

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на январь 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 январь 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 январь 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 20.12.2016.

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

- Учтена статистическая информация за ноябрь 2016 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>Предварительный Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2017 год (источник – ФАС России).</p>	<p>2017 год (суммарно по двум ценовым зонам): -0,5%.</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).	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и на плановый период 2018 и 2019 годов.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Прогноз ИПЦ за 2016 г.: 5,8%.
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 2016 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 мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) 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 2016 года.</p> <p>Для остальных месяцев – фактические значения совокупного собственного максимума потребления в 2015 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» 16.12.2016.
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 январь 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	1 128	1 165
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 175	1 174
4 Мурманская область	853	897
5 Республика Карелия	973	1 010
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 077	1 114
8 Новгородская область	1 185	1 152
9 Псковская область	1 212	1 201
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 251	1 247
12 Владимирская область	1 134	1 203
13 Ивановская область	1 164	1 193
14 Калужская область	1 310	1 264
15 Костромская область	1 247	1 168
16 Московская область ²	1 231	1 211
17 Орловская область	1 244	1 246
18 Рязанская область	1 227	1 227
19 Смоленская область	1 163	1 197
20 Тверская область	1 144	1 171
21 Тульская область	1 290	1 275
22 Ярославская область	1 257	1 241
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	975	1 004
25 Оренбургская область	1 168	1 165
26 Пермский край	1 114	1 092
27 Республика Башкортостан	1 168	1 123
28 Свердловская область	1 019	1 048
29 Удмуртская Республика	1 111	1 143
30 Челябинская область	1 036	1 070
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 169	1 182
33 Нижегородская область	1 242	1 218
34 Республика Марий Эл	1 188	1 219
35 Республика Мордовия	1 208	1 249

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
36 Республика Чувашия	1 197	1 187
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 172	1 180
39 Волгоградская область	1 272	1 234
40 Пензенская область	1 224	1 205
41 Республика Калмыкия	1 400	1 312
42 Республика Татарстан	1 143	1 133
43 Самарская область	1 183	1 126
44 Саратовская область	1 070	1 074
45 Ульяновская область	1 127	1 151
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 310	1 217
48 Воронежская область	1 167	1 239
49 Курская область	1 147	1 180
50 Липецкая область	1 209	1 228
51 Тамбовская область	1 246	1 230
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 777	1 654
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 565	1 579
55 Краснодарский край ²	1 639	1 629
56 Республика Дагестан	1 861	1 808
57 Республика Ингушетия		1 685
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 706	1 690
59 Ростовская область	1 240	1 348
60 Ставропольский край	1 564	1 553
61 Чеченская Республика		1 777
62 Западно-Сибирский экономический район		
63 Тюменская область ²	902	925
64 Вторая ценовая зона	912	909
65 Восточно-Сибирский экономический район		
66 Забайкальский край	824	859
67 Иркутская область	912	870
68 Красноярский край	911	923
69 Республика Бурятия	953	973
70 Республика Тыва	1 016	992
71 Республика Хакасия	904	886

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
72 Западно-Сибирский экономический район		
73 Алтайский край	887	918
74 Кемеровская область	908	919
75 Новосибирская область	907	895
76 Омская область	1 026	1 027
77 Республика Алтай		967
78 Томская область	929	945

Примечания:

1. 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов 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, в соответствии с действующими на дату проведения расчета прогноза Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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 январь 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	555 339	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	19 452	10 582	8 870
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	627 768	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	91 881	5 724	86 157
4 Мурманская область	548 469	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	12 582	0	12 582
5 Республика Карелия	548 372	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	12 486	12 486	0
6 Северо-западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	581 405	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	45 518	12 794	32 725
8 Новгородская область	548 312	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	12 426	12 426	0
9 Псковская область	546 759	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	10 873	10 873	0
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	542 223	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	6 337	6 337	0
12 Владимирская область	542 131	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	6 245	6 245	0
13 Ивановская область	564 596	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	28 710	6 968	21 741
14 Калужская область	553 853	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	17 966	6 289	11 677
15 Костромская область	542 035	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	6 149	6 149	0
16 Московская область ²	538 549	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	2 663	1 764	899
17 Орловская область	572 701	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	36 814	6 613	30 201
18 Рязанская область	564 143	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	28 256	6 040	22 217
19 Смоленская область	551 816	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	15 930	6 056	9 873
20 Тверская область	542 049	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	6 163	6 163	0
21 Тульская область	549 604	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	13 718	6 090	7 627
22 Ярославская область	552 235	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	16 349	6 109	10 239
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	726 389	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	190 502	15 978	174 524
25 Оренбургская область	552 427	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	16 540	16 540	0
26 Пермский край	549 775	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	13 888	13 888	0
27 Республика Башкортостан	559 971	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	24 085	16 141	7 943
28 Свердловская область	560 056	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	24 170	16 247	7 923
29 Удмуртская Республика	535 886	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	0	0	0
30 Челябинская область	557 221	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	21 335	15 205	6 130
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	535 886	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	0	0	0
33 Нижегородская область	541 835	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	5 949	5 949	0
34 Республика Марий Эл	536 048	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	161	161	0
35 Республика Мордовия	536 036	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	149	149	0
36 Чувашская Республика	570 391	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	34 505	36	34 469
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	535 886	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	0	0	0
39 Волгоградская область	535 886	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	0	0	0
40 Пензенская область	535 886	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	0	0	0
41 Республика Калмыкия	568 449	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	32 563	32 563	0
42 Республика Татарстан	540 809	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	4 923	0	4 923
43 Самарская область	535 943	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	57	57	0
44 Саратовская область	535 886	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	0	0	0
45 Ульяновская область	535 886	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	0	0	0

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт											
		КОМ и небаланс-составляющие			ДПМ-составляющие					ВР-составляющие			
		КОМ-составляющая	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
46 Центрально-Чернозёмный экономический район													
47 Белгородская область	547 462	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	11 575	5 506	6 069
48 Воронежская область	551 239	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	15 353	6 779	8 574
49 Курская область	542 194	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	6 308	6 308	0
50 Липецкая область	590 699	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	54 813	5 906	48 907
51 Тамбовская область	559 062	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	23 175	6 629	16 546
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	661 633	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	125 747	125 747	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	661 633	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	125 747	125 747	0
55 Краснодарский край ²	563 998	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	28 112	28 112	0
56 Республика Дагестан	535 886	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	0	0	0
57 Республика Ингушетия	661 633	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	125 747	125 747	0
58 Республика Северная Осетия-Алания	661 633	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	125 747	125 747	0
59 Ростовская область	606 530	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	70 644	28 326	42 318
60 Ставропольский край	661 633	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	125 747	125 747	0
61 Чеченская Республика	661 633	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	125 747	125 747	0
62 Западно-Сибирский экономический район													
63 Тюменская область ²	550 932	138 653	115 386	23 267	397 233	263 306	131 260	122 522	8 737	2 667	15 046	15 046	0
64 Вторая ценовая зона	513 659	289 458	289 395	63	186 962	182 925	0	0	0	4 037	37 239	19 151	18 087
65 Восточно-Сибирский экономический район													
66 Забайкальский край	706 695	289 458	289 395	63	186 962	182 925	0	0	0	4 037	237 350	136 684	100 666
67 Иркутская область	485 693	289 458	289 395	63	186 962	182 925	0	0	0	4 037	15 883	15 883	0
68 Красноярский край	491 630	289 458	289 395	63	186 962	182 925	0	0	0	4 037	21 060	15 523	5 538
69 Республика Бурятия	500 278	289 458	289 395	63	186 962	182 925	0	0	0	4 037	23 858	17 882	5 976
70 Республика Тыва	484 523	289 458	289 395	63	186 962	182 925	0	0	0	4 037	15 107	15 107	0
71 Республика Хакасия	484 523	289 458	289 395	63	186 962	182 925	0	0	0	4 037	15 107	15 107	0
72 Западно-Сибирский экономический район													
73 Алтайский край	500 521	289 458	289 395	63	186 962	182 925	0	0	0	4 037	16 177	2 632	13 544
74 Кемеровская область	521 832	289 458	289 395	63	186 962	182 925	0	0	0	4 037	33 594	9 181	24 413
75 Новосибирская область	540 617	289 458	289 395	63	186 962	182 925	0	0	0	4 037	73 106	17 429	55 677
76 Омская область	489 597	263 155	259 045	4 110	223 637	196 945	22 894	21 370	1 524	3 798	2 308	2 308	0
77 Республика Алтай	476 420	289 458	289 395	63	186 962	182 925	0	0	0	4 037	0	0	0
78 Томская область	551 642	255 603	250 332	5 272	234 166	200 970	29 467	27 505	1 961	3 730	66 939	16 224	50 716

Примечания:

- 1.1. Прогнозная цена ДПМ рассчитана исходя из средней доходности долгосрочных государственных обязательств, определенной на базовом уровне, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 238.
1.2. 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.
1.3. 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.
1.4. 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.
1.5. Список субъектов Российской Федерации, отнесённых к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, в соответствии с действующими на дату проведения расчета прогноза Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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 январь 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	1 111	1 171
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 140	1 151
4 Мурманская область	844	894
5 Республика Карелия	981	1 023
6 Северо-западный экономический район		
7 Ленинградская область ¹	1 075	1 123
8 Новгородская область	1 134	1 161
9 Псковская область	1 150	1 206
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 200	1 246
12 Владимирская область	1 143	1 202
13 Ивановская область	1 154	1 185
14 Калужская область	1 261	1 252
15 Костромская область	1 214	1 192
16 Московская область ¹	1 203	1 223
17 Орловская область	1 212	1 250
18 Рязанская область	1 217	1 242
19 Смоленская область	1 168	1 225
20 Тверская область	1 135	1 203
21 Тульская область	1 256	1 280
22 Ярославская область	1 245	1 243
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	979	1 016
25 Оренбургская область	1 123	1 169
26 Пермский край	1 073	1 094
27 Республика Башкортостан	1 132	1 152
28 Свердловская область	1 020	1 047
29 Удмуртская Республика	1 107	1 148
30 Челябинская область	1 039	1 059
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 151	1 182
33 Нижегородская область	1 217	1 221
34 Республика Марий Эл	1 163	1 201
35 Республика Мордовия	1 195	1 240
36 Республика Чувашия	1 187	1 189
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 159	1 185
39 Волгоградская область	1 220	1 218
40 Пензенская область	1 172	1 209
41 Республика Калмыкия	1 377	1 333
42 Республика Татарстан	1 123	1 145

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
43 Самарская область	1 119	1 124
44 Саратовская область	1 052	1 091
45 Ульяновская область	1 116	1 150
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 199	1 206
48 Воронежская область	1 177	1 245
49 Курская область	1 155	1 194
50 Липецкая область	1 200	1 212
51 Тамбовская область	1 194	1 230
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 745	1 695
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 594	1 618
55 Краснодарский край ¹	1 544	1 631
56 Республика Дагестан	1 794	1 852
57 Республика Ингушетия		1 726
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 740	1 732
59 Ростовская область	1 245	1 364
60 Ставропольский край	1 513	1 591
61 Чеченская Республика		1 821
62 Западно-Сибирский экономический район		
63 Тюменская область ¹	889	926
64 Вторая ценовая зона	895	922
65 Восточно-Сибирский экономический район		
66 Забайкальский край	807	866
67 Иркутская область	875	903
68 Красноярский край	904	929
69 Республика Бурятия	923	967
70 Республика Тыва	989	989
71 Республика Хакасия	879	889
72 Западно-Сибирский экономический район		
73 Алтайский край	888	932
74 Кемеровская область	907	920
75 Новосибирская область	890	916
76 Омская область	1 012	1 030
77 Республика Алтай		979
78 Томская область	934	950

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.