

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на август 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 август 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 август 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 20.07.2016.

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

–Учтена статистическая информация за июнь 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.	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 15.06.2016.	Среднечасовая выработка: 2016 г.: 22 583 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. 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%.
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», АО «АТС». Письмо ПАО «РусГидро» от 14.06.2016. Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 15.06.2016. Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 14.06.2016. Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 14.06.2016. 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 – среднестатистическая 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: 7 436 МВт·ч. 2 ценовая зона: 10 875 МВт·ч.
5	Средний ежемесячный уровень значений фактора kPmax для второй ценовой зоны (kPmax – фактор, характеризующий уровень горячего резерва на загрузку)	Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».	Статистические данные, соответствующие среднему уровню значения фактора kPmax после снятия ограничений по сечению «Сибирь Баланс» (№10099) с 15.08.2014.
6	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	Схема и программа развития ЕЭС России на 2016-2022 годы.	2016 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 0,8%.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
7	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<p>Схема и программа развития ЕЭС России на 2016-2022 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», АО «АТС».</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от АО «Концерн Росэнергоатом» от 15.06.2016.</p> <p>По ДПМ¹: 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 2016-2022 годы».</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ², отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2015 годах на 2016 год (данные АО «АТС»).</p> <p>С учетом актуальной информации об изменениях сроков 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 2016-2022 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.

¹ Договор о предоставлении мощности.

² Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

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 ³) 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.	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 АО «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», АО «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 и ДКП АЭС/ГЭС ⁴ .	Данные ОАО «ЦФР», АО «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 АО «АТС»).
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 собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.	Данные АО «АТС».	Фактические значения в соответствующих месяцах 2016 года. Для остальных месяцев – фактические значения потребления в 2015 году.

³ Индекс потребительских цен⁴ 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
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 АО «АТС»	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Реестр поставщиков МВР для целей проведения КОМ на 2016 год (данные АО «АТС»).
10	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ВИЭ.	Данные АО «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 АО «АТС»); С учетом актуальной информации об изменениях 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.
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 АО «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 актуальной информации о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ/ДКП и оценки среднего количества месяцев просрочки плановой даты исполнения обязательств по ДПМ/ДКП.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
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 август 2016 г. ¹

1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч	
2	2	3	
1	Первая ценовая зона	1 173	1 211
2	Северный экономический район		
3	Вологодская область	1 227	1 237
4	Мурманская область	915	942
5	Республика Карелия	993	1 054
6	Северо-западный экономический район		
7	Ленинградская область ²	1 064	1 096
8	Новгородская область	1 290	1 114
9	Псковская область	1 272	1 189
10	Центральный экономический район		
11	Брянская область	1 284	1 312
12	Владимирская область	1 288	1 303
13	Ивановская область	1 277	1 319
14	Калужская область	1 345	1 325
15	Костромская область	1 265	1 236
16	Московская область ²	1 306	1 282
17	Орловская область	1 333	1 335
18	Рязанская область	1 313	1 325
19	Смоленская область	1 220	1 249
20	Тверская область	1 149	1 162
21	Тульская область	1 341	1 351
22	Ярославская область	1 374	1 337
23	Уральский экономический район		
24	Курганская область	1 060	1 095
25	Оренбургская область	1 263	1 291
26	Пермский край	1 169	1 136
27	Республика Башкортостан	1 287	1 229
28	Свердловская область	1 086	1 152
29	Удмуртская Республика	1 218	1 229
30	Челябинская область	1 122	1 164
31	Волго-Вятский экономический район		
32	Кировская область	1 218	1 242
33	Нижегородская область	1 275	1 268
34	Республика Марий Эл	1 230	1 248
35	Республика Мордовия	1 340	1 321
36	Республика Чувашия	1 302	1 226
37	Поволжский экономический район		
38	Астраханская область	1 249	1 254
39	Волгоградская область	1 333	1 289
40	Пензенская область	1 320	1 304
41	Республика Калмыкия	1 714	1 333
42	Республика Татарстан	1 231	1 202
43	Самарская область	1 326	1 224
44	Саратовская область	1 144	1 246
45	Ульяновская область	1 288	1 295
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 355	1 293
48	Воронежская область	1 252	1 333
49	Курская область	1 206	1 226
50	Липецкая область	1 291	1 319
51	Тамбовская область	1 403	1 329
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 243	1 349
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 229	1 284
55	Краснодарский край ²	1 433	1 420
56	Республика Дагестан	1 530	1 428
57	Республика Ингушетия		1 358

	1	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
		руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
		2	3
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 308	1 364
59	Ростовская область	1 256	1 350
60	Ставропольский край	1 394	1 365
61	Чеченская Республика		1 423
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область ²	967	991
64	Вторая ценовая зона	832	846
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	696	728
67	Иркутская область	740	702
68	Красноярский край	824	860
69	Республика Бурятия	768	765
70	Республика Тыва	992	976
71	Республика Хакасия	935	917
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	948	969
74	Кемеровская область	898	908
75	Новосибирская область	916	909
76	Омская область	1 045	1 040
77	Республика Алтай		1 000
78	Томская область	894	913

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 август 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	449 765	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 166	18 954	10 728	8 226
2 Северный экономический район															
3 Вологодская область	507 397	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	76 586	4 789	71 797
4 Мурманская область	435 354	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	4 543	0	4 543
5 Республика Карелия	442 137	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	11 326	11 326	0
6 Северо-западный экономический район															
7 Ленинградская область ²	473 874	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	43 063	12 075	30 988
8 Новгородская область	442 557	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	11 746	11 746	0
9 Псковская область	439 800	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	8 989	8 989	0
10 Центральный экономический район															
11 Брянская область	436 355	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	5 544	5 544	0
12 Владимирская область	436 369	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	5 557	5 557	0
13 Ивановская область	460 037	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	29 226	6 271	22 955
14 Калужская область	443 072	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	12 261	5 545	6 715
15 Костромская область	436 245	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	5 434	5 434	0
16 Московская область ²	434 003	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	3 192	1 663	1 529
17 Орловская область	464 186	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	33 374	5 947	27 428
18 Рязанская область	456 936	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	26 125	5 292	20 833
19 Смоленская область	453 761	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	22 949	5 257	17 692
20 Тверская область	436 388	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	5 577	5 577	0
21 Тульская область	462 468	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	31 657	5 292	26 365
22 Ярославская область	445 816	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	15 004	5 110	9 894
23 Уральский экономический район															
24 Курганская область	685 690	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	254 879	16 024	238 855
25 Оренбургская область	445 493	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	14 682	14 682	0
26 Пермский край	444 087	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	13 276	13 276	0
27 Республика Башкортостан	454 202	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	23 391	14 810	8 581
28 Свердловская область	451 643	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	20 832	14 561	6 271
29 Удмуртская Республика	436 396	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	5 585	5 585	0
30 Челябинская область	450 819	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	20 008	13 959	6 049
31 Волго-Вятский экономический район															
32 Кировская область	436 557	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	5 746	5 746	0
33 Нижегородская область	435 789	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	4 978	4 978	0
34 Республика Марий Эл	436 958	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	6 147	6 147	0
35 Республика Мордовия	430 910	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	99	99	0
36 Чувашская Республика	456 439	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	25 628	5 983	19 645
37 Поволжский экономический район															
38 Астраханская область	464 344	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	33 533	33 533	0
39 Волгоградская область	430 811	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	0	0	0
40 Пензенская область	430 811	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	0	0	0
41 Республика Калмыкия	465 993	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	35 182	35 182	0
42 Республика Татарстан	437 662	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	6 851	1 935	4 916

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	430 878	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	67	67	0
44 Саратовская область	430 811	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	0	0	0
45 Ульяновская область	430 811	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	0	0	0
46 Центрально-Чернозёмный экономический район															
47 Белгородская область	437 168	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	6 357	4 743	1 613
48 Воронежская область	441 173	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	10 362	5 927	4 435
49 Курская область	435 996	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	5 185	5 185	0
50 Липецкая область	480 599	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	49 788	5 138	44 650
51 Тамбовская область	451 109	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	20 298	5 938	14 360
52 Северо-Кавказский экономический район															
53 Кабардино-Балкарская Республика	547 765	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	116 954	116 954	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	547 765	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	116 954	116 954	0
55 Краснодарский край ²	461 329	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	30 517	30 517	0
56 Республика Дагестан	430 811	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	0	0	0
57 Республика Ингушетия	547 765	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	116 954	116 954	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	547 765	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	116 954	116 954	0
59 Ростовская область	502 540	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	71 729	31 322	40 407
60 Ставропольский край	547 765	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	116 954	116 954	0
61 Чеченская Республика	547 765	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	116 954	116 954	0
62 Западно-Сибирский экономический район															
63 Тюменская область ²	444 159	173 241	146 379	26 862	0	257 570	208 005	47 880	39 537	8 343	1 685	-3 182	13 348	13 348	0
64 Вторая ценовая зона	563 114	355 218	350 494	4 725	164 779	172 538	170 532	0	0	0	2 006	-57	35 358	24 532	10 826
65 Восточно-Сибирский экономический район															
66 Забайкальский край	778 344	355 218	350 494	4 725	164 779	172 538	170 532	0	0	0	2 006	0	250 588	235 010	15 578
67 Иркутская область	533 815	355 218	350 494	4 725	164 779	172 538	170 532	0	0	0	2 006	0	6 059	6 059	0
68 Красноярский край	538 183	355 218	350 494	4 725	164 779	172 538	170 532	0	0	0	2 006	0	10 427	6 092	4 335
69 Республика Бурятия	787 761	355 218	350 494	4 725	164 779	172 538	170 532	0	0	0	2 006	0	260 005	255 260	4 745
70 Республика Тыва	533 421	355 218	350 494	4 725	164 779	172 538	170 532	0	0	0	2 006	0	5 665	5 665	0
71 Республика Хакасия	533 421	355 218	350 494	4 725	164 779	172 538	170 532	0	0	0	2 006	0	5 665	5 665	0
72 Западно-Сибирский экономический район															
73 Алтайский край	643 723	355 218	350 494	4 725	164 779	172 538	170 532	0	0	0	2 006	0	115 967	115 967	0
74 Кемеровская область	542 525	355 218	350 494	4 725	164 779	172 538	170 532	0	0	0	2 006	0	14 769	3 434	11 335
75 Новосибирская область	620 523	355 218	350 494	4 725	164 779	172 538	170 532	0	0	0	2 006	0	92 767	8 108	84 659
76 Омская область	520 448	327 473	319 373	8 100	139 656	185 502	176 245	7 300	6 028	1 272	1 957	-485	7 473	2 316	5 158
77 Республика Алтай	709 097	355 218	350 494	4 725	164 779	172 538	170 532	0	0	0	2 006	0	181 341	181 341	0
78 Томская область	567 007	311 752	301 740	10 012	125 421	192 848	179 482	11 436	9 444	1 993	1 929	-760	62 407	8 927	53 480

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 август 2016 г.

1	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
	2	3
1 Первая ценовая зона	1 156	1 215
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 189	1 206
4 Мурманская область	901	941
5 Республика Карелия	998	1 062
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 055	1 101
8 Новгородская область	1 092	1 125
9 Псковская область	1 201	1 194
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 275	1 315
12 Владимирская область	1 283	1 299
13 Ивановская область	1 262	1 308
14 Калужская область	1 296	1 316
15 Костромская область	1 243	1 283
16 Московская область ¹	1 283	1 292
17 Орловская область	1 291	1 344
18 Рязанская область	1 316	1 341
19 Смоленская область	1 223	1 278
20 Тверская область	1 148	1 203
21 Тульская область	1 322	1 351
22 Ярославская область	1 341	1 340
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 063	1 107
25 Оренбургская область	1 226	1 295
26 Пермский край	1 133	1 133
27 Республика Башкортостан	1 253	1 264
28 Свердловская область	1 086	1 145
29 Удмуртская Республика	1 214	1 237
30 Челябинская область	1 130	1 157
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 210	1 246
33 Нижегородская область	1 244	1 271
34 Республика Марий Эл	1 195	1 227
35 Республика Мордовия	1 295	1 303
36 Республика Чувашия	1 264	1 228
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 237	1 258
39 Волгоградская область	1 249	1 272
40 Пензенская область	1 276	1 303
41 Республика Калмыкия	1 669	1 365

1	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy	
	2	3	
42	Республика Татарстан	1 202	1 215
43	Самарская область	1 234	1 219
44	Саратовская область	1 124	1 262
45	Ульяновская область	1 262	1 292
46	Центрально-Чернозёмный экономический район		
47	Белгородская область	1 263	1 287
48	Воронежская область	1 262	1 334
49	Курская область	1 211	1 253
50	Липецкая область	1 287	1 299
51	Тамбовская область	1 309	1 326
52	Северо-Кавказский экономический район		
53	Кабардино-Балкарская Республика	1 284	1 374
54	Карачаево-Черкесская Республика	1 260	1 308
55	Краснодарский край ¹	1 380	1 421
56	Республика Дагестан	1 468	1 455
57	Республика Ингушетия		1 384
58	Республика Северная Осетия - Алания	1 339	1 390
59	Ростовская область	1 257	1 366
60	Ставропольский край	1 357	1 391
61	Чеченская Республика		1 450
62	Западно-Сибирский экономический район		
63	Тюменская область ¹	955	991
64	Вторая ценовая зона	816	859
65	Восточно-Сибирский экономический район		
66	Забайкальский край	678	739
67	Иркутская область	696	729
68	Красноярский край	823	868
69	Республика Бурятия	742	760
70	Республика Тыва	970	981
71	Республика Хакасия	915	921
72	Западно-Сибирский экономический район		
73	Алтайский край	958	988
74	Кемеровская область	896	909
75	Новосибирская область	905	937
76	Омская область	1 033	1 044
77	Республика Алтай		1 024
78	Томская область	904	920

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).