

## Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на февраль 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 февраль 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 февраль 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 21.01.2016.

**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.	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.	Рост с 1 июля 2016 г. на 2%.
2	Объем планового производства АЭС Первой ценовой зоны.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Данные ОАО «Концерн Росэнергоатом», ГК «Росатом»: письмо ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 06.10.2015.	Среднечасовая выработка: 2016 г.: 22 192 МВт·ч.
3	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне.	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.	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 <sup>1</sup> ) 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 <sup>2</sup> и ДКП АЭС/ГЭС <sup>3</sup> .	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 Совет рынка», с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода (данные ОАО «АТС»).

<sup>1</sup> Индекс потребительских цен

<sup>2</sup> Договор о предоставлении мощности.

<sup>3</sup> 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 собственного 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 <sup>4</sup> .	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 <sup>5</sup> 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 или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

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

<sup>5</sup> 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.
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. 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»).
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. (18,67 млрд. руб.).
18	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.	Федеральные органы исполнительной власти	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.)

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на февраль 2016 г. <sup>1</sup>

1	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ		
	руб./МВт-ч	руб./МВт-ч	руб./МВт-ч	руб./МВт-ч	
2	3	4	5	6	
1	<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 115</b>	<b>1 146</b>		
2	<b>Северный экономический район</b>				
3	Вологодская область	1 153	1 168		
4	Мурманская область	869	911		
5	Республика Карелия	1 010	1 049		
6	<b>Северо-западный экономический район</b>				
7	Ленинградская область	1 065	1 108		
8	Новгородская область	1 359	1 137		
9	Псковская область	1 181	1 184		
10	<b>Центральный экономический район</b>				
11	Брянская область	1 165	1 206		
12	Владимирская область	1 134	1 178		
13	Ивановская область	1 163	1 191		
14	Калужская область	1 261	1 237		
15	Костромская область	1 240	1 140		
16	Московская область	1 200	1 185		
17	Орловская область	1 208	1 201		
18	Рязанская область	1 188	1 194		
19	Смоленская область	1 130	1 155		
20	Тверская область	1 124	1 141		
21	Тульская область	1 199	1 248		
22	Ярославская область	1 244	1 218		
23	<b>Уральский экономический район</b>				
24	Курганская область	993	1 008		
25	Оренбургская область	1 119	1 121		
26	Пермский край	1 135	1 127		
27	Республика Башкортостан	1 132	1 087		
28	Свердловская область	1 027	1 049		
29	Удмуртская Республика	1 088	1 105		
30	Челябинская область	1 058	1 076		
31	<b>Волго-Вятский экономический район</b>				
32	Кировская область	1 142	1 144		
33	Нижегородская область	1 233	1 158		
34	Республика Марий Эл	1 165	1 178		
35	Республика Мордовия	1 169	1 197		
36	Республика Чувашия	1 191	1 151		
37	<b>Поволжский экономический район</b>				
38	Астраханская область	1 144	1 143		
39	Волгоградская область	1 242	1 209		
40	Пензенская область	1 165	1 150		
41	Республика Калмыкия	1 414	1 597		
42	Республика Татарстан	1 122	1 094		
43	Самарская область	1 153	1 089		
44	Саратовская область	1 039	1 035		
45	Ульяновская область	1 083	1 103		
46	<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>				
47	Белгородская область	1 243	1 180		
48	Воронежская область	1 131	1 212		
49	Курская область	1 102	1 132		
50	Липецкая область	1 171	1 196		
51	Тамбовская область	1 207	1 201		
52	<b>Северо-Кавказский экономический район</b>				
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 774	1 680		
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 552	1 613		
55	Краснодарский край и республика Адыгея	1 579	1 634		
56	Республика Дагестан	1 900	1 842		
57	Республика Ингушетия		1 722		

	1	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
		руб./МВт-ч		руб./МВт-ч	
		2	3	3	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 710		1 732	
59	Ростовская область	1 217		1 325	
60	Ставропольский край	1 548		1 597	
61	Чеченская Республика			1 814	
62	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>				
63	Тюменская область	899		915	
64	<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>956</b>		<b>957</b>	
65	<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>				
66	Забайкальский край	749		835	
67	Иркутская область	994		937	
68	Красноярский край	938		958	
69	Республика Бурятия	983		1 009	
70	Республика Тыва	1 045		1 010	
71	Республика Хакасия	919		903	
72	<b>Западно-Сибирский экономический район</b>				
73	Алтайский край	974		973	
74	Кемеровская область	962		984	
75	Новосибирская область	977		971	
76	Омская область	1 018		1 033	
77	Республика Алтай			1 024	
78	Томская область	983		1 007	

**<sup>1</sup> 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 февраль 2016 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>	387 253	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 819	23 208	12 276	10 932
2 <b>Северный экономический район</b>															
3 Вологодская область	455 958	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	91 913	7 259	84 654
4 Мурманская область	371 300	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	7 254	0	7 254
5 Республика Карелия	378 024	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	13 978	13 978	0
6 <b>Северо-западный экономический район</b>															
7 Ленинградская область	413 593	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	49 547	14 110	35 437
8 Новгородская область	377 662	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	13 616	13 616	0
9 Псковская область	376 780	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	12 735	12 735	0
10 <b>Центральный экономический район</b>															
11 Брянская область	372 343	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	8 297	8 297	0
12 Владимирская область	372 021	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	7 976	7 976	0
13 Ивановская область	403 483	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	39 438	9 060	30 378
14 Калужская область	378 478	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	14 433	7 833	6 600
15 Костромская область	371 919	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	7 874	7 874	0
16 Московская область	367 704	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	3 659	1 775	1 884
17 Орловская область	407 597	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	43 551	8 396	35 156
18 Рязанская область	405 053	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	41 008	7 584	33 424
19 Смоленская область	389 772	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	25 726	7 655	18 071
20 Тверская область	371 956	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	7 911	7 911	0
21 Тульская область	402 938	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	38 892	7 747	31 145
22 Ярославская область	382 697	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	18 651	7 747	10 904
23 <b>Уральский экономический район</b>															
24 Курганская область	599 218	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	235 173	16 677	218 496
25 Оренбургская область	380 515	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	16 470	16 470	0
26 Пермский край	378 468	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	14 423	14 423	0
27 Республика Башкортостан	388 946	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	24 901	16 269	8 632
28 Свердловская область	391 795	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	27 750	16 317	11 433
29 Удмуртская Республика	371 122	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	7 077	7 077	0
30 Челябинская область	386 250	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	22 205	15 570	6 635
31 <b>Волго-Вятский экономический район</b>															
32 Кировская область	371 350	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	7 305	7 305	0
33 Нижегородская область	371 601	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	7 556	7 556	0
34 Республика Марий Эл	372 052	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	8 007	8 007	0
35 Республика Мордовия	364 231	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	186	186	0
36 Чувашская Республика	410 947	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	46 901	7 579	39 323
37 <b>Поволжский экономический район</b>															
38 Астраханская область	404 876	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	40 831	40 831	0
39 Волгоградская область	364 045	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	0	0	0
40 Пензенская область	364 045	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	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	406 130	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	42 085	42 085	0
42 Республика Татарстан	371 874	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	7 829	2 507	5 322
43 Самарская область	364 097	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	52	52	0
44 Саратовская область	364 045	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	0	0	0
45 Ульяновская область	364 045	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	0	0	0
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>															
47 Белгородская область	410 544	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	46 499	6 937	39 562
48 Воронежская область	378 990	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	14 945	8 396	6 550
49 Курская область	371 841	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	7 795	7 795	0
50 Липецкая область	424 663	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	60 618	7 396	53 222
51 Тамбовская область	407 228	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	43 182	8 340	34 843
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>															
53 Кабардино-Балкарская Республика	497 573	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	133 528	133 528	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	497 573	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	133 528	133 528	0
55 Краснодарский край	399 682	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	35 637	35 637	0
56 Республика Дагестан	364 045	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	0	0	0
57 Республика Ингушетия	497 573	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	133 528	133 528	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	497 573	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	133 528	133 528	0
59 Ростовская область	444 908	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	80 862	36 509	44 353
60 Ставропольский край	497 573	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	133 528	133 528	0
61 Чеченская Республика	497 573	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	133 528	133 528	0
62 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
63 Тюменская область	379 306	134 667	107 323	27 344	0	229 378	182 369	45 839	37 442	8 397	1 170	-11 878	15 260	15 260	0
64 <b>Вторая ценовая зона</b>	547 491	242 753	271 967	-29 214	152 876	257 806	256 327	0	0	0	1 478	-395	46 933	24 585	22 348
65 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>															
66 Забайкальский край	749 588	242 753	271 967	-29 214	152 876	257 806	256 327	0	0	0	1 478	-181	249 030	143 100	105 929
67 Иркутская область	508 815	242 753	271 967	-29 214	152 876	257 806	256 327	0	0	0	1 478	-181	8 256	8 256	0
68 Красноярский край	515 106	242 753	271 967	-29 214	152 876	257 806	256 327	0	0	0	1 478	-181	14 547	7 526	7 021
69 Республика Бурятия	749 245	242 753	271 967	-29 214	152 876	257 806	256 327	0	0	0	1 478	-181	248 686	241 122	7 564
70 Республика Тыва	507 750	242 753	271 967	-29 214	152 876	257 806	256 327	0	0	0	1 478	-181	7 192	7 192	0
71 Республика Хакасия	507 750	242 753	271 967	-29 214	152 876	257 806	256 327	0	0	0	1 478	-181	7 192	7 192	0
72 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>															
73 Алтайский край	632 537	242 753	271 967	-29 214	152 876	257 806	256 327	0	0	0	1 478	-181	131 978	109 341	22 638
74 Кемеровская область	544 028	242 753	271 967	-29 214	152 876	257 806	256 327	0	0	0	1 478	-181	43 470	4 723	38 746
75 Новосибирская область	603 690	242 753	271 967	-29 214	152 876	257 806	256 327	0	0	0	1 478	-181	103 131	9 363	93 768
76 Омская область	491 307	227 132	248 172	-21 040	130 782	253 697	245 638	6 625	5 411	1 214	1 434	-1 872	10 478	2 387	8 091
77 Республика Алтай	639 684	242 753	271 967	-29 214	152 876	257 806	256 327	0	0	0	1 478	-181	139 126	139 126	0
78 Томская область	538 622	218 681	235 298	-16 618	118 828	251 475	239 856	10 209	8 339	1 870	1 410	-2 786	68 467	10 540	57 926

**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 февраль 2016 г.

<i>1</i>	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	<i>2</i>	<i>3</i>
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>1 100</b>	<b>1 152</b>
<b>2 Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 124	1 133
4 Мурманская область	859	909
5 Республика Карелия	1 012	1 056
<b>6 Северо-западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область	1 063	1 117
8 Новгородская область	1 108	1 150
9 Псковская область	1 124	1 192
<b>10 Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	1 162	1 210
12 Владимирская область	1 124	1 178
13 Ивановская область	1 153	1 182
14 Калужская область	1 221	1 228
15 Костромская область	1 205	1 184
16 Московская область	1 181	1 195
17 Орловская область	1 171	1 215
18 Рязанская область	1 176	1 209
19 Смоленская область	1 126	1 184
20 Тверская область	1 112	1 174
21 Тульская область	1 214	1 249
22 Ярославская область	1 226	1 221
<b>23 Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	996	1 024
25 Оренбургская область	1 095	1 127
26 Пермский край	1 104	1 129
27 Республика Башкортостан	1 107	1 115
28 Свердловская область	1 029	1 047
29 Удмуртская Республика	1 087	1 114
30 Челябинская область	1 060	1 068
<b>31 Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 131	1 147
33 Нижегородская область	1 186	1 159
34 Республика Марий Эл	1 138	1 163
35 Республика Мордовия	1 147	1 185
36 Республика Чувашия	1 161	1 151
<b>37 Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 133	1 153
39 Волгоградская область	1 193	1 197

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
40 Пензенская область	1 124	1 158
41 Республика Калмыкия	1 383	1 636
42 Республика Татарстан	1 103	1 109
43 Самарская область	1 090	1 087
44 Саратовская область	1 022	1 053
45 Ульяновская область	1 076	1 106
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 154	1 174
48 Воронежская область	1 142	1 215
49 Курская область	1 111	1 156
50 Липецкая область	1 168	1 179
51 Тамбовская область	1 163	1 199
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 743	1 721
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 581	1 653
55 Краснодарский край и республика Адыгея	1 536	1 647
56 Республика Дагестан	1 805	1 888
57 Республика Ингушетия		1 764
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 745	1 775
59 Ростовская область	1 226	1 339
60 Ставропольский край	1 514	1 636
61 Чеченская Республика		1 859
62 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
63 Тюменская область	887	913
64 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>935</b>	<b>967</b>
65 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
66 Забайкальский край	734	839
67 Иркутская область	934	966
68 Красноярский край	935	962
69 Республика Бурятия	965	995
70 Республика Тыва	1 022	1 024
71 Республика Хакасия	890	901
72 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
73 Алтайский край	960	985
74 Кемеровская область	963	979
75 Новосибирская область	966	991
76 Омская область	1 016	1 033
77 Республика Алтай		1 040
78 Томская область	995	1 009