

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на декабрь 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 декабрь 2015 г. в соответствии с базовым сценарием. Указанная информация публикуется для сведения членов Ассоциации «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 декабрь 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 № 3-4.

Информация актуальна по состоянию на 20.11.2015.

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность на октябрь 2015 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за октябрь 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 06.10.2015.	Информация о плановой выработке электроэнергии АЭС Первой ценовой зоны: письмо ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 06.10.2015.
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 ПАО «РусГидро» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 08.10.2015.</p> <p>Письмо ПАО «Красноярская ГЭС» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 07.10.2015.</p> <p>Письмо ПАО «Иркутскэнерго» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 09.10.2015.</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 Ассоциации «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 Ассоциации «НП Совет рынка».	Средняя величина с 15 августа 2014 года.
6	Суммарное плановое почасовое производство Богучанской ГЭС	<p>Письмо ПАО «РусГидро» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 08.10.2015.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 14.10.2015.</p>	Используется плановый объем выработки Богучанской ГЭС, за исключением планируемого объема потребления Богучанского алюминиевого завода.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
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.	Прогнозные приросты электропотребления на оптовом рынке в 2015 году рассчитывались с использованием информации Баланса ФСТ России на 2014 и 2015 годы. Полученный в результате проведенных расчетов прогнозный прирост электропотребления на оптовом рынке суммарно по Первой и Второй ценовым зонам составляет в 2015 году -1,0%.
8	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	Письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 06.10.2015. Данные от ОАО «ЦФР» (в прогнозе учтена актуальная на момент публикации информация). «Схема и программа развития ЕЭС России на 2015-2021 годы» от 09.09.2015. Данные ОАО «АТС».	По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 06.10.2015. По ДПМ: перечень генерирующих объектов ДПМ с учетом заявлений о переносе даты ввода – по данным ОАО «ЦФР». По не ДПМ: «Схемы и программы развития ЕЭС России на 2015-2021 годы» от 09.09.2015. Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2014 гг. на 2014 – 2018 гг.
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, Воронеж, Липецк, Рязань.
10	Увеличения потребления на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском и Красноярском алюминиевых заводах	Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 14.10.2015.	Учитывается в соответствующих параметрах регрессионных моделей. Среднечасовое суммарное потребление на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском, Красноярском заводах ожидается в среднем выше на 200 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 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 Ассоциации «НП Совет рынка»	Оценка Ассоциации «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 декабрь 2015 г. ¹

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
1	Первая ценовая зона	1 116	1 150
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 165	1 208
4	Мурманская область	850	899
5	Республика Карелия	981	1 024
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	1 000	1 032
8	Новгородская область	1 230	1 049
9	Псковская область	1 094	1 086
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 124	1 148
12	Владимирская область	1 192	1 232
13	Ивановская область	1 166	1 247
14	Калужская область	1 188	1 207
15	Костромская область	1 250	1 198
16	Московская область	1 219	1 198
17	Орловская область	1 169	1 152
18	Рязанская область	1 222	1 213
19	Смоленская область	1 077	1 097
20	Тверская область	1 129	1 134
21	Тульская область	1 182	1 240
22	Ярославская область	1 291	1 279
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 027	1 061
25	Оренбургская область	1 180	1 195
26	Пермский край	1 122	1 126
27	Республика Башкортостан	1 200	1 168
28	Свердловская область	1 054	1 106
29	Удмуртская Республика	1 144	1 177
30	Челябинская область	1 078	1 125
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 204	1 244
33	Нижегородская область	1 275	1 248
34	Республика Марий Эл	1 197	1 201
35	Республика Мордовия	1 187	1 200
36	Республика Чувашия	1 224	1 190
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 164	1 182
39	Волгоградская область	1 248	1 203
40	Пензенская область	1 179	1 161
41	Республика Калмыкия	1 318	1 206
42	Республика Татарстан	1 170	1 149
43	Самарская область	1 198	1 126
44	Саратовская область	1 102	1 109
45	Ульяновская область	1 132	1 141
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 147	1 105
48	Воронежская область	1 076	1 174
49	Курская область	1 022	1 045
50	Липецкая область	1 181	1 197
51	Тамбовская область	1 256	1 222
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 470	1 381
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 336	1 303
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 381	1 386
56	Республика Дагестан	1 631	1 535
57	Республика Ингушетия		1 447

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 441	1 443
59	Ростовская область	1 197	1 290
60	Ставропольский край	1 348	1 366
61	Чеченская Республика		1 509
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	948	973
64	Вторая ценовая зона	931	937
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	766	811
67	Иркутская область	955	918
68	Красноярский край	903	921
69	Республика Бурятия	935	989
70	Республика Тыва	1 033	1 005
71	Республика Хакасия	930	910
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	956	954
74	Кемеровская область	929	952
75	Новосибирская область	964	967
76	Омская область	1 018	1 044
77	Республика Алтай		1 007
78	Томская область	947	962

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 декабрь 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	401 474	177 479	150 622	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 609	13 190	1 450	11 740
2	Северный экономический район															
3	Вологодская область	415 073	150 688	123 831	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	53 580	4 554	49 025
4	Мурманская область	401 111	190 306	163 448	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
5	Республика Карелия	426 850	216 045	189 188	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
6	Северо-западный экономический район															
7	Ленинградская область	450 047	174 855	147 998	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	64 387	0	64 387
8	Новгородская область	426 086	215 280	188 423	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
9	Псковская область	414 971	202 884	176 027	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	1 282	1 282	0
10	Центральный экономический район															
11	Брянская область	396 674	175 578	148 720	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	10 291	5 007	5 284
12	Владимирская область	393 321	177 615	150 757	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	4 901	4 901	0
13	Ивановская область	389 329	173 070	146 213	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	5 454	5 454	0
14	Калужская область	397 690	175 196	148 338	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	11 689	5 086	6 603
15	Костромская область	393 295	177 584	150 727	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	4 905	4 905	0
16	Московская область	402 988	190 528	163 670	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	1 655	1 184	471
17	Орловская область	406 684	165 728	138 871	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	30 151	5 331	24 820
18	Рязанская область	406 466	162 352	135 495	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	33 309	4 948	28 361
19	Смоленская область	409 131	159 440	132 583	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	38 886	4 825	34 060
20	Тверская область	393 495	177 813	150 956	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	4 877	4 877	0
21	Тульская область	405 111	167 922	141 065	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	26 383	4 543	21 840
22	Ярославская область	398 224	172 110	145 252	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	15 309	4 805	10 504
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	567 089	65 791	38 933	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	290 493	436	290 057
25	Оренбургская область	371 718	160 493	133 636	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	420	420	0
26	Пермский край	376 490	165 330	138 472	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	355	355	0
27	Республика Башкортостан	374 601	158 912	132 055	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	4 883	406	4 477
28	Свердловская область	374 218	160 467	133 610	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	2 946	409	2 537
29	Удмуртская Республика	395 079	184 274	157 417	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
30	Челябинская область	376 561	159 991	133 133	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	5 765	388	5 377
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	394 052	183 247	156 390	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
33	Нижегородская область	394 975	179 497	152 640	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	4 673	4 673	0
34	Республика Марий Эл	391 959	181 045	154 187	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	109	109	0
35	Республика Мордовия	400 466	189 539	162 682	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	122	122	0
36	Чувашская Республика	391 332	180 497	153 640	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	30	30	0
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	401 234	190 429	163 571	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
39	Волгоградская область	422 979	184 890	158 033	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	27 284	0	27 284
40	Пензенская область	398 575	187 770	160 913	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0

Субъект РФ		Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт													
			КОМ- и небаланс-составляющие				ДПМ-составляющие						ВР-составляющие			
			КОМ-составляющая с учетом небаланса	в т.ч. составляющие			ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие					ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
				КОМ	Небаланс	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	384 252	173 447	146 589	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
42	Республика Татарстан	402 703	172 776	145 919	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	19 122	0	19 122
43	Самарская область	402 619	191 813	164 955	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	1	1	0
44	Саратовская область	398 367	184 483	157 626	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	3 079	0	3 079
45	Ульяновская область	397 732	186 927	160 070	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
46	Центрально-Чернозёмный экономический район															
47	Белгородская область	419 886	177 226	150 369	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	31 855	4 453	27 402
48	Воронежская область	390 368	174 253	147 396	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	5 310	5 310	0
49	Курская область	393 697	178 042	151 185	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	4 850	4 850	0
50	Липецкая область	409 637	154 786	127 929	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	44 046	4 632	39 413
51	Тамбовская область	401 175	156 507	129 650	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	33 862	5 249	28 614
52	Северо-Кавказский экономический район															
53	Кабардино-Балкарская Республика	397 632	186 827	159 969	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	397 632	186 827	159 969	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
55	Краснодарский край	400 238	188 763	161 906	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	669	0	669
56	Республика Дагестан	395 695	184 890	158 033	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
57	Республика Ингушетия	397 632	186 827	159 969	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	397 632	186 827	159 969	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
59	Ростовская область	437 200	178 708	151 850	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	47 687	0	47 687
60	Ставропольский край	397 632	186 827	159 969	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
61	Чеченская Республика	397 632	186 827	159 969	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	0	0	0
62	Западно-Сибирский экономический район															
63	Тюменская область	397 821	185 023	158 166	26 857	0	210 805	168 240	42 583	37 515	5 069	-19	-2 624	1 993	1 993	0
64	Вторая ценовая зона	474 471	221 615	235 817	-14 202	89 085	224 489	223 078	0	0	0	1 411	-54	28 367	21 367	7 000
65	Восточно-Сибирский экономический район															
66	Забайкальский край	560 331	180 487	194 689	-14 202	89 085	224 489	223 078	0	0	0	1 411	0	155 355	141 469	13 886
67	Иркутская область	465 561	233 727	247 929	-14 202	89 085	224 489	223 078	0	0	0	1 411	0	7 345	7 345	0
68	Красноярский край	463 173	225 740	239 942	-14 202	89 085	224 489	223 078	0	0	0	1 411	0	12 944	6 884	6 060
69	Республика Бурятия	553 577	201 150	215 352	-14 202	89 085	224 489	223 078	0	0	0	1 411	0	127 938	123 363	4 575
70	Республика Тыва	453 355	222 333	236 535	-14 202	89 085	224 489	223 078	0	0	0	1 411	0	6 533	6 533	0
71	Республика Хакасия	456 182	225 159	239 361	-14 202	89 085	224 489	223 078	0	0	0	1 411	0	6 533	6 533	0
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	517 778	205 934	220 136	-14 202	89 085	224 489	223 078	0	0	0	1 411	0	87 355	75 958	11 397
74	Кемеровская область	467 781	211 493	225 695	-14 202	89 085	224 489	223 078	0	0	0	1 411	0	31 798	6 018	25 781
75	Новосибирская область	458 497	226 015	240 217	-14 202	89 085	224 489	223 078	0	0	0	1 411	0	7 993	7 993	0
76	Омская область	435 179	178 912	186 026	-7 113	73 705	222 127	213 611	7 352	6 477	875	1 164	-453	34 140	31 621	2 519
77	Республика Алтай	558 869	236 086	250 288	-14 202	89 085	224 489	223 078	0	0	0	1 411	0	98 293	98 293	0
78	Томская область	435 470	189 054	194 185	-5 131	69 405	221 466	210 964	9 407	8 288	1 120	1 095	-580	24 951	6 088	18 863

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*) электрической энергии по субъектам Российской Федерации на декабрь 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	1 100	1 155
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 150	1 167
4	Мурманская область	842	898
5	Республика Карелия	988	1 030
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	996	1 038
8	Новгородская область	1 023	1 060
9	Псковская область	1 032	1 093
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 119	1 152
12	Владимирская область	1 178	1 233
13	Ивановская область	1 189	1 242
14	Калужская область	1 168	1 198
15	Костромская область	1 224	1 244
16	Московская область	1 195	1 207
17	Орловская область	1 130	1 171
18	Рязанская область	1 196	1 228
19	Смоленская область	1 075	1 125
20	Тверская область	1 114	1 166
21	Тульская область	1 197	1 243
22	Ярославская область	1 279	1 283
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 030	1 077
25	Оренбургская область	1 155	1 201
26	Пермский край	1 090	1 129
27	Республика Башкортостан	1 173	1 197
28	Свердловская область	1 058	1 104
29	Удмуртская Республика	1 142	1 186
30	Челябинская область	1 086	1 114
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 198	1 248
33	Нижегородская область	1 243	1 252
34	Республика Марий Эл	1 157	1 187
35	Республика Мордовия	1 157	1 186
36	Республика Чувашия	1 186	1 190
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 157	1 191
39	Волгоградская область	1 184	1 190
40	Пензенская область	1 137	1 168
41	Республика Калмыкия	1 293	1 235

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
42	Республика Татарстан	1 149	1 165
43	Самарская область	1 121	1 124
44	Саратовская область	1 080	1 129
45	Ульяновская область	1 117	1 143
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 078	1 102
48	Воронежская область	1 088	1 176
49	Курская область	1 028	1 070
50	Липецкая область	1 175	1 180
51	Тамбовская область	1 190	1 220
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 453	1 414
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 324	1 334
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 357	1 394
56	Республика Дагестан	1 530	1 572
57	Республика Ингушетия		1 482
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 466	1 478
59	Ростовская область	1 206	1 303
60	Ставропольский край	1 321	1 399
61	Чеченская Республика		1 545
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	934	971
64	Вторая ценовая зона	916	946
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	748	812
67	Иркутская область	909	941
68	Красноярский край	901	925
69	Республика Бурятия	928	982
70	Республика Тыва	1 016	1 018
71	Республика Хакасия	906	910
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	936	962
74	Кемеровская область	934	950
75	Новосибирская область	957	986
76	Омская область	1 025	1 044
77	Республика Алтай		1 027
78	Томская область	959	971