32	Кировская область	418 828	217 510	200 468	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	18 896	18 896	0
33	Нижегородская область	398 027	206 050	189 008	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	9 555	9 555	0
34	Республика Марий Эл	417 793	216 940	199 898	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	18 431	18 431	0
35	Республика Мордовия	400 063	217 453	200 412	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	187	187	0
36	Чувашская Республика	418 724	217 452	200 411	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	18 849	18 849	0
37	<b>Поволжский экономический район</b>															
38	Астраханская область	473 545	225 075	208 033	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	66 048	66 048	0
39	Волгоградская область	393 095	145 652	128 611	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	65 020	36 705	28 315
40	Пензенская область	400 103	217 681	200 639	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	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	477 798	219 575	202 534	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	75 800	75 800	0
42	Республика Татарстан	361 006	151 662	134 620	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	26 921	6 570	20 351
43	Самарская область	400 135	217 594	200 552	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	119	119	0
44	Саратовская область	357 470	171 456	154 414	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	3 592	1 081	2 511
45	Ульяновская область	400 103	217 681	200 639	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	0	0	0
46	<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>															
47	Белгородская область	352 419	110 044	93 003	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	59 952	9 555	50 397
48	Воронежская область	352 419	151 996	134 954	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	18 001	9 555	8 446
49	Курская область	352 419	158 189	141 148	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	11 807	9 555	2 252
50	Липецкая область	352 419	82 162	65 121	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	87 834	9 555	78 279
51	Тамбовская область	352 419	108 816	91 774	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	61 180	9 555	51 625
52	<b>Северо-Кавказский экономический район</b>															
53	Кабардино-Балкарская Республика	486 309	219 575	202 534	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	84 312	84 312	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	486 309	219 575	202 534	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	84 312	84 312	0
55	Краснодарский край	477 851	219 575	202 534	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	75 853	75 853	0
56	Республика Дагестан	401 998	219 575	202 534	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	0	0	0
57	Республика Ингушетия	486 309	219 575	202 534	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	84 312	84 312	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	486 309	219 575	202 534	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	84 312	84 312	0
59	Ростовская область	432 190	128 347	111 306	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	121 420	75 800	45 620
60	Ставропольский край	486 309	219 575	202 534	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	84 312	84 312	0
61	Чеченская Республика	486 309	219 575	202 534	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	84 312	84 312	0
62	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
63	Тюменская область	415 378	219 575	202 534	17 042	0	182 422	158 871	30 173	24 816	5 357	1 485	-8 106	13 380	13 380	0
64	<b>Вторая ценовая зона</b>	415 695	226 247	168 863	-22 131	79 515	147 840	154 905	0	0	0	748	-7 813	41 608	29 152	12 455
65	<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>															
66	Забайкальский край	528 605	235 889	178 505	-22 131	79 515	147 840	154 905	0	0	0	748	-7 813	144 876	144 876	0
67	Иркутская область	397 892	232 940	175 555	-22 131	79 515	147 840	154 905	0	0	0	748	-7 813	17 112	15 903	1 209
68	Красноярский край	397 892	227 700	170 315	-22 131	79 515	147 840	154 905	0	0	0	748	-7 813	22 352	15 903	6 449
69	Республика Бурятия	514 393	243 303	185 918	-22 131	79 515	147 840	154 905	0	0	0	748	-7 813	123 251	123 251	0
70	Республика Тыва	449 617	285 875	228 490	-22 131	79 515	147 840	154 905	0	0	0	748	-7 813	15 903	15 903	0
71	Республика Хакассия	449 617	285 875	228 490	-22 131	79 515	147 840	154 905	0	0	0	748	-7 813	15 903	15 903	3 232
72	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
73	Алтайский край	437 543	169 851	112 466	-22 131	79 515	147 840	154 905	0	0	0	748	-7 813	119 853	97 638	22 215
74	Кемеровская область	373 147	170 039	112 655	-22 131	79 515	147 840	154 905	0	0	0	748	-7 813	55 268	11 800	43 469
75	Новосибирская область	449 617	285 875	228 490	-22 131	79 515	147 840	154 905	0	0	0	748	-7 813	15 903	15 903	0
76	Омская область	383 464	179 557	127 603	-16 781	68 735	152 943	155 803	4 159	3 421	738	851	-7 871	50 965	49 932	1 032
77	Республика Алтай	496 833	235 764	178 379	-22 131	79 515	147 840	154 905	0	0	0	748	-7 813	113 229	113 229	0
78	Томская область	391 318	107 058	61 077	-10 898	56 880	158 555	156 791	8 733	7 183	1 551	965	-7 935	125 705	14 916	110 788

**<sup>2</sup> 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 март 2015 г.

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>5</i>
1	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1096</b>	<b>1150</b>
2	<b>Северный экономический район</b>		
3	Вологодская область	1126	1140
4	Мурманская область	887	948
5	Республика Карелия	1011	1047
6	<b>Северо-западный экономический район</b>		
7	Ленинградская область	998	1044
8	Новгородская область	1056	1101
9	Псковская область	1105	1146
10	<b>Центральный экономический район</b>		
11	Брянская область	1173	1201
12	Владимирская область	1137	1180
13	Ивановская область	1143	1172
14	Калужская область	1208	1219
15	Костромская область	1155	1175
16	Московская область	1165	1179
17	Орловская область	1190	1212
18	Рязанская область	1195	1222
19	Смоленская область	1127	1165
20	Тверская область	1102	1161
21	Тульская область	1218	1252
22	Ярославская область	1204	1207
23	<b>Уральский экономический район</b>		
24	Курганская область	1042	1078
25	Оренбургская область	1137	1183
26	Пермский край	1090	1116
27	Республика Башкортостан	1147	1164
28	Свердловская область	1072	1106
29	Удмуртская Республика	1140	1171
30	Челябинская область	1104	1126
31	<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
32	Кировская область	1148	1179
33	Нижегородская область	1230	1229
34	Республика Марий Эл	1198	1224
35	Республика Мордовия	1252	1272
36	Республика Чувашия	1224	1235
37	<b>Поволжский экономический район</b>		
38	Астраханская область	1162	1212



		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>5</i>
39	Волгоградская область	1154	1170
40	Пензенская область	1168	1188
41	Республика Калмыкия		1319
42	Республика Татарстан	1182	1199
43	Самарская область	1123	1130
44	Саратовская область	1049	1088
45	Ульяновская область	1107	1135
46	<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47	Белгородская область	1143	1151
48	Воронежская область	1129	1184
49	Курская область	1090	1120
50	Липецкая область	1173	1171
51	Тамбовская область	1159	1180
52	<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1507	1483
54	Карачаево-Черкесская Республика	1439	1449
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1358	1400
56	Республика Дагестан	1534	1590
57	Республика Ингушетия		1532
58	Республика Северная Осетия - Алания	1509	1534
59	Ростовская область	1250	1276
60	Ставропольский край	1384	1435
61	Чеченская Республика		1578
62	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
63	Тюменская область	931	970
64	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>976</b>	<b>1 009</b>
65	<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
66	Забайкальский край	839	929
67	Иркутская область	971	1 017
68	Красноярский край	956	973
69	Республика Бурятия	980	1 011
70	Республика Тыва	1 084	1 084
71	Республика Хакасия	975	990
72	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
73	Алтайский край	878	898
74	Кемеровская область	1 041	1 044
75	Новосибирская область	1 036	1 056
76	Омская область	1 083	1 097
77	Республика Алтай		925
78	Томская область	1 004	1 071