

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на июль 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 июль 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 июль 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 19.06.2015.

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

- Учтена статистическая информация за май 2015 г.;
- Прогноз среднечасовой выработки электроэнергии ГЭС Второй ценовой зоны в соответствии с наиболее актуальной информацией, полученной от участников ОРЭМ – собственников ГЭС: письмо от ОАО «РусГидро» от 16.06.2015, письмо от ОАО «Красноярская ГЭС» от 17.06.2015, письмо от ОАО «Иркутскэнерго» от 17.06.2015.
- Прогноз увеличения потребления на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском и Красноярском алюминиевых заводах в соответствии с информацией, предоставленной в письме от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 15.06.2015.
- Прогноз роста цен на уголь энергетический с учетом доставки ж/д транспортом в 2015 году составляет 8,8% в соответствии со Сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов от 28.05.2015;
- Учтено изменение Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 28.05.2015.

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 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: 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 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 16.06.2015.</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 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 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 июль 2015 г. ¹

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
1	Первая ценовая зона	1 242	1 272
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 243	1 281
4	Мурманская область	974	995
5	Республика Карелия	1 072	1 141
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1 158	1 176
8	Новгородская область	1 205	1 202
9	Псковская область	1 262	1 300
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область		1 394
12	Владимирская область	1 363	1 379
13	Ивановская область	1 348	1 385
14	Калужская область	1 321	1 346
15	Костромская область	1 408	1 344
16	Московская область	1 375	1 352
17	Орловская область	1 381	1 350
18	Рязанская область	1 357	1 363
19	Смоленская область	1 258	1 266
20	Тверская область	1 189	1 210
21	Тульская область	1 435	1 388
22	Ярославская область	1 446	1 404
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 191	1 216
25	Оренбургская область	1 287	1 328
26	Пермский край	1 268	1 243
27	Республика Башкортостан	1 351	1 292
28	Свердловская область	1 203	1 230
29	Удмуртская Республика	1 299	1 319
30	Челябинская область	1 201	1 248
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 359	1 380
33	Нижегородская область	1 395	1 373
34	Республика Марий Эл	1 382	1 385
35	Республика Мордовия	1 448	1 427
36	Республика Чувашия	1 425	1 373
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 301	1 333
39	Волгоградская область	1 328	1 258
40	Пензенская область	1 349	1 351
41	Республика Калмыкия	1 434	1 268
42	Республика Татарстан	1 369	1 329
43	Самарская область	1 428	1 306
44	Саратовская область	1 222	1 263
45	Ульяновская область	1 368	1 346
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 302	1 321
48	Воронежская область	1 271	1 359
49	Курская область	1 286	1 306
50	Липецкая область	1 362	1 359
51	Тамбовская область	1 369	1 364
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 250	1 267
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 307	1 257
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 342	1 353
56	Республика Дагестан	1 484	1 332
57	Республика Ингушетия		1 291

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 233	1 301
59	Ростовская область	1 217	1 268
60	Ставропольский край	1 316	1 295
61	Чеченская Республика		1 337
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	1 074	1 101
64	Вторая ценовая зона	712	785
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	747	785
67	Иркутская область	595	663
68	Красноярский край	578	609
69	Республика Бурятия	798	944
70	Республика Тыва	872	945
71	Республика Хакасия	803	840
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	1 124	980
74	Кемеровская область	901	934
75	Новосибирская область	901	936
76	Омская область	930	929
77	Республика Алтай		907
78	Томская область	906	1 104

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 июль 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	360 407	152 667	129 563	23 104	0	182 144	161 681	20 463	16 830	3 633	0	0	25 596	15 312	10 284
2	Северный экономический район															
3	Вологодская область	380 971	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	53 227	6 823	46 403
4	Мурманская область	345 242	162 908	139 932	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	1 200	1 200	0
5	Республика Карелия	350 481	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	11 076	11 076	0
6	Северо-западный экономический район															
7	Ленинградская область	376 763	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	37 357	11 076	26 281
8	Новгородская область	350 481	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	11 076	11 076	0
9	Псковская область	347 393	153 770	130 794	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	12 489	12 489	0
10	Центральный экономический район															
11	Брянская область	338 282	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	10 538	6 823	3 714
12	Владимирская область	334 568	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	6 823	6 823	0
13	Ивановская область	334 568	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	6 823	6 823	0
14	Калужская область	339 565	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	11 820	6 823	4 997
15	Костромская область	338 371	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	10 626	6 823	3 803
16	Московская область	350 748	163 093	140 117	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	6 521	4 105	2 416
17	Орловская область	353 337	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	25 592	6 823	18 769
18	Рязанская область	356 438	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	28 694	6 823	21 870
19	Смоленская область	363 667	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	35 923	6 823	29 100
20	Тверская область	334 568	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	6 823	6 823	0
21	Тульская область	371 385	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	43 640	6 823	36 817
22	Ярославская область	345 845	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	18 101	6 823	11 278
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	526 158	44 975	37 316	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	300 049	18 501	281 548
25	Оренбургская область	334 560	134 925	111 949	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	18 501	18 501	0
26	Пермский край	347 662	136 171	113 196	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	30 356	18 436	11 920
27	Республика Башкортостан	343 684	134 925	111 949	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	27 625	18 501	9 124
28	Свердловская область	337 360	134 925	111 949	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	21 302	18 501	2 800
29	Удмуртская Республика	355 004	156 491	133 515	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	17 379	17 379	0
30	Челябинская область	340 480	134 925	111 949	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	24 421	18 501	5 920
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	355 004	156 491	133 515	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	17 379	17 379	0
33	Нижегородская область	334 568	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	6 823	6 823	0
34	Республика Марий Эл	353 973	155 993	133 017	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	16 847	16 847	0
35	Республика Мордовия	338 742	156 444	133 468	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	1 163	1 163	0
36	Чувашская Республика	354 900	156 441	133 465	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	17 325	17 325	0
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	401 135	163 013	140 037	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	56 988	56 988	0
39	Волгоградская область	387 653	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	48 247	24 903	23 344
40	Пензенская область	338 824	156 638	133 662	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	1 052	1 052	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	401 943	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	62 537	62 537	0
42	Республика Татарстан	363 411	156 588	133 612	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	25 689	6 636	19 053
43	Самарская область	338 845	156 561	133 585	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	1 150	1 150	0
44	Саратовская область	343 498	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	4 092	1 821	2 271
45	Ульяновская область	338 824	156 638	133 662	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	1 052	1 052	0
46	Центрально-Чернозёмный экономический район															
47	Белгородская область	359 403	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	31 658	6 823	24 835
48	Воронежская область	338 208	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	10 464	6 823	3 640
49	Курская область	334 882	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	7 138	6 823	314
50	Липецкая область	380 082	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	52 338	6 823	45 515
51	Тамбовская область	368 425	146 610	123 634	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	40 681	6 823	33 857
52	Северо-Кавказский экономический район															
53	Кабардино-Балкарская Республика	415 889	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	76 483	76 483	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	415 889	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	76 483	76 483	0
55	Краснодарский край	401 990	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	62 584	62 584	0
56	Республика Дагестан	340 606	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	1 200	1 200	0
57	Республика Ингушетия	415 889	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	76 483	76 483	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	415 889	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	76 483	76 483	0
59	Ростовская область	441 843	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	102 437	62 537	39 900
60	Ставропольский край	415 889	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	76 483	76 483	0
61	Чеченская Республика	415 889	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	76 483	76 483	0
62	Западно-Сибирский экономический район															
63	Тюменская область	353 481	158 272	135 296	22 976	0	181 134	160 784	20 350	16 737	3 613	0	0	14 075	14 075	0
64	Вторая ценовая зона	379 317	215 011	239 060	-24 049	76 760	136 834	136 136	0	0	0	697	0	27 472	18 379	9 093
65	Восточно-Сибирский экономический район															
66	Забайкальский край	450 418	180 475	205 006	-24 531	78 300	139 578	138 867	0	0	0	711	0	130 365	118 174	12 191
67	Иркутская область	382 047	230 138	254 669	-24 531	78 300	139 578	138 867	0	0	0	711	0	12 331	9 477	2 854
68	Красноярский край	384 393	230 138	254 669	-24 531	78 300	139 578	138 867	0	0	0	711	0	14 677	9 477	5 200
69	Республика Бурятия	438 043	188 455	212 986	-24 531	78 300	139 578	138 867	0	0	0	711	0	110 010	107 486	2 524
70	Республика Тыва	379 193	230 138	254 669	-24 531	78 300	139 578	138 867	0	0	0	711	0	9 477	9 477	0
71	Республика Хакасия	379 193	230 138	254 669	-24 531	78 300	139 578	138 867	0	0	0	711	0	9 477	9 477	0
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	383 409	188 610	213 141	-24 531	78 300	139 578	138 867	0	0	0	711	0	55 221	46 115	9 106
74	Кемеровская область	381 477	206 926	231 457	-24 531	78 300	139 578	138 867	0	0	0	711	0	34 973	7 395	27 578
75	Новосибирская область	379 193	230 138	254 669	-24 531	78 300	139 578	138 867	0	0	0	711	0	9 477	9 477	0
76	Омская область	356 150	174 325	192 029	-17 703	66 865	144 778	141 296	2 874	2 364	510	607	0	37 046	35 253	1 794
77	Республика Алтай	373 329	180 342	204 873	-24 531	78 300	139 578	138 867	0	0	0	711	0	53 409	53 409	0
78	Томская область	433 064	206 754	217 098	-10 344	54 540	150 383	143 916	5 972	4 912	1 060	495	0	75 927	10 541	65 386

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 июль 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	1225	1284
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1220	1259
4	Мурманская область	969	1014
5	Республика Карелия	1089	1160
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1154	1189
8	Новгородская область	1180	1227
9	Псковская область	1227	1313
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область		1401
12	Владимирская область	1335	1388
13	Ивановская область	1360	1396
14	Калужская область	1328	1349
15	Костромская область	1388	1387
16	Московская область	1356	1369
17	Орловская область	1362	1377
18	Рязанская область	1339	1382
19	Смоленская область	1254	1299
20	Тверская область	1181	1242
21	Тульская область	1346	1389
22	Ярославская область	1438	1417
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1191	1230
25	Оренбургская область	1269	1331
26	Пермский край	1233	1253
27	Республика Башкортостан	1307	1325
28	Свердловская область	1198	1232
29	Удмуртская Республика	1290	1325
30	Челябинская область	1215	1243
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1345	1387
33	Нижегородская область	1386	1389
34	Республика Марий Эл	1351	1381
35	Республика Мордовия	1430	1417
36	Республика Чувашия	1399	1380
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1311	1345

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>5</i>
39	Волгоградская область	1245	1261
40	Пензенская область	1335	1370
41	Республика Калмыкия	1388	1338
42	Республика Татарстан	1351	1359
43	Самарская область	1329	1310
44	Саратовская область	1199	1289
45	Ульяновская область	1355	1361
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1323	1329
48	Воронежская область	1289	1373
49	Курская область	1294	1335
50	Липецкая область	1334	1345
51	Тамбовская область	1356	1370
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1257	1327
54	Карачаево-Черкесская Республика	1309	1317
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1330	1379
56	Республика Дагестан	1435	1395
57	Республика Ингушетия		1352
58	Республика Северная Осетия - Алания	1318	1362
59	Ростовская область	1217	1288
60	Ставропольский край	1299	1329
61	Чеченская Республика		1400
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	1061	1104
64	Вторая ценовая зона	697	774
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	719	798
67	Иркутская область	570	675
68	Красноярский край	581	600
69	Республика Бурятия	803	804
70	Республика Тыва	870	899
71	Республика Хакасия	801	799
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	895	949
74	Кемеровская область	910	921
75	Новосибирская область	895	940
76	Омская область	909	919
77	Республика Алтай		904
78	Томская область	924	1 055