

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на август 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 август 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 август 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 20.07.2015.

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

- Учтена статистическая информация за июнь 2015 г.;
- Прогноз среднечасовой выработки электроэнергии АЭС в соответствии с письмом от ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 25.06.2015;
- Учтены РП РФ №1227-р и №1228-р от 30.06.2015, а также приказ ФСТ России №1399-э от 13.07.2015, определяющие перечень и тарифы поставщиков мощности в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на второе полугодие 2015 г.

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: Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов от 28.05.2015	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 25.06.2015.	Информация о плановой выработке электроэнергии АЭС Первой ценовой зоны: письмо ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 25.06.2015.
3	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне и в Омской области	Минэкономразвития России: Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов от 28.05.2015; ЗАО «АПБЭ»	Рост цен на уголь энергетический с учетом доставки ж/д транспортом. Значение прироста: 8,8%

№	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 16.06.2015.</p> <p>Письмо ПАО «Красноярская ГЭС» в адрес НП «Совет рынка» от 17.06.2015.</p> <p>Письмо ОАО «Иркутскэнерго» от 17.06.2015.</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 16.06.2015.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 15.06.2015.</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 всех изменений.	<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 25.06.2015.</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 25.06.2015.</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: Барнаул, Волгоград, Екатеринбург, Ижевск, Иркутск, Казань, Киров, Краснодар, Москва, Набережные Челны, Нижний Новгород, Новокузнецк, Новосибирск, Омск, Оренбург, Пенза, Пермь, Ростов-на-Дону, Самара, Санкт-Петербург, Саратов, Тольятти, Томск, Ульяновск, Уфа, Ярославль.
10	Увеличения потребления на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском и Красноярском алюминиевых заводах	Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 15.06.2015.	Учитывается в соответствующих параметрах регрессионных моделей. Среднечасовое суммарное потребление на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском, Красноярском заводах ожидается в среднем выше на 220 МВт-ч. относительно 2015 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 с учетом всех изменений.</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 всех изменений.</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»	Фактические данные за предыдущий месяц.
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.
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».

№	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 всех изменений.
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

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

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
1	Первая ценовая зона	1 191	1 220
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 200	1 240
4	Мурманская область	914	938
5	Республика Карелия	1 042	1 107
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1 100	1 111
8	Новгородская область	1 126	1 112
9	Псковская область	1 148	1 188
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область		1 248
12	Владимирская область	1 318	1 305
13	Ивановская область	1 228	1 301
14	Калужская область	1 262	1 293
15	Костромская область	1 305	1 257
16	Московская область	1 308	1 286
17	Орловская область	1 285	1 277
18	Рязанская область	1 290	1 302
19	Смоленская область	1 201	1 202
20	Тверская область	1 180	1 181
21	Тульская область	1 269	1 331
22	Ярославская область	1 368	1 331
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 144	1 175
25	Оренбургская область	1 258	1 303
26	Пермский край	1 203	1 185
27	Республика Башкортостан	1 295	1 238
28	Свердловская область	1 150	1 190
29	Удмуртская Республика	1 249	1 269
30	Челябинская область	1 160	1 206
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 269	1 295
33	Нижегородская область	1 298	1 289
34	Республика Марий Эл	1 341	1 348
35	Республика Мордовия	1 375	1 353
36	Республика Чувашия	1 385	1 340
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 248	1 291
39	Волгоградская область	1 293	1 238
40	Пензенская область	1 285	1 283
41	Республика Калмыкия	1 385	1 258
42	Республика Татарстан	1 295	1 256
43	Самарская область	1 321	1 246
44	Саратовская область	1 179	1 215
45	Ульяновская область	1 302	1 285
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 206	1 254
48	Воронежская область	1 223	1 299
49	Курская область	1 148	1 164
50	Липецкая область	1 306	1 303
51	Тамбовская область	1 318	1 311
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 251	1 269
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 305	1 257
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 369	1 371
56	Республика Дагестан	1 499	1 343
57	Республика Ингушетия		1 292

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 235	1 302
59	Ростовская область	1 199	1 263
60	Ставропольский край	1 312	1 291
61	Чеченская Республика		1 341
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	1 025	1 048
64	Вторая ценовая зона	786	821
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	682	709
67	Иркутская область	726	723
68	Красноярский край	739	746
69	Республика Бурятия	755	789
70	Республика Тыва	895	896
71	Республика Хакасия	872	922
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	1 039	1 088
74	Кемеровская область	839	859
75	Новосибирская область	827	854
76	Омская область	1 074	1 070
77	Республика Алтай		1 049
78	Томская область	840	949

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 август 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	В т.ч. "Либерализация" ГЭС 2 ЦЗ		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ		В т.ч. штраф ДПМ	ВРЭ	ВРТ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Первая ценовая зона	383 974	157 750	155 528	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 287	30 362	19 472	10 890
2	Северный экономический район															
3	Вологодская область	378 988	132 246	130 024	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	50 880	6 740	44 140
4	Мурманская область	366 871	169 809	167 587	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	1 200	1 200	0
5	Республика Карелия	407 551	193 643	191 421	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	18 046	18 046	0
6	Северо-западный экономический район															
7	Ленинградская область	418 971	155 405	153 183	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	67 703	19 039	48 664
8	Новгородская область	405 756	191 118	188 896	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	18 776	18 776	0
9	Псковская область	392 618	181 253	179 031	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	15 504	15 504	0
10	Центральный экономический район															
11	Брянская область	362 793	155 399	153 177	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	11 532	7 780	3 752
12	Владимирская область	360 178	156 571	154 349	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	7 746	7 746	0
13	Ивановская область	356 235	151 859	149 637	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	8 514	8 514	0
14	Калужская область	364 640	155 993	153 771	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	12 786	7 686	5 099
15	Костромская область	360 341	156 765	154 543	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	7 714	7 714	0
16	Московская область	370 537	170 083	167 861	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	4 591	4 179	413
17	Орловская область	366 440	143 918	141 696	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	26 660	8 284	18 376
18	Рязанская область	368 886	144 746	142 524	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	28 278	7 456	20 822
19	Смоленская область	371 949	140 214	137 992	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	35 872	7 467	28 405
20	Тверская область	360 388	156 822	154 600	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	7 705	7 705	0
21	Тульская область	375 514	137 848	135 626	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	41 804	7 027	34 778
22	Ярославская область	365 749	151 480	149 258	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	18 407	7 328	11 079
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	548 881	27 285	25 063	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	325 734	20 424	305 310
25	Оренбургская область	356 581	140 103	137 881	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	20 616	20 616	0
26	Пермский край	360 663	146 162	143 940	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	18 639	18 639	0
27	Республика Башкортостан	359 525	133 479	131 257	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	30 184	20 443	9 741
28	Свердловская область	359 204	140 738	138 516	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	22 604	19 820	2 785
29	Удмуртская Республика	381 823	165 331	163 109	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	20 630	20 630	0
30	Челябинская область	360 484	139 944	137 723	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	24 677	19 027	5 650
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	381 583	164 982	162 760	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	20 739	20 739	0
33	Нижегородская область	364 058	161 207	158 985	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	6 989	6 989	0
34	Республика Марий Эл	374 260	155 238	153 016	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	23 159	23 159	0
35	Республика Мордовия	367 116	170 015	167 793	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	1 239	1 239	0
36	Чувашская Республика	377 906	159 792	157 570	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	22 252	22 252	0
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	424 867	170 921	168 700	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	58 084	58 084	0
39	Волгоградская область	414 488	165 199	162 977	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	53 428	30 947	22 481
40	Пензенская область	364 022	166 962	164 740	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	1 198	1 198	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	В т.ч. "Либерализация" ГЭС 2 ЦЗ		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ		В т.ч. штраф ДПМ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
41	Республика Калмыкия	470 034	142 898	140 676	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	131 274	131 274	0
42	Республика Татарстан	374 654	150 133	147 911	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	28 659	7 709	20 950
43	Самарская область	370 391	173 388	171 166	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	1 141	1 141	0
44	Саратовская область	363 706	163 789	161 567	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	4 055	1 817	2 238
45	Ульяновская область	364 246	167 192	164 970	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	1 192	1 192	0
46	Центрально-Чернозёмный экономический район															
47	Белгородская область	384 748	158 517	156 295	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	30 369	6 713	23 656
48	Воронежская область	358 536	150 821	148 599	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	11 854	8 359	3 494
49	Курская область	362 171	158 612	156 390	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	7 697	7 393	304
50	Липецкая область	379 742	128 785	126 563	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	55 095	7 258	47 837
51	Тамбовская область	366 771	130 780	128 558	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	40 128	8 348	31 780
52	Северо-Кавказский экономический район															
53	Кабардино-Балкарская Республика	443 227	166 405	164 183	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	80 961	80 961	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	443 227	166 405	164 183	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	80 961	80 961	0
55	Краснодарский край	471 737	168 553	166 331	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	107 323	106 423	900
56	Республика Дагестан	361 319	164 257	162 035	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	1 200	1 200	0
57	Республика Ингушетия	443 227	166 405	164 183	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	80 961	80 961	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	443 227	166 405	164 183	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	80 961	80 961	0
59	Ростовская область	505 500	160 621	158 399	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	149 017	107 087	41 930
60	Ставропольский край	443 227	166 405	164 183	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	80 961	80 961	0
61	Чеченская Республика	443 227	166 405	164 183	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	80 961	80 961	0
62	Западно-Сибирский экономический район															
63	Тюменская область	374 546	164 512	162 290	2 222	0	195 862	170 535	25 594	18 045	7 549	-267	-3 303	14 172	14 172	0
64	Вторая ценовая зона	469 478	232 354	300 041	-67 687	107 460	208 677	208 778	0	0	0	-101	-291	28 446	19 811	8 636
65	Восточно-Сибирский экономический район															
66	Забайкальский край	581 937	228 620	296 307	-67 687	107 460	208 677	208 778	0	0	0	-101	-232	144 640	132 266	12 374
67	Иркутская область	465 936	248 220	315 907	-67 687	107 460	208 677	208 778	0	0	0	-101	-232	9 039	9 039	0
68	Красноярский край	467 334	244 111	311 798	-67 687	107 460	208 677	208 778	0	0	0	-101	-232	14 545	9 116	5 430
69	Республика Бурятия	595 084	262 405	330 092	-67 687	107 460	208 677	208 778	0	0	0	-101	-232	124 002	121 270	2 732
70	Республика Тыва	468 370	251 245	318 931	-67 687	107 460	208 677	208 778	0	0	0	-101	-232	8 448	8 448	0
71	Республика Хакасия	468 370	251 245	318 931	-67 687	107 460	208 677	208 778	0	0	0	-101	-232	8 448	8 448	0
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	463 638	192 256	259 943	-67 687	107 460	208 677	208 778	0	0	0	-101	-232	62 705	52 510	10 194
74	Кемеровская область	448 217	205 545	273 231	-67 687	107 460	208 677	208 778	0	0	0	-101	-232	33 995	7 181	26 813
75	Новосибирская область	458 012	238 374	306 060	-67 687	107 460	208 677	208 778	0	0	0	-101	-232	10 961	10 961	0
76	Омская область	426 173	177 427	234 455	-57 028	91 076	206 723	202 947	3 902	2 751	1 151	-126	-700	42 022	40 205	1 818
77	Республика Алтай	455 089	165 136	232 822	-67 687	107 460	208 677	208 778	0	0	0	-101	-232	81 277	81 277	0
78	Томская область	461 033	173 324	224 312	-50 989	81 793	205 616	199 643	6 113	4 310	1 803	-140	-966	82 093	12 130	69 963

² Примечания

1. Стоимость МВР может измениться в зависимости от принятых Правительством РФ/ФОИВ решений.
2. 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 август 2015 г.

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>3</i>
1	Первая ценовая зона	1177	1232
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1178	1218
4	Мурманская область	908	956
5	Республика Карелия	1059	1126
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1097	1124
8	Новгородская область	1102	1135
9	Псковская область	1116	1200
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область		1254
12	Владимирская область	1290	1313
13	Ивановская область	1239	1311
14	Калужская область	1269	1296
15	Костромская область	1287	1297
16	Московская область	1289	1303
17	Орловская область	1267	1302
18	Рязанская область	1273	1320
19	Смоленская область	1197	1233
20	Тверская область	1171	1212
21	Тульская область	1295	1332
22	Ярославская область	1361	1343
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1144	1188
25	Оренбургская область	1240	1305
26	Пермский край	1170	1195
27	Республика Башкортостан	1253	1270
28	Свердловская область	1146	1192
29	Удмуртская Республика	1239	1275
30	Челябинская область	1173	1201
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1257	1302
33	Нижегородская область	1290	1304
34	Республика Марий Эл	1312	1344
35	Республика Мордовия	1358	1344
36	Республика Чувашия	1360	1346
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1258	1303
39	Волгоградская область	1212	1241
40	Пензенская область	1272	1302
41	Республика Калмыкия	1340	1328

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>3</i>
42	Республика Татарстан	1279	1283
43	Самарская область	1258	1245
44	Саратовская область	1157	1240
45	Ульяновская область	1290	1299
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1225	1262
48	Воронежская область	1240	1313
49	Курская область	1155	1191
50	Липецкая область	1278	1289
51	Тамбовская область	1305	1316
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1258	1328
54	Карачаево-Черкесская Республика	1307	1316
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1357	1397
56	Республика Дагестан	1450	1407
57	Республика Ингушетия		1353
58	Республика Северная Осетия - Алания	1321	1363
59	Ростовская область	1199	1283
60	Ставропольский край	1294	1325
61	Чеченская Республика		1404
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	1012	1052
64	Вторая ценовая зона	776	813
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	657	721
67	Иркутская область	695	736
68	Красноярский край	743	734
69	Республика Бурятия	760	772
70	Республика Тыва	892	853
71	Республика Хакасия	870	877
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	1 005	1 054
74	Кемеровская область	846	847
75	Новосибирская область	821	858
76	Омская область	1 050	1 059
77	Республика Алтай		1 046
78	Томская область	856	907