

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на январь 2016 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 январь 2016 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 январь 2016 г. рассчитаны в соответствии с «Методикой построения прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2016 год (по полугодиям)» и «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2016 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 21.12.2015.

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2016 год.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Изменение оптовых цен на газ.	<p>Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов, внесенном в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации одновременно с проектом федерального закона о федеральном бюджете на 2016 год в составе документов и материалов.</p>	Рост с 1 июля 2016 г. на 2%.
2	Объем планового производства АЭС Первой ценовой зоны.	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Данные ОАО «Концерн Росэнергоатом», ГК «Росатом»: письмо ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 06.10.2015.</p>	Среднечасовая выработка: 2016 г.: 22 192 МВт·ч.
3	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне.	<p>Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов, внесенном в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации одновременно с проектом федерального закона о федеральном бюджете на 2016 год в составе документов и материалов. Доля стоимости ж/д транспорта – 43%, доля стоимости угля – 57%, на основе данных в Сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанных ЗАО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России.</p>	Рост цен на уголь с учетом доставки ж/д транспортом: 2016 г.: 6,7%.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Объем планового производства ГЭС.	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка – собственников ГЭС.</p> <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», ОАО «АТС».</p> <p>Письмо ПАО «РусГидро» от 08.10.2015.</p> <p>Письмо ПАО «Красноярская ГЭС» от 07.10.2015.</p> <p>Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 09.10.2015.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 14.10.2015.</p> <p>Для ГЭС Первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация.</p>	<p>На основе информации от участников оптового рынка – собственников ГЭС; в случае отсутствия информации от участников оптового рынка – собственников ГЭС – средне статистическая информация прошлых лет с использованием сезонности.</p> <p>Прогноз выработки электрической энергии Богучанской ГЭС учитывается за исключением прогнозного объема потребления Богучанского алюминиевого завода (по данным собственника).</p> <p>Среднечасовые значения:</p> <p>1 ценовая зона: 7 100 МВт·ч.</p> <p>2 ценовая зона: 10 533 МВт·ч.</p>
5	Среднегодовой уровень значений фактора kPmax для Второй ценовой зоны (kPmax – фактор, характеризующий уровень горячего резерва на загрузку)	Данные Ассоциации «НП Совет рынка», ОАО «АТС».	Статистические данные, соответствующие среднегодовому уровню значений фактора kPmax после снятия ограничений по сечению «Сибирь Баланс» (№10099) 15.08.2014
6	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	Схема и программа развития ЕЭС России на 2015-2021 годы.	2016 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 0,8%.
7	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<p>Схема и программа развития ЕЭС России на 2015-2021 годы.</p> <p>Данные от ОАО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p> <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», ОАО «АТС».</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 06.10.2015.</p> <p>По ДПМ: Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства России №1334-р от 11.08.2010 с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ (данные ОАО «ЦФР»).</p> <p>По не ДПМ: «Схема и программа развития ЕЭС России на 2015-2021 годы».</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2014 годах на 2016 год (данные ОАО «АТС»). С учетом информации Управления аудита электрических станций Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p> <p>Изменения в составе сетевого оборудования: оценивается посредством проведения модельных расчетов на основе ожидаемых изменений на 2016 г. в соответствии со Схемой и программой развития ЕЭС России на 2015-2021 годы.</p>
8	Изменение тепловой нагрузки ТЭЦ	Утвержденные схемы теплоснабжения для городов с населением свыше 500 тыс. человек.	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей на основе данных тепловых нагрузок ТЭЦ.

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2016 год.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Индексация цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ).	Правила индексации цены на мощность. (утв. постановлением Правительства России №238 от 13.04.2010).	Индексация цены на мощность, определенной при проведении КОМ в 2015 году на 2016 год не производится.
2	Инфляция (ИПЦ ¹) за период, прирост цен.	Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов, внесенном в Государственную Думу Федерального Собрания Российской Федерации одновременно с проектом федерального закона о федеральном бюджете на 2016 год в составе документов и материалов.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Прогноз на 2016 – 12,2%
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	Данные ОАО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 15 ЗСП в Первой ЦЗ, 6 ЗСП во Второй ЦЗ
4	Коэффициенты сезонности.	Данные ОАО «АТС».	Коэффициент сезонности в соответствующей ценовой зоне.
5	Объем мощности, отобранный при проведении КОМ по ценовым зонам (с учетом объема, который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ).	Данные ОАО «СО ЕЭС», Ассоциации «НП Совет рынка», ОАО «АТС».	Информация, предоставленная ОАО «СО ЕЭС» о результатах КОМ на 2016 год: 1 ЦЗ – 112, 6 тыс. руб / МВт; 2 ЦЗ – 189, 2 тыс. руб / МВт.
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ² и ДКП АЭС/ГЭС ³ .	Данные ОАО «ЦФР», ОАО «АТС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства России №1334-р от 11.08.2010 с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ (данные ОАО «ЦФР») Список генерирующих объектов с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по ДКП АЭС/ГЭС в соответствии с решениями Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совета рынка», с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода (данные ОАО «АТС»).

¹ Индекс потребительских цен

² Договор о предоставлении мощности.

³ Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
7	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка).	Данные ФАС России (ФСТ России).	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2016 год. В случае отсутствия данных на дату проведения расчета прогноза – значения из Сводного прогнозного баланса на 2015 год за 2 полугодие.
8	Величина совокупного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.	Данные ОАО «АТС».	Фактические значения в соответствующих месяцах 2015 года. Для остальных месяцев – фактические значения потребления в 2014 году.
9	Перечень и объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – МВР), который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ.	Данные ОАО «АТС»	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Реестр поставщиков МВР для целей проведения КОМ на 2016 год (данные ОАО «АТС»).
10	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ВИЭ ⁴ .	Данные ОАО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка».	Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2014 годах ⁵ на 2016 год (данные ОАО «АТС»). С учетом информации Управления аудита электрических станций Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.
11	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2016 год по ценовым зонам.	Данные ОАО «СО ЕЭС», Ассоциации «НП Совет рынка».	Определяются исходя из информации, указанной в п.5.
12	Цены (тарифы) на мощность для мобильного (передвижного) генерирующего объекта, отнесенного к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.	Распоряжение Правительства Российской Федерации.	Цены (тарифы) на мощность, утвержденные на 2016 год Правительством Российской Федерации. В случае отсутствия информации на 2016 год на дату проведения расчета прогноза – цены (тарифы), утвержденные на 2015 год Правительством Российской Федерации.

⁴ Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

⁵ Справочно: срок проведения отбора проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ (далее – ОПВ), проводимый в 2015 году: ноябрь – декабрь 2015 года.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
13	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.	Данные ФАС России (ФСТ России). Распоряжение (-я) Правительства Российской Федерации.	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2016 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В случае отсутствия информации на 2016 год на дату проведения расчета прогноза – цены (тарифы), утвержденные на 2015 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении данных генерирующих объектов. В случае отсутствия утвержденных цен (тарифов) за 2015 год – средняя цена (тариф) генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в соответствующей ценовой зоне.
14	Цены (тарифы) на мощность гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне.	Данные ФАС России (ФСТ России).	Регулируемые цены (тарифы), утвержденные на 2016 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В случае отсутствия информации на 2016 год на дату проведения расчета прогноза – регулируемые цены (тарифы), утвержденные на 2015 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении данных генерирующих объектов (с учетом индексации на 7,5% с 1 июля 2016 года). Доля объема мощности для ГЭС второй ценовой зоны, подлежащего продаже по регулируемым ценам на 2016 г - 20%.
15	Цены на мощность поставляемую по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.	Данные Ассоциации «НП Совет рынка».	Цена посчитана исходя из средней доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанной согласно редакциям Договоров о предоставлении мощности и Агентских договоров (Приложения № Д15, Д15.1, Д16, Д16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), учитывающим принятые изменения на Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» 16.12.2015 по вопросу 10.04 «Изменения, связанные с уточнением порядка расчета величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств».
16	Величина штрафов и стоимости мощности, не поставленной вследствие несвоевременного ввода генерирующего оборудования по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ, а также в следствии недопоставки мощности по данному генерирующему оборудованию.	Данные ОАО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства России №1334-р от 11.08.2010 с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ (данные ОАО «ЦФР»). Величина штрафов определяется на основе информации Управления аудита электрических станций Ассоциации «НП Совет рынка» о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ/ДКП и оценки среднего количества месяцев просрочки плановой даты исполнения обязательств по ДПМ/ДКП.
17	Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России (ФСТ России).	Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС утвержденный на 2016 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В случае отсутствия информации на 2016 год на дату проведения расчета прогноза – размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС утвержденный на 2015 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (18,71 млрд. руб.).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
18	<p>Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами РФ и не относящихся к территориям островов.</p>	<p>Федеральные органы исполнительной власти</p>	<p>Постановление Правительства - предусматривает внесение изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2011 № 1172, описывающих порядок расчета коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области (на 2 полугодие 2016 года ~ 280 млн. руб.)</p>

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на январь 2016 г. ¹

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
1	Первая ценовая зона	1 113	1 144
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 168	1 196
4	Мурманская область	863	911
5	Республика Карелия	983	1 019
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	995	1 024
8	Новгородская область	1 243	1 043
9	Псковская область	1 071	1 073
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 130	1 163
12	Владимирская область	1 147	1 200
13	Ивановская область	1 176	1 249
14	Калужская область	1 196	1 206
15	Костромская область	1 235	1 176
16	Московская область	1 207	1 188
17	Орловская область	1 183	1 181
18	Рязанская область	1 172	1 198
19	Смоленская область	1 094	1 110
20	Тверская область	1 116	1 126
21	Тульская область	1 168	1 231
22	Ярославская область	1 264	1 254
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 034	1 066
25	Оренбургская область	1 149	1 143
26	Пермский край	1 118	1 120
27	Республика Башкортостан	1 175	1 141
28	Свердловская область	1 073	1 111
29	Удмуртская Республика	1 129	1 152
30	Челябинская область	1 098	1 134
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 204	1 228
33	Нижегородская область	1 289	1 148
34	Республика Марий Эл	1 227	1 257
35	Республика Мордовия	1 185	1 217
36	Республика Чувашия	1 265	1 244
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 163	1 175
39	Волгоградская область	1 228	1 209
40	Пензенская область	1 186	1 175
41	Республика Калмыкия	1 396	1 403
42	Республика Татарстан	1 194	1 185
43	Самарская область	1 190	1 134
44	Саратовская область	1 069	1 085
45	Ульяновская область	1 100	1 130
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 189	1 139
48	Воронежская область	1 109	1 202
49	Курская область	1 055	1 077
50	Липецкая область	1 164	1 190
51	Тамбовская область	1 198	1 201
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 539	1 393
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 280	1 276
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 390	1 374
56	Республика Дагестан	1 665	1 555
57	Республика Ингушетия		1 460

		ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.)
1		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 449	1 456
59	Ростовская область	1 204	1 279
60	Ставропольский край	1 368	1 403
61	Чеченская Республика		1 527
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	944	971
64	Вторая ценовая зона	830	835
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	715	767
67	Иркутская область	882	830
68	Красноярский край	769	783
69	Республика Бурятия	881	915
70	Республика Тыва	918	885
71	Республика Хакасия	800	783
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	853	857
74	Кемеровская область	855	872
75	Новосибирская область	866	863
76	Омская область	909	921
77	Республика Алтай		902
78	Томская область	867	900

¹ Примечания:

1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2016 году;
2. В соответствии с разделом 8 «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации» 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%;
3. В связи с возможными изменениями нормативно-правовой базы отрасли, в частности в процедуре выбора состава включенного генерирующего оборудования и правилах проведения конкурентного отбора мощности, возможны существенные изменения в структуре генерации, что может привести к изменению цен на электрическую энергию.

Таблица 4. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на январь 2016 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	415 126	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-11 931	23 219	12 348	10 870
2	Северный экономический район															
3	Вологодская область	488 136	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	96 229	6 451	89 779
4	Мурманская область	398 294	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	6 387	0	6 387
5	Республика Карелия	408 162	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	16 256	16 256	0
6	Северо-западный экономический район		159 673													
7	Ленинградская область	447 488	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	55 581	17 213	38 368
8	Новгородская область	408 280	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	16 373	16 373	0
9	Псковская область	406 311	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	14 404	14 404	0
10	Центральный экономический район															
11	Брянская область	399 121	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	7 214	7 214	0
12	Владимирская область	398 954	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	7 048	7 048	0
13	Ивановская область	427 108	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	35 201	7 593	27 609
14	Калужская область	412 584	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	20 677	7 004	13 673
15	Костромская область	398 996	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	7 089	7 089	0
16	Московская область	394 723	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	2 816	1 221	1 595
17	Орловская область	422 925	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	31 019	7 543	23 476
18	Рязанская область	430 158	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	38 251	6 814	31 437
19	Смоленская область	414 380	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	22 473	6 844	15 629
20	Тверская область	398 927	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	7 020	7 020	0
21	Тульская область	430 959	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	39 053	6 662	32 391
22	Ярославская область	409 389	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	17 482	6 852	10 630
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	616 240	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	224 333	15 840	208 493
25	Оренбургская область	408 672	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	16 765	16 765	0
26	Пермский край	405 998	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	14 092	14 092	0
27	Республика Башкортостан	415 973	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	24 066	16 003	8 063
28	Свердловская область	418 341	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	26 435	15 973	10 461
29	Удмуртская Республика	398 780	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	6 873	6 873	0
30	Челябинская область	413 652	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	21 746	15 202	6 544
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	398 847	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	6 940	6 940	0
33	Нижегородская область	398 607	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	6 700	6 700	0
34	Республика Марий Эл	399 404	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	7 497	7 497	0
35	Республика Мордовия	392 076	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	169	169	0
36	Чувашская Республика	440 715	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	48 808	7 352	41 456
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	431 205	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	39 298	39 298	0
39	Волгоградская область	391 907	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	0	0	0
40	Пензенская область	391 907	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	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	437 836	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	45 929	45 929	0
42	Республика Татарстан	399 571	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	7 665	2 580	5 084
43	Самарская область	391 963	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	56	56	0
44	Саратовская область	391 907	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	0	0	0
45	Ульяновская область	391 907	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	0	0	0
46	Центрально-Чернозёмный экономический район															
47	Белгородская область	427 262	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	35 356	6 255	29 100
48	Воронежская область	408 363	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	16 457	7 627	8 830
49	Курская область	399 134	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	7 228	7 228	0
50	Липецкая область	449 066	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	57 159	6 658	50 501
51	Тамбовская область	429 017	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	37 110	7 521	29 589
52	Северо-Кавказский экономический район															
53	Кабардино-Балкарская Республика	520 328	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	128 421	128 421	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	520 328	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	128 421	128 421	0
55	Краснодарский край	429 702	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	37 796	37 796	0
56	Республика Дагестан	391 907	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	0	0	0
57	Республика Ингушетия	520 328	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	128 421	128 421	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	520 328	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	128 421	128 421	0
59	Ростовская область	480 229	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	88 322	39 547	48 775
60	Ставропольский край	520 328	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	128 421	128 421	0
61	Чеченская Республика	520 328	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	128 421	128 421	0
62	Западно-Сибирский экономический район															
63	Тюменская область	406 679	159 673	133 337	26 337	0	232 234	178 023	54 018	44 331	9 687	193	-12 000	14 772	14 772	0
64	Вторая ценовая зона	560 855	260 705	286 198	-25 493	133 335	258 641	257 177	0	0	0	1 464	-431	41 508	22 203	19 306
65	Восточно-Сибирский экономический район															
66	Забайкальский край	762 006	260 705	286 198	-25 493	133 335	258 641	257 177	0	0	0	1 464	-179	242 660	137 401	105 259
67	Иркутская область	526 219	260 705	286 198	-25 493	133 335	258 641	257 177	0	0	0	1 464	-179	6 872	6 872	0
68	Красноярский край	531 239	260 705	286 198	-25 493	133 335	258 641	257 177	0	0	0	1 464	-179	11 893	6 208	5 685
69	Республика Бурятия	758 756	260 705	286 198	-25 493	133 335	258 641	257 177	0	0	0	1 464	-179	239 410	232 123	7 287
70	Республика Тыва	525 214	260 705	286 198	-25 493	133 335	258 641	257 177	0	0	0	1 464	-179	5 868	5 868	0
71	Республика Хакасия	525 214	260 705	286 198	-25 493	133 335	258 641	257 177	0	0	0	1 464	-179	5 868	5 868	0
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	622 060	260 705	286 198	-25 493	133 335	258 641	257 177	0	0	0	1 464	-179	102 714	86 553	16 161
74	Кемеровская область	551 963	260 705	286 198	-25 493	133 335	258 641	257 177	0	0	0	1 464	-179	32 617	3 842	28 774
75	Новосибирская область	608 394	260 705	286 198	-25 493	133 335	258 641	257 177	0	0	0	1 464	-179	89 048	7 215	81 833
76	Омская область	514 054	250 062	266 515	-16 453	110 079	254 035	243 371	9 422	7 732	1 690	1 242	-2 241	9 957	2 729	7 228
77	Республика Алтай	628 239	260 705	286 198	-25 493	133 335	258 641	257 177	0	0	0	1 464	-179	108 893	108 893	0
78	Томская область	550 632	241 470	255 327	-13 858	103 402	252 713	239 407	12 127	9 952	2 175	1 179	-2 833	56 450	9 391	47 058

² Примечания

1. Стоимость мощности (ценовая составляющая) по ДПМ (ДКП АЭС/ГЭС) (включая штрафы) 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.
2. Цена мощности (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР/ГЭС и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.

Информационно: Прогнозы индексов цен РСВ на продажу (*Price_RSV_Sell*) и на покупку (*Price_RSV_Buy*) электрической энергии по субъектам Российской Федерации на январь 2016 г.

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
1	Первая ценовая зона	1 098	1 150
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 139	1 160
4	Мурманская область	854	909
5	Республика Карелия	985	1 026
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область	992	1 033
8	Новгородская область	1 014	1 054
9	Псковская область	1 019	1 080
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 127	1 166
12	Владимирская область	1 137	1 200
13	Ивановская область	1 166	1 240
14	Калужская область	1 157	1 197
15	Костромская область	1 200	1 222
16	Московская область	1 188	1 198
17	Орловская область	1 147	1 195
18	Рязанская область	1 160	1 213
19	Смоленская область	1 090	1 138
20	Тверская область	1 103	1 159
21	Тульская область	1 183	1 232
22	Ярославская область	1 245	1 257
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 037	1 084
25	Оренбургская область	1 124	1 150
26	Пермский край	1 087	1 122
27	Республика Башкортостан	1 149	1 170
28	Свердловская область	1 075	1 108
29	Удмуртская Республика	1 128	1 161
30	Челябинская область	1 100	1 126
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 192	1 231
33	Нижегородская область	1 240	1 149
34	Республика Марий Эл	1 198	1 241
35	Республика Мордовия	1 162	1 205
36	Республика Чувашия	1 233	1 244
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 152	1 186
39	Волгоградская область	1 179	1 197
40	Пензенская область	1 145	1 183
41	Республика Калмыкия	1 365	1 438

		<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
42	Республика Татарстан	1 174	1 202
43	Самарская область	1 125	1 132
44	Саратовская область	1 051	1 104
45	Ульяновская область	1 094	1 133
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 103	1 134
48	Воронежская область	1 119	1 205
49	Курская область	1 064	1 099
50	Липецкая область	1 162	1 173
51	Тамбовская область	1 155	1 199
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 511	1 428
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 304	1 308
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 353	1 386
56	Республика Дагестан	1 582	1 594
57	Республика Ингушетия		1 496
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 479	1 492
59	Ростовская область	1 214	1 293
60	Ставропольский край	1 338	1 438
61	Чеченская Республика		1 565
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область	932	969
64	Вторая ценовая зона	812	843
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	701	770
67	Иркутская область	828	856
68	Красноярский край	766	786
69	Республика Бурятия	865	902
70	Республика Тыва	898	897
71	Республика Хакасия	775	781
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	841	867
74	Кемеровская область	856	868
75	Новосибирская область	857	880
76	Омская область	908	921
77	Республика Алтай		917
78	Томская область	877	901