

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на июнь 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 июнь 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 июнь 2016 г. рассчитаны в соответствии с «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации» и «Методика построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации», на основании представленных в таблицах №1 - №2 исходных данных, с учетом принятых допущений. Исходные данные для построения прогнозов ежемесячно актуализируются и могут объективно изменяться, поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен, рассчитанные в соответствии с указанными выше методиками и исходными данными, представлены в таблицах № 3-4.

Информация актуальна по состоянию на 20.05.2016.

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность на май 2016 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за апрель 2016 г.;
- Учтена информация по фактическим ценам на уголь во второй ценовой зоне за март 2016 г.

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 АО «Концерн Росэнергоатом», ГК «Росатом»: письмо АО «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.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка – собственников ГЭС. Данные Ассоциации «НП Совет рынка», ОАО «АТС». Письмо ПАО «РусГидро» от 08.10.2015. Письмо ПАО «Красноярская ГЭС» от 07.10.2015. Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 09.10.2015. Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 14.10.2015. Для ГЭС Первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация.	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. Прогноз выработки электрической энергии Богучанской ГЭС учитывается за исключением прогнозного объема потребления Богучанского алюминиевого завода (по данным собственника). Среднечасовые значения: 1 ценовая зона: 7 100 МВт·ч. 2 ценовая зона: 10 533 МВт·ч.
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.	Схема и программа развития ЕЭС России на 2015-2021 годы. Данные от ОАО «ЦФР». Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка. Данные Ассоциации «НП Совет рынка», ОАО «АТС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от АО «Концерн Росэнергоатом» от 06.10.2015. 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»)). По не ДПМ: «Схема и программа развития ЕЭС России на 2015-2021 годы». Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2015 годах на 2016 год (данные ОАО «АТС»). С учетом информации Управления аудита электрических станций Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ. 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.
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 Совет 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 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 2016 года. Для остальных месяцев – фактические значения потребления в 2015 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 – 2015 годах на 2016 год (данные ОАО «АТС»). С учетом информации Управления аудита электрических станций Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроков 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.
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.

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

№	Название параметра	Источник	Комментарий
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.
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 вследствие 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. (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 электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на июнь 2016 г. ¹

1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	
	2	3	
1	Первая ценовая зона	1 178	1 213
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 237	1 259
4	Мурманская область	904	936
5	Республика Карелия	1 016	1 072
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область ²	1 069	1 096
8	Новгородская область	1 328	1 115
9	Псковская область	1 184	1 170
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 243	1 290
12	Владимирская область	1 291	1 302
13	Ивановская область	1 253	1 307
14	Калужская область	1 315	1 311
15	Костромская область	1 300	1 228
16	Московская область ²	1 310	1 284
17	Орловская область	1 390	1 313
18	Рязанская область	1 313	1 295
19	Смоленская область	1 216	1 232
20	Тверская область	1 188	1 206
21	Тульская область	1 281	1 323
22	Ярославская область	1 357	1 324
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 099	1 119
25	Оренбургская область	1 229	1 265
26	Пермский край	1 167	1 141
27	Республика Башкортостан	1 267	1 224
28	Свердловская область	1 081	1 144
29	Удмуртская Республика	1 248	1 242
30	Челябинская область	1 142	1 182
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 265	1 291
33	Нижегородская область	1 294	1 258
34	Республика Марий Эл	1 247	1 266
35	Республика Мордовия	1 319	1 309
36	Республика Чувашия	1 340	1 244
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 253	1 262
39	Волгоградская область	1 332	1 293
40	Пензенская область	1 307	1 276
41	Республика Калмыкия	2 243	1 415
42	Республика Татарстан	1 301	1 281
43	Самарская область	1 279	1 209
44	Саратовская область	1 121	1 151
45	Ульяновская область	1 271	1 269
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 329	1 261
48	Воронежская область	1 208	1 289
49	Курская область	1 184	1 211
50	Липецкая область	1 253	1 280
51	Тамбовская область	1 325	1 292
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 577	1 623
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 490	1 584
55	Краснодарский край ²	1 476	1 443
56	Республика Дагестан	1 537	1 548
57	Республика Ингушетия		1 586

	1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 551	1 605
59	Ростовская область	1 248	1 338
60	Ставропольский край	1 389	1 350
61	Чеченская Республика		1 614
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область ²	972	1 004
64	Вторая ценовая зона	736	782
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	683	718
67	Иркутская область	731	753
68	Красноярский край	600	604
69	Республика Бурятия	752	751
70	Республика Тыва	875	856
71	Республика Хакасия	823	810
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	913	933
74	Кемеровская область	852	876
75	Новосибирская область	883	895
76	Омская область	979	989
77	Республика Алтай		916
78	Томская область	858	901

Примечания:

1. 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2016 году;
- 1.2. 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 ценовой зоне +/-5%;
- 1.3. 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.
2. Московская область (включая г. Москву), Ленинградская область (включая г. Санкт-Петербург), Краснодарский край (включая респ. Адыгею), Тюменская область (включая территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).

Таблица 4. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на июнь 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	449 672	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 247	19 753	11 109	8 643
2 Северный экономический район															
3 Вологодская область	513 395	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	83 476	4 990	78 487
4 Мурманская область	433 614	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	3 695	0	3 695
5 Республика Карелия	442 627	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	12 708	12 708	0
6 Северо-западный экономический район															
7 Ленинградская область ²	474 770	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	44 851	13 226	31 625
8 Новгородская область	442 264	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	12 345	12 345	0
9 Псковская область	437 692	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	7 773	7 773	0
10 Центральный экономический район															
11 Брянская область	435 564	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	5 645	5 645	0
12 Владимирская область	435 645	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	5 726	5 726	0
13 Ивановская область	460 504	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	30 585	6 437	24 148
14 Калужская область	441 940	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	12 021	5 546	6 475
15 Костромская область	435 484	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	5 565	5 565	0
16 Московская область ²	433 267	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	3 348	1 790	1 558
17 Орловская область	463 643	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	33 724	5 974	27 749
18 Рязанская область	468 221	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	38 302	5 494	32 808
19 Смоленская область	452 759	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	22 840	5 317	17 522
20 Тверская область	435 766	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	5 847	5 847	0
21 Тульская область	463 263	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	33 344	5 355	27 989
22 Ярославская область	445 407	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	15 488	5 290	10 198
23 Уральский экономический район															
24 Курганская область	694 785	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	264 866	16 885	247 980
25 Оренбургская область	444 881	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	14 962	14 962	0
26 Пермский край	443 710	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	13 791	13 791	0
27 Республика Башкортостан	453 361	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	23 442	15 190	8 252
28 Свердловская область	454 911	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	24 992	15 120	9 872
29 Удмуртская Республика	435 559	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	5 640	5 640	0
30 Челябинская область	450 526	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	20 607	14 304	6 304
31 Волго-Вятский экономический район															
32 Кировская область	435 905	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	5 986	5 986	0
33 Нижегородская область	435 100	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	5 181	5 181	0
34 Республика Марий Эл	436 199	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	6 280	6 280	0
35 Республика Мордовия	430 038	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	119	119	0
36 Чувашская Республика	456 319	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	26 400	6 187	20 213
37 Поволжский экономический район															
38 Астраханская область	464 148	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	34 229	34 229	0
39 Волгоградская область	429 919	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	0	0	0
40 Пензенская область	429 919	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	0	0	0
41 Республика Калмыкия	470 241	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	40 322	40 322	0
42 Республика Татарстан	436 727	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	6 808	1 890	4 918

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
43 Самарская область	430 022	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	103	103	0
44 Саратовская область	429 919	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	0	0	0
45 Ульяновская область	429 919	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	0	0	0
46 Центрально-Чернозёмный экономический район															
47 Белгородская область	434 692	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	4 773	4 773	0
48 Воронежская область	439 506	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	9 587	6 024	3 563
49 Курская область	435 330	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	5 411	5 411	0
50 Липецкая область	477 921	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	48 002	5 105	42 897
51 Тамбовская область	450 760	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	20 841	6 093	14 748
52 Северо-Кавказский экономический район															
53 Кабардино-Балкарская Республика	543 840	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	113 921	113 921	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	543 840	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	113 921	113 921	0
55 Краснодарский край ²	464 733	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	34 814	34 814	0
56 Республика Дагестан	429 919	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	0	0	0
57 Республика Ингушетия	543 840	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	113 921	113 921	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	543 840	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	113 921	113 921	0
59 Ростовская область	510 518	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	80 599	36 508	44 092
60 Ставропольский край	543 840	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	113 921	113 921	0
61 Чеченская Республика	543 840	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	113 921	113 921	0
62 Западно-Сибирский экономический район															
63 Тюменская область ²	443 291	182 399	147 794	34 605	0	247 520	201 162	44 639	36 461	8 177	1 720	-3 262	13 372	13 372	0
64 Вторая ценовая зона	596 179	378 376	358 335	20 041	176 687	181 699	179 629	0	0	0	2 070	-57	36 104	25 032	11 072
65 Восточно-Сибирский экономический район															
66 Забайкальский край	805 471	378 376	358 335	20 041	176 687	181 699	179 629	0	0	0	2 070	0	245 396	230 095	15 301
67 Иркутская область	566 449	378 376	358 335	20 041	176 687	181 699	179 629	0	0	0	2 070	0	6 374	6 374	0
68 Красноярский край	570 561	378 376	358 335	20 041	176 687	181 699	179 629	0	0	0	2 070	0	10 486	6 348	4 137
69 Республика Бурятия	806 339	378 376	358 335	20 041	176 687	181 699	179 629	0	0	0	2 070	0	246 265	241 795	4 469
70 Республика Тыва	565 899	378 376	358 335	20 041	176 687	181 699	179 629	0	0	0	2 070	0	5 824	5 824	0
71 Республика Хакасия	565 899	378 376	358 335	20 041	176 687	181 699	179 629	0	0	0	2 070	0	5 824	5 824	0
72 Западно-Сибирский экономический район															
73 Алтайский край	680 397	378 376	358 335	20 041	176 687	181 699	179 629	0	0	0	2 070	0	120 322	120 322	0
74 Кемеровская область	575 365	378 376	358 335	20 041	176 687	181 699	179 629	0	0	0	2 070	0	15 291	3 608	11 683
75 Новосибирская область	656 952	378 376	358 335	20 041	176 687	181 699	179 629	0	0	0	2 070	0	96 878	8 605	88 272
76 Омская область	549 124	351 080	329 011	22 069	152 078	190 867	182 628	6 217	5 078	1 139	2 021	-454	7 177	2 214	4 963
77 Республика Алтай	716 072	378 376	358 335	20 041	176 687	181 699	179 629	0	0	0	2 070	0	155 997	155 997	0
78 Томская область	593 567	328 012	304 228	23 784	131 280	198 615	185 163	11 472	9 370	2 102	1 980	-838	66 940	9 750	57 190

²Примечания:

- 1.1. Стоимость мощности (ценовая составляющая) по ДПМ (ДКП АЭС/ГЭС) (включая штрафы) может изменяться вследствие отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ, отклонений принимаемых решений о штрафах от планируемых и отклонений фактических объемов поставки мощности от прогнозных.
- 1.2. 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.
2. Московская область (включая г. Москву), Ленинградская область (включая г. Санкт-Петербург), Краснодарский край (включая респ. Адыгею), Тюменская область (включая территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).

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

1	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	2	3
1 Первая ценовая зона	1 161	1 219
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 207	1 221
4 Мурманская область	894	933
5 Республика Карелия	1 018	1 079
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 066	1 105
8 Новгородская область	1 083	1 127
9 Псковская область	1 126	1 178
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 240	1 294
12 Владимирская область	1 280	1 302
13 Ивановская область	1 243	1 297
14 Калужская область	1 273	1 301
15 Костромская область	1 263	1 275
16 Московская область ¹	1 290	1 295
17 Орловская область	1 347	1 328
18 Рязанская область	1 300	1 311
19 Смоленская область	1 211	1 263
20 Тверская область	1 175	1 241
21 Тульская область	1 298	1 324
22 Ярославская область	1 337	1 327
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 103	1 137
25 Оренбургская область	1 203	1 272
26 Пермский край	1 135	1 143
27 Республика Башкортостан	1 239	1 255
28 Свердловская область	1 083	1 142
29 Удмуртская Республика	1 247	1 253
30 Челябинская область	1 143	1 174
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 252	1 295
33 Нижегородская область	1 245	1 259
34 Республика Марий Эл	1 217	1 250
35 Республика Мордовия	1 294	1 296
36 Республика Чувашия	1 307	1 244
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 241	1 274
39 Волгоградская область	1 278	1 280
40 Пензенская область	1 262	1 285
41 Республика Калмыкия	2 206	1 450

1	Price_RSV		
	2 Price_RSV_Sell	3 Price_RSV_Buy	
42	Республика Татарстан	1 279	1 300
43	Самарская область	1 209	1 207
44	Саратовская область	1 102	1 171
45	Ульяновская область	1 263	1 272
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 233	1 255
48	Воронежская область	1 220	1 292
49	Курская область	1 194	1 237
50	Липецкая область	1 250	1 261
51	Тамбовская область	1 277	1 290
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 548	1 663
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 518	1 623
55	Краснодарский край ¹	1 436	1 456
56	Республика Дагестан	1 460	1 586
57	Республика Ингушетия		1 625
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 583	1 645
59	Ростовская область	1 258	1 352
60	Ставропольский край	1 358	1 384
61	Чеченская Республика		1 655
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область ¹	960	1 002
64	Вторая ценовая зона	718	790
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	670	721
67	Иркутская область	687	777
68	Красноярский край	597	607
69	Республика Бурятия	739	741
70	Республика Тыва	856	867
71	Республика Хакасия	797	809
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	900	944
74	Кемеровская область	853	872
75	Новосибирская область	873	913
76	Омская область	978	988
77	Республика Алтай		931
78	Томская область	869	903

Примечание:

1. Московская область (включая г. Москву), Ленинградская область (включая г. Санкт-Петербург), Краснодарский край (включая респ. Адыгею), Тюменская область (включая территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами).