

## **Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на ноябрь 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 ноябрь 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 ноябрь 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 21.10.2015.

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

- Учтена статистическая информация за октябрь 2015 г.;
- Прогноз среднечасовой выработки электроэнергии АЭС в соответствии с письмом от ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 06.10.2015;
- Прогноз среднечасовой выработки электроэнергии ГЭС Второй ценовой зоны в соответствии с наиболее актуальной информацией, полученной от участников ОРЭМ – собственников ГЭС: письмо от ПАО «РусГидро» от 08.10.2015, письмо от ПАО «Красноярская ГЭС» от 07.10.2015, письмо от ПАО «Иркутскэнерго» от 09.10.2015.

-

**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 25.06.2015.	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 16.06.2015.</p> <p>Письмо ПАО «Красноярская ГЭС» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» от 17.06.2015.</p> <p>Письмо ПАО «Иркутскэнерго» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» 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 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.
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
<b>Основные исходные данные</b>			
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., <b>не индексируется</b>
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»
<b>Исходные данные, относящиеся к поставляемым на ОРЭМ объемам мощности</b>			
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"> <li>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.</li> <li>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.</li> </ol>
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
<b>Исходные данные, относящиеся к ценовым и стоимостным характеристикам поставляемой на ОРЭМ мощности</b>			
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).
<b>Параметры и коэффициенты</b>			
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 ноябрь 2015 г.<sup>1</sup>

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
1	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 145</b>	<b>1 175</b>
2	<b>Северный экономический район</b>		
3	Вологодская область	1 196	1 234
4	Мурманская область	858	901
5	Республика Карелия	992	1 032
6	<b>Северо-западный экономический район</b>		
7	Ленинградская область	1 016	1 041
8	Новгородская область	1 236	1 058
9	Псковская область	1 109	1 107
10	<b>Центральный экономический район</b>		
11	Брянская область	1 165	1 188
12	Владимирская область	1 214	1 244
13	Ивановская область	1 184	1 267
14	Калужская область	1 222	1 234
15	Костромская область	1 254	1 199
16	Московская область	1 254	1 234
17	Орловская область	1 244	1 205
18	Рязанская область	1 238	1 246
19	Смоленская область	1 123	1 151
20	Тверская область	1 168	1 176
21	Тульская область	1 206	1 275
22	Ярославская область	1 309	1 285
23	<b>Уральский экономический район</b>		
24	Курганская область	1 083	1 116
25	Оренбургская область	1 206	1 214
26	Пермский край	1 156	1 143
27	Республика Башкортостан	1 217	1 187
28	Свердловская область	1 094	1 136
29	Удмуртская Республика	1 183	1 208
30	Челябинская область	1 115	1 160
31	<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
32	Кировская область	1 246	1 278
33	Нижегородская область	1 315	1 170
34	Республика Марий Эл	1 295	1 304
35	Республика Мордовия	1 286	1 291
36	Республика Чувашия	1 313	1 275
37	<b>Поволжский экономический район</b>		
38	Астраханская область	1 215	1 222
39	Волгоградская область	1 262	1 227
40	Пензенская область	1 257	1 226
41	Республика Калмыкия	1 717	1 235
42	Республика Татарстан	1 263	1 236
43	Самарская область	1 267	1 187
44	Саратовская область	1 118	1 138
45	Ульяновская область	1 205	1 207
46	<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47	Белгородская область	1 218	1 160
48	Воронежская область	1 134	1 230
49	Курская область	1 072	1 097
50	Липецкая область	1 217	1 234
51	Тамбовская область	1 283	1 237
52	<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 414	1 331
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 291	1 280
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 357	1 359
56	Республика Дагестан	1 532	1 432
57	Республика Ингушетия		1 379

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 345	1 373
59	Ростовская область	1 232	1 310
60	Ставропольский край	1 327	1 332
61	Чеченская Республика		1 420
62	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
63	Тюменская область	980	1 006
64	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>911</b>	<b>919</b>
65	<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
66	Забайкальский край	721	789
67	Иркутская область	907	872
68	Красноярский край	892	916
69	Республика Бурятия	896	939
70	Республика Тыва	1 017	995
71	Республика Хакасия	953	932
72	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
73	Алтайский край	959	952
74	Кемеровская область	928	946
75	Новосибирская область	934	936
76	Омская область	1 018	1 044
77	Республика Алтай		992
78	Томская область	928	985

**<sup>1</sup> 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 ноябрь 2015 г.<sup>2</sup>

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	<b>Первая ценовая зона</b>	397 049	169 276	132 101	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 628	25 543	14 365	11 178
2	<b>Северный экономический район</b>															
3	Вологодская область	400 360	146 803	109 628	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	51 326	6 731	44 596
4	Мурманская область	383 285	179 602	142 427	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	1 453	1 453	0
5	Республика Карелия	416 837	202 909	165 734	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	11 697	11 697	0
6	<b>Северо-западный экономический район</b>															
7	Ленинградская область	442 781	166 784	129 609	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	73 766	12 374	61 393
8	Новгородская область	416 193	202 032	164 857	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	11 931	11 931	0
9	Псковская область	409 177	193 702	156 527	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	13 245	13 245	0
10	<b>Центральный экономический район</b>															
11	Брянская область	381 445	166 549	129 374	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	12 665	7 554	5 111
12	Владимирская область	377 704	168 001	130 827	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	7 472	7 472	0
13	Ивановская область	374 912	164 508	127 334	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	8 173	8 173	0
14	Калужская область	383 187	167 370	130 196	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	13 586	7 445	6 141
15	Костромская область	378 010	168 385	131 210	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	7 395	7 395	0
16	Московская область	385 435	179 811	142 636	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	3 394	2 954	440
17	Орловская область	391 595	158 124	120 950	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	31 240	8 013	23 227
18	Рязанская область	392 096	156 087	118 913	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	33 778	7 302	26 476
19	Смоленская область	394 832	152 848	115 674	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	39 753	7 200	32 553
20	Тверская область	378 485	168 979	131 804	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	7 276	7 276	0
21	Тульская область	389 513	159 812	122 638	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	27 470	6 921	20 549
22	Ярославская область	383 325	163 860	126 685	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	17 234	7 193	10 041
23	<b>Уральский экономический район</b>															
24	Курганская область	553 677	77 571	40 396	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	273 875	16 475	257 400
25	Оренбургская область	372 422	153 711	116 536	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	16 480	16 480	0
26	Пермский край	375 612	158 304	121 130	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	15 077	15 077	0
27	Республика Башкортостан	374 709	152 075	114 900	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	20 404	16 123	4 281
28	Свердловская область	374 402	153 679	116 504	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	18 493	16 127	2 366
29	Удмуртская Республика	394 334	174 632	137 457	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	17 471	17 471	0
30	Челябинская область	376 017	153 181	116 006	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	20 606	15 469	5 137
31	<b>Волго-Вятский экономический район</b>															
32	Кировская область	393 707	173 668	136 494	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	17 808	17 808	0
33	Нижегородская область	379 675	170 467	133 292	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	6 977	6 977	0
34	Республика Марий Эл	390 200	168 907	131 732	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	19 062	19 062	0
35	Республика Мордовия	381 736	178 407	141 233	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	1 098	1 098	0
36	Чувашская Республика	391 768	170 792	133 618	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	18 745	18 745	0
37	<b>Поволжский экономический район</b>															
38	Астраханская область	432 389	180 267	143 092	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	49 892	49 892	0
39	Волгоградская область	440 469	175 617	138 442	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	62 621	36 336	26 286
40	Пензенская область	380 260	177 034	139 859	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	996	996	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	438 351	163 347	126 173	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	72 773	72 773	0
42	Республика Татарстан	391 600	164 674	127 499	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	24 695	6 738	17 957
43	Самарская область	384 440	181 267	144 093	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	943	943	0
44	Саратовская область	381 403	174 648	137 473	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	4 524	1 564	2 960
45	Ульяновская область	379 691	176 449	139 275	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	1 011	1 011	0
46	<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>															
47	Белгородская область	403 533	168 837	131 662	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	32 465	6 594	25 871
48	Воронежская область	375 502	165 247	128 072	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	8 025	8 025	0
49	Курская область	378 727	169 281	132 106	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	7 215	7 215	0
50	Липецкая область	395 523	148 216	111 041	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	45 077	6 979	38 097
51	Тамбовская область	387 462	150 000	112 825	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	35 232	7 867	27 365
52	<b>Северо-Кавказский экономический район</b>															
53	Кабардино-Балкарская Республика	460 689	176 989	139 815	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	81 469	81 469	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	460 689	176 989	139 815	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	81 469	81 469	0
55	Краснодарский край	443 526	179 100	141 926	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	62 195	61 540	655
56	Республика Дагестан	378 117	174 878	137 703	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	1 009	1 009	0
57	Республика Ингушетия	460 689	176 989	139 815	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	81 469	81 469	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	460 689	176 989	139 815	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	81 469	81 469	0
59	Ростовская область	482 490	170 724	133 549	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	109 535	62 819	46 716
60	Ставропольский край	460 689	176 989	139 815	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	81 469	81 469	0
61	Чеченская Республика	460 689	176 989	139 815	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	81 469	81 469	0
62	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
63	Тюменская область	391 484	175 048	137 874	37 175	0	202 231	159 281	43 163	35 551	7 612	-214	-2 642	14 205	14 205	0
64	<b>Вторая ценовая зона</b>	491 457	249 107	243 560	5 546	106 446	212 594	211 431	0	0	0	1 163	-232	29 757	23 088	6 669
65	<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>															
66	Забайкальский край	604 958	228 697	223 151	5 546	106 446	212 594	211 431	0	0	0	1 163	-182	163 667	149 881	13 786
67	Иркутская область	482 884	261 064	255 518	5 546	106 446	212 594	211 431	0	0	0	1 163	-182	9 226	9 226	0
68	Красноярский край	486 194	258 922	253 375	5 546	106 446	212 594	211 431	0	0	0	1 163	-182	14 678	8 904	5 774
69	Республика Бурятия	603 049	253 374	247 828	5 546	106 446	212 594	211 431	0	0	0	1 163	-182	137 081	132 640	4 441
70	Республика Тыва	485 238	264 210	258 663	5 546	106 446	212 594	211 431	0	0	0	1 163	-182	8 434	8 434	0
71	Республика Хакасия	485 238	264 210	258 663	5 546	106 446	212 594	211 431	0	0	0	1 163	-182	8 434	8 434	0
72	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
73	Алтайский край	513 766	217 639	212 092	5 546	106 446	212 594	211 431	0	0	0	1 163	-182	83 533	72 713	10 820
74	Кемеровская область	476 008	232 267	226 720	5 546	106 446	212 594	211 431	0	0	0	1 163	-182	31 148	6 881	24 267
75	Новосибирская область	480 248	257 542	251 995	5 546	106 446	212 594	211 431	0	0	0	1 163	-182	10 113	10 113	0
76	Омская область	451 066	202 113	191 744	10 370	90 213	211 014	203 479	6 582	5 421	1 161	953	-557	37 939	35 517	2 422
77	Республика Алтай	516 453	203 762	198 216	5 546	106 446	212 594	211 431	0	0	0	1 163	-182	100 097	100 097	0
78	Томская область	467 777	227 633	215 034	12 599	82 711	210 283	199 803	9 624	7 927	1 697	856	-730	29 861	11 620	18 241

**<sup>2</sup> 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 ноябрь 2015 г.

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>		<i>2</i>	<i>3</i>
1	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1128</b>	<b>1180</b>
2	<b>Северный экономический район</b>		
3	Вологодская область	1181	1191
4	Мурманская область	851	900
5	Республика Карелия	999	1038
6	<b>Северо-западный экономический район</b>		
7	Ленинградская область	1011	1048
8	Новгородская область	1028	1069
9	Псковская область	1046	1113
10	<b>Центральный экономический район</b>		
11	Брянская область	1160	1192
12	Владимирская область	1199	1245
13	Ивановская область	1207	1262
14	Калужская область	1201	1224
15	Костромская область	1227	1244
16	Московская область	1229	1243
17	Орловская область	1202	1224
18	Рязанская область	1211	1262
19	Смоленская область	1120	1181
20	Тверская область	1152	1209
21	Тульская область	1222	1278
22	Ярославская область	1296	1289
23	<b>Уральский экономический район</b>		
24	Курганская область	1086	1133
25	Оренбургская область	1181	1221
26	Пермский край	1124	1146
27	Республика Башкортостан	1190	1216
28	Свердловская область	1097	1134
29	Удмуртская Республика	1181	1218
30	Челябинская область	1124	1150
31	<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
32	Кировская область	1239	1282
33	Нижегородская область	1282	1173
34	Республика Марий Эл	1252	1289
35	Республика Мордовия	1253	1276
36	Республика Чувашия	1273	1275
37	<b>Поволжский экономический район</b>		
38	Астраханская область	1207	1231
39	Волгоградская область	1197	1213
40	Пензенская область	1212	1234
41	Республика Калмыкия	1685	1264



		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
42	Республика Татарстан	1240	1253
43	Самарская область	1186	1185
44	Саратовская область	1096	1158
45	Ульяновская область	1189	1210
46	<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47	Белгородская область	1145	1157
48	Воронежская область	1147	1232
49	Курская область	1079	1122
50	Липецкая область	1211	1216
51	Тамбовская область	1215	1236
52	<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1398	1363
54	Карачаево-Черкесская Республика	1279	1311
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1333	1367
56	Республика Дагестан	1437	1466
57	Республика Ингушетия	0	1413
58	Республика Северная Осетия - Алания	1368	1406
59	Ростовская область	1241	1324
60	Ставропольский край	1300	1364
61	Чеченская Республика	0	1454
62	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
63	Тюменская область	965	1004
64	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>896</b>	<b>928</b>
65	<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
66	Забайкальский край	705	791
67	Иркутская область	863	894
68	Красноярский край	890	920
69	Республика Бурятия	889	932
70	Республика Тыва	1 001	1 008
71	Республика Хакасия	928	932
72	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
73	Алтайский край	938	961
74	Кемеровская область	932	943
75	Новосибирская область	928	954
76	Омская область	1 026	1 045
77	Республика Алтай		1 012
78	Томская область	939	994