

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на май 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 май 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 май 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 20.04.2015.

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

- Учтена статистическая информация за март 2015 года;
- Был скорректирован прогноз среднечасовой выработки электроэнергии ГЭС во Второй ценовой зоне с учетом информации о плановой выработке Красноярской ГЭС в соответствии с письмом от ПАО «Красноярская ГЭС» от 30.03.2014.

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 ПАО «Красноярская ГЭС» в адрес НП «Совет рынка» от 30.03.2015.</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 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	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>
Параметры и коэффициенты			
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 «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 май 2015 г.¹

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
1	Первая ценовая зона	1 124	1 149
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 178	1 194
4	Мурманская область	904	929
5	Республика Карелия	1 000	1 041
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1 034	1 062
8	Новгородская область	1 076	1 073
9	Псковская область	1 142	1 111
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 204	1 213
12	Владимирская область	1 195	1 221
13	Ивановская область	1 191	1 233
14	Калужская область	1 229	1 215
15	Костромская область	1 259	1 198
16	Московская область	1 237	1 203
17	Орловская область	1 196	1 195
18	Рязанская область	1 241	1 225
19	Смоленская область	1 134	1 158
20	Тверская область	1 142	1 143
21	Тульская область	1 291	1 248
22	Ярославская область	1 281	1 258
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 090	1 129
25	Оренбургская область	1 196	1 221
26	Пермский край	1 133	1 094
27	Республика Башкортостан	1 215	1 180
28	Свердловская область	1 102	1 123
29	Удмуртская Республика	1 145	1 171
30	Челябинская область	1 138	1 175
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 179	1 208
33	Нижегородская область	1 235	1 220
34	Республика Марий Эл	1 238	1 287
35	Республика Мордовия	1 281	1 271
36	Республика Чувашия	1 260	1 279
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 187	1 205
39	Волгоградская область	1 189	1 178
40	Пензенская область	1 197	1 194
41	Республика Калмыкия		1 202
42	Республика Татарстан	1 176	1 157
43	Самарская область	1 176	1 126
44	Саратовская область	1 049	1 062
45	Ульяновская область	1 125	1 138
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 195	1 176
48	Воронежская область	1 138	1 186
49	Курская область	1 107	1 134
50	Липецкая область	1 199	1 192
51	Тамбовская область	1 193	1 189
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 508	1 358
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 328	1 325
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 257	1 312
56	Республика Дагестан	1 564	1 446
57	Республика Ингушетия		1 387

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 315	1 388
59	Ростовская область	1 203	1 237
60	Ставропольский край	1 363	1 341
61	Чеченская Республика		1 422
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	963	984
64	Вторая ценовая зона	891	926
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	812	847
67	Иркутская область	905	892
68	Красноярский край	828	870
69	Республика Бурятия	824	906
70	Республика Тыва	1 029	1 093
71	Республика Хакасия	918	973
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	1 078	1 003
74	Кемеровская область	938	971
75	Новосибирская область	930	956
76	Омская область	974	1 013
77	Республика Алтай		848
78	Томская область	921	1 113

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 май 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	360 873	156 843	144 633	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	27 663	16 184	11 479
2	Северный экономический район															
3	Вологодская область	334 102	55 907	43 697	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	101 828	8 308	93 520
4	Мурманская область	374 161	197 692	185 482	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	102	102	0
5	Республика Карелия	383 498	192 546	180 336	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	14 585	14 585	0
6	Северо-западный экономический район															
7	Ленинградская область	353 321	125 617	113 407	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	51 336	14 585	36 752
8	Новгородская область	383 498	192 546	180 336	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	14 585	14 585	0
9	Псковская область	378 988	187 456	175 246	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	15 165	15 165	0
10	Центральный экономический район															
11	Брянская область	334 102	148 672	136 462	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	9 063	8 308	755
12	Владимирская область	364 279	179 604	167 393	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	8 308	8 308	0
13	Ивановская область	364 279	179 604	167 393	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	8 308	8 308	0
14	Калужская область	334 102	142 858	130 648	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	14 877	8 308	6 569
15	Костромская область	334 102	148 874	136 664	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	8 861	8 308	553
16	Московская область	346 595	164 802	152 592	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	5 426	2 507	2 919
17	Орловская область	334 102	124 663	112 453	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	33 072	8 308	24 764
18	Рязанская область	334 102	111 059	98 849	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	46 676	8 308	38 368
19	Смоленская область	334 102	131 765	119 555	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	25 970	8 308	17 662
20	Тверская область	364 279	179 604	167 393	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	8 308	8 308	0
21	Тульская область	334 102	129 132	116 922	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	28 603	8 308	20 295
22	Ярославская область	334 102	140 816	128 606	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	16 918	8 308	8 610
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	569 321	136 457	124 247	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	256 497	19 183	237 314
25	Оренбургская область	336 124	139 186	126 976	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	20 571	19 183	1 387
26	Пермский край	337 533	124 770	112 559	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	36 396	19 158	17 239
27	Республика Башкортостан	336 124	131 690	119 480	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	28 067	19 183	8 883
28	Свердловская область	336 124	135 815	123 605	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	23 941	19 183	4 758
29	Удмуртская Республика	385 692	190 570	178 360	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	18 756	18 756	0
30	Челябинская область	336 124	129 678	117 468	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	30 079	19 183	10 896
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	385 692	190 570	178 360	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	18 756	18 756	0
33	Нижегородская область	364 279	179 604	167 393	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	8 308	8 308	0
34	Республика Марий Эл	384 632	190 027	177 817	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	18 238	18 238	0
35	Республика Мордовия	367 137	190 520	178 310	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	249	249	0
36	Чувашская Республика	385 586	190 515	178 305	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	18 704	18 704	0
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	440 334	197 809	185 598	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	66 158	66 158	0
39	Волгоградская область	373 484	130 817	118 607	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	66 300	34 748	31 552
40	Пензенская область	367 193	190 733	178 523	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	92	92	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	446 989	192 546	180 336	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	78 076	78 076	0
42	Республика Татарстан	343 375	144 810	132 599	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	22 198	6 508	15 691
43	Самарская область	367 222	190 650	178 440	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	204	204	0
44	Саратовская область	340 086	161 955	149 745	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	1 764	1 350	414
45	Ульяновская область	367 193	190 733	178 523	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	92	92	0
46	Центрально-Чернозёмный экономический район															
47	Белгородская область	334 102	119 801	107 591	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	37 933	8 308	29 625
48	Воронежская область	334 102	151 680	139 470	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	6 055	8 308	-2 253
49	Курская область	334 102	149 603	137 393	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	8 131	8 308	-177
50	Липецкая область	334 102	100 411	88 201	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	57 324	8 308	49 015
51	Тамбовская область	334 102	100 089	87 879	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	57 646	8 308	49 338
52	Северо-Кавказский экономический район															
53	Кабардино-Балкарская Республика	454 972	192 546	180 336	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	86 059	86 059	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	454 972	192 546	180 336	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	86 059	86 059	0
55	Краснодарский край	447 039	192 546	180 336	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	78 125	78 125	0
56	Республика Дагестан	369 015	192 546	180 336	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	102	102	0
57	Республика Ингушетия	454 972	192 546	180 336	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	86 059	86 059	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	454 972	192 546	180 336	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	86 059	86 059	0
59	Ростовская область	416 812	114 933	102 723	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	125 512	78 076	47 436
60	Ставропольский край	454 972	192 546	180 336	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	86 059	86 059	0
61	Чеченская Республика	454 972	192 546	180 336	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	86 059	86 059	0
62	Западно-Сибирский экономический район															
63	Тюменская область	380 572	192 546	180 336	12 210	0	176 367	153 977	28 692	23 598	5 094	1 412	-7 713	11 659	11 659	0
64	Вторая ценовая зона	366 711	205 749	228 003	-22 254	72 624	130 036	136 537	0	0	0	690	-7 192	30 926	24 532	6 394
65	Восточно-Сибирский экономический район															
66	Забайкальский край	407 243	149 408	171 663	-22 254	72 624	130 036	136 537	0	0	0	690	-7 192	127 799	110 537	17 262
67	Иркутская область	356 061	211 493	233 747	-22 254	72 624	130 036	136 537	0	0	0	690	-7 192	14 532	13 594	937
68	Красноярский край	356 061	207 529	229 783	-22 254	72 624	130 036	136 537	0	0	0	690	-7 192	18 496	13 594	4 901
69	Республика Бурятия	408 629	171 656	193 911	-22 254	72 624	130 036	136 537	0	0	0	690	-7 192	106 936	104 761	2 175
70	Республика Тыва	383 160	239 530	261 784	-22 254	72 624	130 036	136 537	0	0	0	690	-7 192	13 594	13 594	0
71	Республика Хакассия	383 160	239 530	261 784	-22 254	72 624	130 036	136 537	0	0	0	690	-7 192	13 594	13 594	0
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	397 508	173 389	195 643	-22 254	72 624	130 036	136 537	0	0	0	690	-7 192	94 083	93 323	760
74	Кемеровская область	333 595	175 122	197 377	-22 254	72 624	130 036	136 537	0	0	0	690	-7 192	28 437	10 640	17 796
75	Новосибирская область	383 160	239 530	261 784	-22 254	72 624	130 036	136 537	0	0	0	690	-7 192	13 594	13 594	0
76	Омская область	377 053	191 395	208 633	-17 238	62 199	137 679	139 907	4 280	3 520	760	802	-7 310	47 979	47 979	0
77	Республика Алтай	432 842	193 642	215 896	-22 254	72 624	130 036	136 537	0	0	0	690	-7 192	109 164	109 164	0
78	Томская область	358 128	144 908	157 030	-12 122	51 565	145 477	143 346	8 646	7 111	1 535	915	-7 430	67 743	12 890	54 853

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 май 2015 г.

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>5</i>
1	Первая ценовая зона	1111	1160
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1160	1173
4	Мурманская область	898	943
5	Республика Карелия	1012	1059
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1039	1076
8	Новгородская область	1066	1092
9	Псковская область	1120	1124
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1182	1219
12	Владимирская область	1199	1226
13	Ивановская область	1214	1235
14	Калужская область	1197	1215
15	Костромская область	1234	1228
16	Московская область	1216	1216
17	Орловская область	1181	1216
18	Рязанская область	1227	1240
19	Смоленская область	1136	1183
20	Тверская область	1135	1174
21	Тульская область	1220	1250
22	Ярославская область	1276	1266
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1095	1133
25	Оренбургская область	1176	1226
26	Пермский край	1099	1103
27	Республика Башкортостан	1185	1212
28	Свердловская область	1099	1125
29	Удмуртская Республика	1148	1178
30	Челябинская область	1150	1171
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1181	1210
33	Нижегородская область	1225	1231
34	Республика Марий Эл	1227	1284
35	Республика Мордовия	1280	1262
36	Республика Чувашия	1255	1281
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1191	1214

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>5</i>
39	Волгоградская область	1138	1178
40	Пензенская область	1187	1212
41	Республика Калмыкия		1282
42	Республика Татарстан	1176	1198
43	Самарская область	1131	1157
44	Саратовская область	1039	1131
45	Ульяновская область	1199	1212
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1154	1169
48	Воронежская область	1137	1198
49	Курская область	1127	1165
50	Липецкая область	1166	1176
51	Тамбовская область	1192	1202
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1260	1321
54	Карачаево-Черкесская Республика	1309	1316
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1270	1308
56	Республика Дагестан	1339	1357
57	Республика Ингушетия		1331
58	Республика Северная Осетия - Алания	1286	1336
59	Ростовская область	1163	1223
60	Ставропольский край	1271	1311
61	Чеченская Республика		1357
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	967	1004
64	Вторая ценовая зона	871	919
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	801	857
67	Иркутская область	852	905
68	Красноярский край	832	863
69	Республика Бурятия	820	834
70	Республика Тыва	1 032	1 046
71	Республика Хакасия	921	932
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	908	980
74	Кемеровская область	950	957
75	Новосибирская область	927	960
76	Омская область	984	1 003
77	Республика Алтай		847
78	Томская область	934	1 099