

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на февраль 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 февраль 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 февраль 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 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 21.01.2015.

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 январь 2015 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за период с января по декабрь 2014 года.
- Скорректирован прогноз среднечасовой выработки ГЭС во Второй ценовой зоне с учетом информации о плановой выработке ГЭС Иркутской области в соответствии с письмом от ОАО «Иркутскэнерго» от 30.12.2014

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.	<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 -0,5%.</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.
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"> 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»	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
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	Приказы ФСТ России №1870-э от 30.10.2014, №2065-э от 28.11.2014, РП РФ №2678-р от 24.12.2014 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	10 292 094 000 руб. (Приказ ФСТ России №2251-э от 16.12.2014).
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 с учетом изменений от 27.11.2014
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; ~ 0,6 млрд. руб.

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на февраль 2015 г. ¹

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
1	Первая ценовая зона	1 037	1 063
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 077	1 093
4	Мурманская область	833	877
5	Республика Карелия	917	946
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	939	976
8	Новгородская область	991	1 000
9	Псковская область	1 052	1 055
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 062	1 061
12	Владимирская область	1 070	1 107
13	Ивановская область	1 054	1 102
14	Калужская область	1 136	1 120
15	Костромская область	1 111	1 077
16	Московская область	1 100	1 085
17	Орловская область	1 129	1 112
18	Рязанская область	1 121	1 126
19	Смоленская область	1 051	1 076
20	Тверская область	1 046	1 059
21	Тульская область	1 193	1 155
22	Ярославская область	1 138	1 127
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	978	1 010
25	Оренбургская область	1 063	1 091
26	Пермский край	1 072	1 067
27	Республика Башкортостан	1 100	1 069
28	Свердловская область	1 001	1 034
29	Удмуртская Республика	1 078	1 104
30	Челябинская область	1 027	1 065
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 099	1 127
33	Нижегородская область	1 126	1 105
34	Республика Марий Эл	1 151	1 170
35	Республика Мордовия	1 114	1 146
36	Республика Чувашия	1 161	1 165
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 049	1 090
39	Волгоградская область	1 134	1 082
40	Пензенская область	1 081	1 076
41	Республика Калмыкия	1 186	1 142
42	Республика Татарстан	1 090	1 074
43	Самарская область	1 085	1 042
44	Саратовская область	1 000	1 003
45	Ульяновская область	1 020	1 037
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 109	1 103
48	Воронежская область	1 072	1 121
49	Курская область	998	1 008
50	Липецкая область	1 129	1 122
51	Тамбовская область	1 112	1 114
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 446	1 344
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 294	1 297
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 274	1 292
56	Республика Дагестан	1 553	1 480
57	Республика Ингушетия		1 410

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 348	1 406
59	Ростовская область	1 125	1 157
60	Ставропольский край	1 301	1 310
61	Чеченская Республика		1 460
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	855	874
64	Вторая ценовая зона	943	963
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	813	857
67	Иркутская область	953	930
68	Красноярский край	896	924
69	Республика Бурятия	901	1 007
70	Республика Тыва	1 038	1 087
71	Республика Хакасия	962	1 022
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	982	865
74	Кемеровская область	992	1 027
75	Новосибирская область	993	1 011
76	Омская область	995	1 032
77	Республика Алтай		947
78	Томская область	971	1 078

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 февраль 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	386 497	168 085	149 349	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	36 377	18 389	17 988
2	Северный экономический район															
3	Вологодская область	351 703	53 675	34 938	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	0	1 506	-8 220	115 993	9 667	106 326
4	Мурманская область	362 429	163 575	144 838	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	16 818	1 770	15 048
5	Республика Карелия	425 910	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	20 646	20 646	0
6	Северо-западный экономический район															
7	Ленинградская область	376 007	62 882	44 146	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	131 089	20 646	110 443
8	Новгородская область	425 910	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	20 646	20 646	0
9	Псковская область	425 910	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	20 646	20 646	0
10	Центральный экономический район															
11	Брянская область	351 703	149 487	130 751	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	20 181	9 667	10 514
12	Владимирская область	401 607	209 904	191 168	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	9 667	9 667	0
13	Ивановская область	401 607	209 904	191 168	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	9 667	9 667	0
14	Калужская область	351 703	152 914	134 177	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	16 754	9 667	7 087
15	Костромская область	351 703	156 510	137 773	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	13 158	9 667	3 492
16	Московская область	366 230	169 784	151 047	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	14 410	5 378	9 032
17	Орловская область	351 703	133 542	114 805	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	36 126	9 667	26 459
18	Рязанская область	351 703	119 427	100 690	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	50 241	9 667	40 574
19	Смоленская область	351 703	146 769	128 032	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	22 899	9 667	13 233
20	Тверская область	401 607	209 904	191 168	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	9 667	9 667	0
21	Тульская область	351 703	132 230	113 494	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	37 438	9 667	27 771
22	Ярославская область	351 703	153 273	134 536	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	16 395	9 667	6 728
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	573 100	146 649	127 913	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	244 415	21 415	223 001
25	Оренбургская область	354 823	149 920	131 183	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	22 868	21 415	1 453
26	Пермский край	356 163	126 713	107 976	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	47 415	21 274	26 141
27	Республика Башкортостан	354 823	146 297	127 561	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	26 491	21 415	5 076
28	Свердловская область	354 823	145 976	127 239	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	26 812	21 415	5 398
29	Удмуртская Республика	422 306	221 194	202 457	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	19 077	19 077	0
30	Челябинская область	354 823	149 494	130 758	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	23 294	21 415	1 879
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	422 306	221 194	202 457	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	19 077	19 077	0
33	Нижегородская область	401 607	209 904	191 168	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	9 667	9 667	0
34	Республика Марий Эл	421 344	220 669	201 932	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	18 639	18 639	0
35	Республика Мордовия	403 361	221 129	202 393	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	197	197	0
36	Чувашская Республика	422 175	221 122	202 386	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	19 017	19 017	0
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	471 830	228 647	209 910	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	61 149	61 149	0
39	Волгоградская область	392 869	144 391	125 655	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	66 442	37 508	28 934
40	Пензенская область	403 398	221 363	202 626	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	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	480 286	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	75 022	75 022	0
42	Республика Татарстан	360 164	149 853	131 116	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	28 275	6 728	21 547
43	Самарская область	403 365	221 123	202 387	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	206	206	0
44	Саратовская область	356 448	170 898	152 161	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	3 515	1 087	2 428
45	Ульяновская область	403 398	221 363	202 626	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	0	0	0
46	Центрально-Чернозёмный экономический район															
47	Белгородская область	351 703	99 285	80 548	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	70 383	9 667	60 716
48	Воронежская область	351 703	152 615	133 879	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	17 053	9 667	7 386
49	Курская область	351 703	157 725	138 988	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	11 943	9 667	2 276
50	Липецкая область	351 703	77 422	58 685	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	92 246	9 667	82 580
51	Тамбовская область	351 703	118 103	99 366	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	51 565	9 667	41 898
52	Северо-Кавказский экономический район															
53	Кабардино-Балкарская Республика	486 985	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	81 721	81 721	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	486 985	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	81 721	81 721	0
55	Краснодарский край	480 337	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	75 073	75 073	0
56	Республика Дагестан	405 264	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	0	0	0
57	Республика Ингушетия	486 985	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	81 721	81 721	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	486 985	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	81 721	81 721	0
59	Ростовская область	430 383	127 112	108 375	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	121 235	75 022	46 214
60	Ставропольский край	486 985	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	81 721	81 721	0
61	Чеченская Республика	486 985	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	81 721	81 721	0
62	Западно-Сибирский экономический район															
63	Тюменская область	419 022	223 229	204 492	18 737	0	182 035	158 133	30 616	25 180	5 436	1 506	-8 220	13 758	13 758	0
64	Вторая ценовая зона	401 255	218 078	160 288	-21 529	79 320	141 958	148 952	0	0	0	739	-7 733	41 220	28 196	13 023
65	Восточно-Сибирский экономический район															
66	Забайкальский край	516 040	232 216	174 425	-21 529	79 320	141 958	148 952	0	0	0	739	-7 733	141 866	141 866	0
67	Иркутская область	384 195	225 714	167 924	-21 529	79 320	141 958	148 952	0	0	0	739	-7 733	16 523	15 361	1 161
68	Красноярский край	384 195	219 726	161 936	-21 529	79 320	141 958	148 952	0	0	0	739	-7 733	22 511	15 361	7 149
69	Республика Бурятия	500 745	239 969	182 178	-21 529	79 320	141 958	148 952	0	0	0	739	-7 733	118 818	118 818	0
70	Республика Тыва	438 106	280 786	222 996	-21 529	79 320	141 958	148 952	0	0	0	739	-7 733	15 361	15 361	0
71	Республика Хакассия	438 106	280 786	222 996	-21 529	79 320	141 958	148 952	0	0	0	739	-7 733	15 361	15 361	3 232
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	415 885	169 658	111 868	-21 529	79 320	141 958	148 952	0	0	0	739	-7 733	104 269	85 759	18 510
74	Кемеровская область	361 870	159 359	101 568	-21 529	79 320	141 958	148 952	0	0	0	739	-7 733	60 554	11 595	48 958
75	Новосибирская область	438 106	280 786	222 996	-21 529	79 320	141 958	148 952	0	0	0	739	-7 733	15 361	15 361	0
76	Омская область	373 036	178 027	120 359	-21 401	79 069	142 093	148 988	98	81	17	741	-7 735	52 916	51 716	1 200
77	Республика Алтай	477 871	232 216	174 425	-21 529	79 320	141 958	148 952	0	0	0	739	-7 733	103 698	103 698	0
78	Томская область	381 840	121 013	71 734	-12 629	61 909	151 353	151 487	6 821	5 610	1 211	912	-7 867	109 474	14 796	94 678

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 февраль 2015 г.

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
1		2	5
1	Первая ценовая зона	1025	1074
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1060	1074
4	Мурманская область	827	890
5	Республика Карелия	929	962
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	944	989
8	Новгородская область	981	1018
9	Псковская область	1032	1067
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1044	1066
12	Владимирская область	1073	1112
13	Ивановская область	1074	1104
14	Калужская область	1106	1120
15	Костромская область	1088	1104
16	Московская область	1082	1097
17	Орловская область	1115	1131
18	Рязанская область	1108	1139
19	Смоленская область	1052	1099
20	Тверская область	1039	1088
21	Тульская область	1127	1157
22	Ярославская область	1133	1134
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	982	1014
25	Оренбургская область	1046	1095
26	Пермский край	1040	1075
27	Республика Башкортостан	1073	1098
28	Свердловская область	998	1036
29	Удмуртская Республика	1081	1111
30	Челябинская область	1039	1060
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1102	1129
33	Нижегородская область	1117	1115
34	Республика Марий Эл	1141	1167
35	Республика Мордовия	1112	1138
36	Республика Чувашия	1156	1167
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1052	1098

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>5</i>
39	Волгоградская область	1085	1083
40	Пензенская область	1073	1091
41	Республика Калмыкия	1126	1202
42	Республика Татарстан	1080	1097
43	Самарская область	1034	1044
44	Саратовская область	985	1023
45	Ульяновская область	1020	1046
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1102	1108
48	Воронежская область	1078	1131
49	Курская область	1001	1030
50	Липецкая область	1110	1110
51	Тамбовская область	1101	1118
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1423	1409
54	Карачаево-Черкесская Республика	1349	1360
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1283	1322
56	Республика Дагестан	1474	1552
57	Республика Ингушетия		1478
58	Республика Северная Осетия - Алания	1449	1474
59	Ростовская область	1126	1172
60	Ставропольский край	1283	1349
61	Чеченская Республика		1531
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	844	878
64	Вторая ценовая зона	924	956
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	802	867
67	Иркутская область	897	943
68	Красноярский край	901	917
69	Республика Бурятия	897	928
70	Республика Тыва	1 041	1 041
71	Республика Хакасия	965	979
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	828	845
74	Кемеровская область	1 005	1 012
75	Новосибирская область	991	1 015
76	Омская область	1 006	1 022
77	Республика Алтай		945
78	Томская область	984	1 064