

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на апрель 2017 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 апрель 2017 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 апрель 2017 года рассчитаны в соответствии с «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации» и «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации»¹, на основании представленных в таблицах № 1-2 исходных данных с учетом принятых допущений. Исходные данные для построения прогнозов 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 21.03.2017.

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность на март 2017 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за февраль 2017 г.

¹Указанные материалы опубликованы на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе «Об Ассоциации > Раскрытие информации > В соответствии со стандартами > Информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации > Дополнительная информация > Аналитическая и актуализированная информация о методиках и прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования по субъектам Российской Федерации».

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2017 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 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов.	Рост с 1 июля 2017 г. на 3,9%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Данные АО «Концерн Росэнергоатом»: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.10.2016.	Среднечасовая выработка: 2017 год: 22 904 МВт в среднем за час.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
3	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во второй ценовой зоне.	<p>Параметры роста цен (тарифов), определенные Министерством экономического развития Российской Федерации в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов.</p> <p>Доля стоимости ж/д транспорта – 43%, доля стоимости угля – 57%, на основе данных в Сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанных АО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России.</p>	<p>Рост цен на уголь с учетом доставки ж/д транспортом: 2017 год: 4,1%.</p>

№	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», АО «АТС».</p> <p>Письмо ПАО «РусГидро» от 18.10.2016.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 04.10.2016.</p> <p>Письмо ПАО «Иркутскэнерго» от 11.10.2016.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 12.10.2016.</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 – среднестатистическая 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>первая ценовая зона: 7 159 МВт в среднем за час;</p> <p>вторая ценовая зона: 11 102 МВт в среднем за час.</p>
5	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	<p>Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2017 год (источник – ФАС России).</p>	<p>2017 год (суммарно по двум ценовым зонам): -0,4%.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
6	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 АО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p> <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Информация из проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.10.2016.</p> <p>По ДПМ²: Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства России от 11.08.2010 №1334-р), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от исполнения обязательств по ДПМ (данные АО «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 ВИЭ³, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2016 годах на 2017 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p> <p>Изменения в составе сетевого оборудования: влияние оценивается посредством проведения модельных расчетов на основе ожидаемых изменений в соответствии с проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p>
7	Изменение тепловой нагрузки ТЭЦ.	<p>Утвержденные схемы теплоснабжения для городов с населением свыше 500 тысяч человек.</p>	<p>Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей на основе данных тепловых нагрузок ТЭЦ.</p>

² Договор о предоставлении мощности.

³ Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2017 год

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Индексация цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности (далее – КОМ).	Правила индексации цены на мощность, утвержденные постановлением Правительства России от 13.04.2010 № 238.	Индексация цены на мощность, определенной при проведении КОМ в 2015 году на 2017 год на величину (ИПЦ ₂₀₁₆ – 1%).
2	Инфляция (ИПЦ ₂₀₁₆ ⁴).	Федеральная служба государственной статистики.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2016 г.: 5,39%.
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	Данные АО «СО ЕЭС», Минэнерго России.	В соответствии с Порядком определения зон свободного перетока электрической энергии (мощности), утвержденным приказом Минэнерго России от 6 апреля 2009 г. №99.
4	Коэффициенты сезонности.	Данные АО «АТС».	Коэффициенты сезонности в соответствующей ценовой зоне, определенные на 2017 год.

⁴ Индекс потребительских цен

№	Название параметра	Источник	Комментарий
5	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2017 год по ценовым зонам.	Данные АО «СО ЕЭС».	Первая ценовая зона – 113,2 тыс. руб./МВт. Вторая ценовая зона – 181,8 тыс. руб./МВт.
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ и ДКП ⁵ АЭС/ГЭС.	Данные АО «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 от 11.08.2010 № 1334-р), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от исполнения обязательств по ДПМ (данные АО «ЦФР») Список генерирующих объектов с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по ДКП АЭС/ГЭС в соответствии с решениями Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совета рынка», с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода (данные АО «АТС»).
7	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных Правилами оптового рынка электрической	Данные ФАС России.	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2017 год.

⁵ 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
	энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172).		
8	<p>Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и по ЗСП.</p> <p>Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.</p>	Данные АО «АТС».	<p>Фактические значения в соответствующих месяцах 2017 года.</p> <p>Для остальных месяцев – фактические значения совокупного собственного максимума потребления в 2016 году.</p>
9	Перечень и объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – ВР), который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ.	Данные АО «АТС».	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Результаты КОМ на 2017 год.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
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 – 2016 годах на 2017 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.
11	Цены (тарифы) на мощность для мобильных (передвижных) генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.	Распоряжения Правительства Российской Федерации.	Цены (тарифы) на мощность для мобильных (передвижных) генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2017 год Правительством Российской Федерации.
12	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.	Распоряжения Правительства Российской Федерации, данные ФАС России.	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2017 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
13	Цены на мощность гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне.	Данные АО «СО ЕЭС».	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2017 год (в соответствии с п. 5 настоящих Исходных данных). Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, предусмотрена в 2017 году 100% либерализация продажи мощности ГЭС второй ценовой зоны.
14	Цены на мощность поставляемую по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Цена ДПМ рассчитана исходя из средней доходности долгосрочных государственных обязательств, с учетом изменений в Договор о предоставлении мощности и Агентский договор, принятых на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 07.02.2017. Учтены изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, принятые на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» 28.02.2017, связанные с уточнением порядка расчета доли затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии.
15	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, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ. 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 исполнения обязательств по ДПМ (данные АО «ЦФР»).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
16	Величина денежных средств, необходимая для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России	Величина денежных средств, необходимая для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденная на 2017 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (~17,0 млрд руб.).
17	Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, описывают порядок расчета коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области (величина на 2017 год ~ 600 млн руб.).

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на апрель 2017 года¹

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
1 Первая ценовая зона	1 126	1 153
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 176	1 170
4 Мурманская область	904	932
5 Республика Карелия	996	1 029
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 052	1 083
8 Новгородская область	1 144	1 134
9 Псковская область	854	1 178
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 265	1 237
12 Владимирская область	1 154	1 202
13 Ивановская область	1 176	1 197
14 Калужская область	1 272	1 250
15 Костромская область	1 239	1 153
16 Московская область ²	1 232	1 204
17 Орловская область	1 297	1 255
18 Рязанская область	1 236	1 237
19 Смоленская область	1 154	1 186
20 Тверская область	1 150	1 165
21 Тульская область	1 297	1 270
22 Ярославская область	1 225	1 220
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	973	1 010
25 Оренбургская область	1 189	1 207
26 Пермский край	1 147	1 120
27 Республика Башкортостан	1 191	1 142
28 Свердловская область	1 055	1 091
29 Удмуртская Республика	1 150	1 172
30 Челябинская область	1 053	1 093
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 232	1 228
33 Нижегородская область	1 283	1 256
34 Республика Марий Эл	1 227	1 254
35 Республика Мордовия	1 280	1 286

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
36 Республика Чувашия	1 243	1 302
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 198	1 200
39 Волгоградская область	1 304	1 307
40 Пензенская область	1 278	1 249
41 Республика Калмыкия	1 376	1 171
42 Республика Татарстан	1 193	1 187
43 Самарская область	1 224	1 181
44 Саратовская область	1 105	1 127
45 Ульяновская область	1 212	1 220
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 320	1 205
48 Воронежская область	1 143	1 219
49 Курская область	1 136	1 177
50 Липецкая область	1 193	1 212
51 Тамбовская область	1 251	1 219
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 636	1 490
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 448	1 428
55 Краснодарский край ²	1 425	1 386
56 Республика Дагестан	1 574	1 535
57 Республика Ингушетия		1 486
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 476	1 497
59 Ростовская область	1 251	1 389
60 Ставропольский край	1 421	1 377
61 Чеченская Республика		1 531
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 760	1 712
64 Город Севастополь	1 810	1 760
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	879	893
67 Вторая ценовая зона	857	858
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	703	737
70 Иркутская область	871	831
71 Красноярский край	845	861

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
72 Республика Бурятия	900	906
73 Республика Тыва	905	879
74 Республика Хакасия	826	812
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	837	858
77 Кемеровская область	880	891
78 Новосибирская область	858	846
79 Омская область	1 004	1 000
80 Республика Алтай		879
81 Томская область	895	931

Примечания:

1.
 - 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергодансов регионов в 2017 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 +/-5%, а по второй ценовой зоне +/-5%.
 - 1.3. Возможные изменения нормативной правовой базы отрасли, в частности в процедуре выбора состава включенного генерирующего оборудования, могут привести к изменению цен на электрическую энергию.
 - 1.4. Список субъектов Российской Федерации, отнесенных к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, приведен в соответствии с принятыми на дату проведения расчета прогноза изменениями в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и 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 апрель 2017 года¹

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	в т.ч. составляющие		ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие				ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
			КОМ	Небаланс		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС		ДПМ ВИЭ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1 Первая ценовая зона	613 355	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	23 563	14 383	9 180
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	695 357	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	105 565	7 044	98 521
4 Мурманская область	601 938	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	12 146	1 624	10 521
5 Республика Карелия	606 704	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	16 912	16 912	-
6 Северо-западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	725 121	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	135 329	33 825	101 504
8 Новгородская область	606 704	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	16 912	16 912	-
9 Псковская область	606 704	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	16 912	16 912	-
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	596 836	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	7 044	7 044	-
12 Владимирская область	596 836	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	7 044	7 044	-
13 Ивановская область	623 408	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	33 616	7 044	26 572
14 Калужская область	605 098	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	15 306	7 044	8 263
15 Костромская область	596 836	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	7 044	7 044	-
16 Московская область ²	599 033	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	9 241	6 920	2 321
17 Орловская область	624 446	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	34 654	7 044	27 610
18 Рязанская область	618 153	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	28 361	7 044	21 317
19 Смоленская область	613 505	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	23 713	7 044	16 669
20 Тверская область	596 836	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	7 044	7 044	-
21 Тульская область	597 458	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	7 666	7 044	623
22 Ярославская область	608 648	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	18 856	7 044	11 812
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	862 820	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	273 028	14 360	258 668
25 Оренбургская область	604 152	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	14 360	14 360	-
26 Пермский край	603 367	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	13 575	13 575	-
27 Республика Башкортостан	612 240	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	22 448	14 360	8 088
28 Свердловская область	610 872	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	21 080	14 360	6 720
29 Удмуртская Республика	591 416	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	1 624	1 624	-
30 Челябинская область	610 224	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	20 432	14 360	6 073
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	591 416	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	1 624	1 624	-
33 Нижегородская область	596 836	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	7 044	7 044	-
34 Республика Марий Эл	591 632	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	1 839	1 839	-
35 Республика Мордовия	591 538	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	1 746	1 746	-
36 Чувашская Республика	626 670	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	36 877	1 648	35 229
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	591 416	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	1 624	1 624	-
39 Волгоградская область	591 416	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	1 624	1 624	-
40 Пензенская область	591 416	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	1 624	1 624	-
41 Республика Калмыкия	668 406	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	78 614	78 614	-
42 Республика Татарстан	597 118	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	7 326	1 624	5 701
43 Самарская область	591 493	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	1 701	1 701	-
44 Саратовская область	591 416	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	1 624	1 624	-
45 Ульяновская область	591 416	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	1 624	1 624	-
46 Центрально-Чернозёмный экономический район													
47 Белгородская область	600 014	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	10 222	7 044	3 178
48 Воронежская область	608 434	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	18 642	7 044	11 598
49 Курская область	596 836	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	7 044	7 044	-
50 Липецкая область	645 343	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	55 551	7 044	48 507

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	в т.ч. составляющие		ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие				ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
			КОМ	Небаланс		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС		ДПМ ВИЭ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
51 Тамбовская область	613 157	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	23 365	7 044	16 322
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	651 746	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	61 954	61 954	-
54 Карачаево-Черкесская Республика	651 746	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	61 954	61 954	-
55 Краснодарский край ²	668 406	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	78 614	78 614	-
56 Республика Дагестан	591 416	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	1 624	1 624	-
57 Республика Ингушетия	651 746	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	61 954	61 954	-
58 Республика Северная Осетия-Алания	651 746	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	61 954	61 954	-
59 Ростовская область	704 854	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	115 062	78 614	36 448
60 Ставропольский край	651 746	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	61 954	61 954	-
61 Чеченская Республика	651 746	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	61 954	61 954	-
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	668 406	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	78 614	78 614	-
64 Город Севастополь	668 406	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	78 614	78 614	-
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	605 184	163 058	140 322	22 736	426 734	272 843	148 163	141 602	6 561	5 728	15 392	15 392	-
67 Вторая ценовая зона	519 067	299 620	299 620	-	184 864	180 222	-	-	-	4 642	34 583	16 490	18 093
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	708 443	299 620	299 620	-	184 864	180 222	-	-	-	4 642	223 959	115 086	108 873
70 Иркутская область	498 895	299 620	299 620	-	184 864	180 222	-	-	-	4 642	14 411	14 411	-
71 Красноярский край	503 777	299 620	299 620	-	184 864	180 222	-	-	-	4 642	19 294	14 411	4 882
72 Республика Бурятия	508 538	299 620	299 620	-	184 864	180 222	-	-	-	4 642	24 055	14 411	9 643
73 Республика Тыва	498 895	299 620	299 620	-	184 864	180 222	-	-	-	4 642	14 411	14 411	-
74 Республика Хакасия	498 895	299 620	299 620	-	184 864	180 222	-	-	-	4 642	14 411	14 411	-
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	504 260	299 620	299 620	-	184 864	180 222	-	-	-	4 642	19 777	1 660	18 117
77 Кемеровская область	523 415	299 620	299 620	-	184 864	180 222	-	-	-	4 642	38 931	8 285	30 647
78 Новосибирская область	559 678	299 620	299 620	-	184 864	180 222	-	-	-	4 642	75 195	14 411	60 783
79 Омская область	484 168	297 112	296 965	147	186 432	180 822	961	918	43	4 649	624	624	-
80 Республика Алтай	484 771	299 620	299 620	-	184 864	180 222	-	-	-	4 642	288	288	-
81 Томская область	587 118	262 430	256 719	5 711	245 620	203 487	37 217	35 569	1 648	4 915	79 068	14 335	64 734

Примечания:

- 1.1. Стоимость мощности (ценовая составляющая) по ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ 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, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ и/или принимаемых Правительством Российской Федерации решений.
1.2. Цена мощности (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.
1.3. Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии субъектов оптового рынка – производителей электрической энергии (мощности), генерирующее оборудование которых расположено на территории Дальнего Востока учтена в высоком сценарии прогноза свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления на 2017 год.
1.4. Список субъектов Российской Федерации, отнесённых к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, приведен в соответствии с принятыми на дату проведения расчета прогноза изменениями в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утверждённые постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и 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 апрель 2017 г.

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
1 Первая ценовая зона	1 109	1 159
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 141	1 147
4 Мурманская область	894	929
5 Республика Карелия	1 004	1 042
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 050	1 092
8 Новгородская область	1 094	1 143
9 Псковская область	810	1 184
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 213	1 236
12 Владимирская область	1 163	1 201
13 Ивановская область	1 167	1 189
14 Калужская область	1 225	1 238
15 Костромская область	1 206	1 176
16 Московская область ¹	1 204	1 215
17 Орловская область	1 264	1 259
18 Рязанская область	1 226	1 252
19 Смоленская область	1 159	1 214
20 Тверская область	1 142	1 197
21 Тульская область	1 263	1 274
22 Ярославская область	1 214	1 222
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	978	1 022
25 Оренбургская область	1 143	1 210
26 Пермский край	1 105	1 122
27 Республика Башкортостан	1 154	1 171
28 Свердловская область	1 057	1 090
29 Удмуртская Республика	1 146	1 177
30 Челябинская область	1 056	1 081
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 213	1 229
33 Нижегородская область	1 257	1 259
34 Республика Марий Эл	1 201	1 236
35 Республика Мордовия	1 266	1 277
36 Республика Чувашия	1 232	1 305
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 184	1 205
39 Волгоградская область	1 251	1 290
40 Пензенская область	1 223	1 253
41 Республика Калмыкия	1 353	1 190
42 Республика Татарстан	1 173	1 199
43 Самарская область	1 158	1 179
44 Саратовская область	1 087	1 144
45 Ульяновская область	1 201	1 220

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 208	1 194
48 Воронежская область	1 153	1 225
49 Курская область	1 145	1 191
50 Липецкая область	1 185	1 196
51 Тамбовская область	1 199	1 219
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 607	1 527
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 475	1 464
55 Краснодарский край ¹	1 342	1 387
56 Республика Дагестан	1 517	1 573
57 Республика Ингушетия		1 523
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 506	1 534
59 Ростовская область	1 256	1 406
60 Ставропольский край	1 375	1 411
61 Чеченская Республика		1 569
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 658	1 714
64 Город Севастополь	1 705	1 762
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ¹	866	895
67 Вторая ценовая зона	841	871
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	689	743
70 Иркутская область	836	862
71 Красноярский край	838	867
72 Республика Бурятия	872	901
73 Республика Тыва	880	877
74 Республика Хакасия	804	815
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	837	872
77 Кемеровская область	879	892
78 Новосибирская область	841	865
79 Омская область	991	1 003
80 Республика Алтай		890
81 Томская область	899	936

Примечание:

1. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.