

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на апрель 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 апрель 2015 г. в соответствии с базовым сценарием. Указанная информация публикуется для сведения членов НП «Совет рынка» и других заинтересованных лиц.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на апрель 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.

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

Информация актуальна по состоянию на 20.03.2015.

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

- Учтена статистическая информация за февраль 2015 года;
- Был скорректирован прогноз среднечасовой выработки электроэнергии ГЭС во Второй ценовой зоне, предоставленный участниками оптового рынка – собственниками ГЭС, на среднее отклонение прогноза от факта за январь – февраль 2015 года. Корректировка была применена со значительным превышением прогноза выработки электроэнергии над фактическими данными.

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 kP_{max} для Второй ценовой зоны (kP_{max} – 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 заводах 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 зоне. 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 апрель 2015 г. ¹

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
1	Первая ценовая зона	1 133	1 161
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 166	1 190
4	Мурманская область	912	951
5	Республика Карелия	1 034	1 054
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1 026	1 068
8	Новгородская область	1 047	1 112
9	Псковская область	1 184	1 166
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 246	1 218
12	Владимирская область	1 183	1 222
13	Ивановская область	1 154	1 223
14	Калужская область	1 267	1 239
15	Костромская область	1 249	1 199
16	Московская область	1 231	1 207
17	Орловская область	1 253	1 229
18	Рязанская область	1 243	1 234
19	Смоленская область	1 150	1 164
20	Тверская область	1 113	1 130
21	Тульская область	1 322	1 276
22	Ярославская область	1 246	1 247
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 082	1 112
25	Оренбургская область	1 190	1 221
26	Пермский край	1 141	1 117
27	Республика Башкортостан	1 198	1 155
28	Свердловская область	1 099	1 124
29	Удмуртская Республика	1 172	1 200
30	Челябинская область	1 118	1 156
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 212	1 236
33	Нижегородская область	1 236	1 226
34	Республика Марий Эл	1 243	1 263
35	Республика Мордовия	1 275	1 295
36	Республика Чувашия	1 253	1 288
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 195	1 211
39	Волгоградская область	1 200	1 163
40	Пензенская область	1 204	1 196
41	Республика Калмыкия		1 213
42	Республика Татарстан	1 203	1 183
43	Самарская область	1 203	1 152
44	Саратовская область	1 073	1 086
45	Ульяновская область	1 151	1 164
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 220	1 200
48	Воронежская область	1 162	1 211
49	Курская область	1 130	1 157
50	Липецкая область	1 224	1 217
51	Тамбовская область	1 218	1 214
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 522	1 371
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 340	1 337
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 268	1 324
56	Республика Дагестан	1 578	1 459
57	Республика Ингушетия		1 399

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 326	1 400
59	Ростовская область	1 213	1 248
60	Ставропольский край	1 376	1 353
61	Чеченская Республика		1 435
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	978	1 000
64	Вторая ценовая зона	1 026	1 050
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	874	937
67	Иркутская область	1 060	1 033
68	Красноярский край	988	1 016
69	Республика Бурятия	1 006	1 116
70	Республика Тыва	1 119	1 177
71	Республика Хакасия	987	1 057
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	1 243	1 085
74	Кемеровская область	1 060	1 096
75	Новосибирская область	1 043	1 061
76	Омская область	1 045	1 084
77	Республика Алтай		1 058
78	Томская область	1 032	1 175

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 апрель 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	391 010	170 554	154 528	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	34 124	18 133	15 991
2	Северный экономический район															
3	Вологодская область	358 466	64 719	48 693	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	107 414	9 410	98 004
4	Мурманская область	370 033	168 128	152 102	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	15 573	1 639	13 934
5	Республика Карелия	424 146	217 855	201 829	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	19 959	19 959	0
6	Северо-западный экономический район															
7	Ленинградская область	382 851	85 429	69 403	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	111 090	19 959	91 131
8	Новгородская область	424 146	217 855	201 829	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	19 959	19 959	0
9	Псковская область	417 370	212 249	196 223	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	18 788	18 788	0
10	Центральный экономический район															
11	Брянская область	358 466	156 730	140 704	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	15 404	9 410	5 994
12	Владимирская область	399 760	204 018	187 992	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	9 410	9 410	0
13	Ивановская область	399 760	204 018	187 992	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	9 410	9 410	0
14	Калужская область	358 466	155 835	139 809	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	16 299	9 410	6 889
15	Костромская область	358 466	159 047	143 021	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	13 087	9 410	3 677
16	Московская область	374 210	173 948	157 922	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	13 931	5 597	8 333
17	Орловская область	358 466	134 673	118 648	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	37 460	9 410	28 050
18	Рязанская область	358 466	122 484	106 458	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	49 649	9 410	40 239
19	Смоленская область	358 466	148 222	132 196	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	23 911	9 410	14 501
20	Тверская область	399 760	204 018	187 992	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	9 410	9 410	0
21	Тульская область	358 466	139 311	123 285	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	32 823	9 410	23 413
22	Ярославская область	358 466	155 815	139 789	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	16 319	9 410	6 909
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	605 185	148 858	132 832	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	269 995	21 065	248 930
25	Оренбургская область	360 655	151 803	135 777	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	22 520	21 065	1 455
26	Пермский край	362 075	136 759	120 733	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	38 984	20 922	18 062
27	Республика Башкортостан	360 655	148 050	132 025	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	26 272	21 065	5 208
28	Свердловская область	360 655	147 928	131 902	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	26 395	21 065	5 330
29	Удмуртская Республика	420 808	215 742	199 716	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	18 734	18 734	0
30	Челябинская область	360 655	151 600	135 574	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	22 722	21 065	1 658
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	420 808	215 742	199 716	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	18 734	18 734	0
33	Нижегородская область	399 760	204 018	187 992	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	9 410	9 410	0
34	Республика Марий Эл	419 786	215 173	199 147	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	18 281	18 281	0
35	Республика Мордовия	402 201	215 686	199 660	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	182	182	0
36	Чувашская Республика	420 706	215 685	199 659	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	18 689	18 689	0
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	481 753	223 481	207 455	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	71 940	71 940	0
39	Волгоградская область	400 911	147 232	131 206	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	67 347	38 019	29 328
40	Пензенская область	402 249	215 917	199 891	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	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	487 015	217 855	201 829	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	82 828	82 828	0
42	Республика Татарстан	367 472	154 181	138 155	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	26 959	6 579	20 380
43	Самарская область	402 278	215 826	199 800	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	120	120	0
44	Саратовская область	364 005	173 976	157 951	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	3 696	1 112	2 584
45	Ульяновская область	402 249	215 917	199 891	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	0	0	0
46	Центрально-Чернозёмный экономический район															
47	Белгородская область	358 466	111 497	95 471	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	60 637	9 410	51 227
48	Воронежская область	399 760	204 018	187 992	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	9 410	9 410	0
49	Курская область	399 760	204 018	187 992	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	9 410	9 410	0
50	Липецкая область	358 466	101 522	85 496	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	70 612	9 410	61 202
51	Тамбовская область	358 466	110 248	94 222	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	61 885	9 410	52 475
52	Северо-Кавказский экономический район															
53	Кабардино-Балкарская Республика	488 873	217 855	201 829	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	84 686	84 686	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	488 873	217 855	201 829	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	84 686	84 686	0
55	Краснодарский край	487 028	217 855	201 829	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	82 841	82 841	0
56	Республика Дагестан	404 187	217 855	201 829	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	0	0	0
57	Республика Ингушетия	488 873	217 855	201 829	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	84 686	84 686	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	488 873	217 855	201 829	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	84 686	84 686	0
59	Ростовская область	445 720	126 711	110 685	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	132 677	82 828	49 849
60	Ставропольский край	488 873	217 855	201 829	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	84 686	84 686	0
61	Чеченская Республика	488 873	217 855	201 829	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	84 686	84 686	0
62	Западно-Сибирский экономический район															
63	Тюменская область	416 537	217 855	201 829	16 026	0	186 332	162 694	30 317	24 934	5 383	1 492	-8 170	12 350	12 350	0
64	Вторая ценовая зона	391 203	219 874	165 459	-22 144	76 558	137 045	143 822	0	0	0	727	-7 504	34 284	24 912	9 372
65	Восточно-Сибирский экономический район															
66	Забайкальский край	489 889	218 235	163 820	-22 144	76 558	137 045	143 822	0	0	0	727	-7 504	134 609	134 609	0
67	Иркутская область	376 602	226 041	171 626	-22 144	76 558	137 045	143 822	0	0	0	727	-7 504	13 515	12 345	1 170
68	Красноярский край	376 602	221 793	167 378	-22 144	76 558	137 045	143 822	0	0	0	727	-7 504	17 763	12 345	5 418
69	Республика Бурятия	476 396	226 088	171 674	-22 144	76 558	137 045	143 822	0	0	0	727	-7 504	113 262	113 262	0
70	Республика Тыва	416 250	266 859	212 445	-22 144	76 558	137 045	143 822	0	0	0	727	-7 504	12 345	12 345	0
71	Республика Хакасия	416 250	266 859	212 445	-22 144	76 558	137 045	143 822	0	0	0	727	-7 504	12 345	12 345	3 232
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	419 198	171 932	117 517	-22 144	76 558	137 045	143 822	0	0	0	727	-7 504	110 220	95 616	14 605
74	Кемеровская область	353 492	171 108	116 694	-22 144	76 558	137 045	143 822	0	0	0	727	-7 504	45 339	9 779	35 560
75	Новосибирская область	416 250	266 859	212 445	-22 144	76 558	137 045	143 822	0	0	0	727	-7 504	12 345	12 345	0
76	Омская область	366 649	174 105	124 970	-17 012	66 147	143 058	145 786	4 011	3 299	712	825	-7 564	49 486	48 497	989
77	Республика Алтай	467 309	218 103	163 688	-22 144	76 558	137 045	143 822	0	0	0	727	-7 504	112 161	112 161	0
78	Томская область	372 736	146 759	104 186	-10 635	53 208	150 530	148 227	8 995	7 398	1 597	948	-7 639	75 446	11 910	63 537

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 апрель 2015 г.

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
1		2	5
1	Первая ценовая зона	1120	1172
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1147	1168
4	Мурманская область	906	965
5	Республика Карелия	1046	1073
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1032	1083
8	Новгородская область	1037	1132
9	Псковская область	1161	1178
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1224	1224
12	Владимирская область	1187	1227
13	Ивановская область	1177	1226
14	Калужская область	1234	1239
15	Костромская область	1224	1230
16	Московская область	1210	1220
17	Орловская область	1237	1251
18	Рязанская область	1229	1248
19	Смоленская область	1151	1189
20	Тверская область	1106	1161
21	Тульская область	1249	1278
22	Ярославская область	1241	1254
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1087	1115
25	Оренбургская область	1170	1226
26	Пермский край	1107	1125
27	Республика Башкортостан	1168	1186
28	Свердловская область	1096	1125
29	Удмуртская Республика	1176	1207
30	Челябинская область	1130	1152
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1215	1239
33	Нижегородская область	1226	1238
34	Республика Марий Эл	1232	1260
35	Республика Мордовия	1273	1286
36	Республика Чувашия	1248	1290
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1198	1221

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>5</i>
39	Волгоградская область	1148	1164
40	Пензенская область	1194	1213
41	Республика Калмыкия		1277
42	Республика Татарстан	1192	1208
43	Самарская область	1146	1154
44	Саратовская область	1057	1108
45	Ульяновская область	1151	1175
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1212	1206
48	Воронежская область	1168	1222
49	Курская область	1134	1183
50	Липецкая область	1205	1204
51	Тамбовская область	1206	1218
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1497	1437
54	Карачаево-Черкесская Республика	1397	1402
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1277	1355
56	Республика Дагестан	1498	1530
57	Республика Ингушетия		1467
58	Республика Северная Осетия - Алания	1426	1468
59	Ростовская область	1214	1264
60	Ставропольский край	1357	1393
61	Чеченская Республика		1504
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	965	1004
64	Вторая ценовая зона	1 006	1 043
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	863	948
67	Иркутская область	999	1 047
68	Красноярский край	994	1 008
69	Республика Бурятия	1 002	1 028
70	Республика Тыва	1 122	1 127
71	Республика Хакасия	990	1 012
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	1 047	1 060
74	Кемеровская область	1 074	1 080
75	Новосибирская область	1 040	1 065
76	Омская область	1 057	1 074
77	Республика Алтай		1 056
78	Томская область	1 046	1 160