

## Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на июнь 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 июнь 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 июнь 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»<sup>1</sup>, 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 19.05.2017.

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

- Учтена статистическая информация за апрель 2017 г.

---

<sup>1</sup>Указанные 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 ДПМ<sup>2</sup>: 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 ВИЭ<sup>3</sup>, 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>

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

<sup>3</sup> 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 <sub>2016</sub> – 1%).
2	Инфляция (ИПЦ <sub>2016</sub> <sup>4</sup> ).	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.

<sup>4</sup> 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 <sup>5</sup> 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.

<sup>5</sup> Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
	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 июнь 2017 года<sup>1</sup>**

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>1 168</b>	<b>1 204</b>
<b>2 Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 230	1 239
4 Мурманская область	899	926
5 Республика Карелия	1 001	1 045
<b>6 Северо-западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область <sup>2</sup>	1 083	1 112
8 Новгородская область	1 144	1 119
9 Псковская область	1 209	1 160
<b>10 Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	1 244	1 274
12 Владимирская область	1 227	1 293
13 Ивановская область	1 263	1 303
14 Калужская область	1 313	1 296
15 Костромская область	1 301	1 235
16 Московская область <sup>2</sup>	1 303	1 267
17 Орловская область	1 366	1 302
18 Рязанская область	1 323	1 298
19 Смоленская область	1 201	1 230
20 Тверская область	1 205	1 212
21 Тульская область	1 339	1 314
22 Ярославская область	1 338	1 312
<b>23 Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	1 016	1 051
25 Оренбургская область	1 228	1 246
26 Пермский край	1 168	1 151
27 Республика Башкортостан	1 214	1 172
28 Свердловская область	1 057	1 112
29 Удмуртская Республика	1 219	1 237
30 Челябинская область	1 098	1 150
<b>31 Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 226	1 248
33 Нижегородская область	1 352	1 322
34 Республика Марий Эл	1 231	1 255
35 Республика Мордовия	1 270	1 275

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
36 Республика Чувашия	1 241	1 234
37 <b>Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 233	1 275
39 Волгоградская область	1 315	1 347
40 Пензенская область	1 291	1 245
41 Республика Калмыкия	1 858	1 364
42 Республика Татарстан	1 225	1 193
43 Самарская область	1 261	1 210
44 Саратовская область	1 119	1 168
45 Ульяновская область	1 246	1 237
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 337	1 273
48 Воронежская область	1 185	1 288
49 Курская область	1 193	1 229
50 Липецкая область	1 267	1 290
51 Тамбовская область	1 319	1 287
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 527	1 560
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 519	1 556
55 Краснодарский край <sup>2</sup>	1 519	1 498
56 Республика Дагестан	1 523	1 485
57 Республика Ингушетия		1 530
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 546	1 543
59 Ростовская область	1 252	1 353
60 Ставропольский край	1 420	1 335
61 Чеченская Республика		1 549
62 <b>Свободная экономическая зона Крыма</b>		
63 Республика Крым	1 877	1 851
64 Город Севастополь	1 929	1 903
65 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
66 Тюменская область <sup>2</sup>	953	975
67 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>723</b>	<b>743</b>
68 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
69 Забайкальский край	665	698
70 Иркутская область	662	645
71 Красноярский край	733	746

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
72 Республика Бурятия	720	718
73 Республика Тыва	742	739
74 Республика Хакасия	679	671
75 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
76 Алтайский край	826	852
77 Кемеровская область	782	793
78 Новосибирская область	826	824
79 Омская область	982	977
80 Республика Алтай		881
81 Томская область	791	828

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, 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 июнь 2017 года<sup>1</sup>

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт											
		КОМ и небаланс-составляющие				ДПМ-составляющие					ВР-составляющие		
		КОМ-составляющая	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
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>589 182</b>	<b>155 190</b>	<b>130 836</b>	<b>24 354</b>	<b>411 674</b>	<b>262 674</b>	<b>143 487</b>	<b>136 522</b>	<b>6 965</b>	<b>5 513</b>	<b>22 318</b>	<b>13 951</b>	<b>8 367</b>
<b>2 Северный экономический район</b>													
3 Вологодская область	653 691	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	86 828	5 837	80 991
4 Мурманская область	574 436	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	7 572	1 571	6 001
5 Республика Карелия	584 164	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	17 301	17 301	-
<b>6 Северо-западный экономический район</b>													
7 Ленинградская область <sup>2</sup>	694 700	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	127 836	34 602	93 235
8 Новгородская область	584 164	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	17 301	17 301	-
9 Псковская область	584 164	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	17 301	17 301	-
<b>10 Центральный экономический район</b>													
11 Брянская область	572 700	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	5 837	5 837	-
12 Владимирская область	572 700	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	5 837	5 837	-
13 Ивановская область	598 147	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	31 284	5 837	25 447
14 Калужская область	578 816	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	11 953	5 837	6 116
15 Костромская область	572 700	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	5 837	5 837	-
16 Московская область <sup>2</sup>	574 949	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	8 085	6 505	1 580
17 Орловская область	600 563	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	33 700	5 837	27 863
18 Рязанская область	594 132	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	27 269	5 837	21 432
19 Смоленская область	582 232	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	15 368	5 837	9 532
20 Тверская область	572 700	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	5 837	5 837	-
21 Тульская область	572 700	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	5 837	5 837	-
22 Ярославская область	584 267	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	17 404	5 837	11 567
<b>23 Уральский экономический район</b>													
24 Курганская область	845 931	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	279 067	14 637	264 431
25 Оренбургская область	581 500	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	14 637	14 637	-
26 Пермский край	580 639	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	13 775	13 775	-
27 Республика Башкортостан	590 768	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	23 905	14 637	9 268
28 Свердловская область	591 450	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	24 587	14 637	9 950
29 Удмуртская Республика	568 435	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	1 571	1 571	-
30 Челябинская область	588 792	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	21 929	14 637	7 292
<b>31 Волго-Вятский экономический район</b>													
32 Кировская область	568 435	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	1 571	1 571	-
33 Нижегородская область	572 700	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	5 837	5 837	-
34 Республика Марий Эл	568 628	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	1 764	1 764	-
35 Республика Мордовия	568 512	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	1 649	1 649	-
36 Чувашская Республика	594 835	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	27 972	1 591	26 381
<b>37 Поволжский экономический район</b>													
38 Астраханская область	568 435	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	1 571	1 571	-
39 Волгоградская область	568 435	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	1 571	1 571	-
40 Пензенская область	568 435	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	1 571	1 571	-
41 Республика Калмыкия	630 035	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	63 172	63 172	-
42 Республика Татарстан	568 435	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	1 571	1 571	-
43 Самарская область	568 495	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	1 632	1 632	-
44 Саратовская область	568 435	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	1 571	1 571	-
45 Ульяновская область	568 435	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	1 571	1 571	-
<b>46 Центрально-Чернозёмный экономический район</b>													

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
47 Белгородская область	572 700	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	5 837	5 837	-
48 Воронежская область	575 802	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	8 939	5 837	3 102
49 Курская область	572 700	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	5 837	5 837	-
50 Липецкая область	613 160	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	46 297	5 837	40 460
51 Тамбовская область	582 888	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	16 024	5 837	10 188
<b>52 Северо-Кавказский экономический район</b>													
53 Кабардино-Балкарская Республика	686 288	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	119 424	119 424	-
54 Карачаево-Черкесская Республика	686 288	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	119 424	119 424	-
55 Краснодарский край <sup>2</sup>	630 035	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	63 172	63 172	-
56 Республика Дагестан	568 435	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	1 571	1 571	-
57 Республика Ингушетия	686 288	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	119 424	119 424	-
58 Республика Северная Осетия-Алания	686 288	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	119 424	119 424	-
59 Ростовская область	674 506	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	107 643	63 172	44 471
60 Ставропольский край	686 273	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	119 410	119 410	-
61 Чеченская Республика	686 288	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	119 424	119 424	-
<b>62 Свободная экономическая зона Крыма</b>													
63 Республика Крым	630 035	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	63 172	63 172	-
64 Город Севастополь	630 035	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	63 172	63 172	-
<b>65 Западно-Сибирский экономический район</b>													
66 Тюменская область <sup>2</sup>	581 412	155 190	130 836	24 354	411 674	262 674	143 487	136 522	6 965	5 513	14 549	14 549	-
<b>67 Вторая ценовая зона</b>	<b>503 108</b>	<b>289 422</b>	<b>289 422</b>	<b>-</b>	<b>184 641</b>	<b>180 064</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 577</b>	<b>29 045</b>	<b>16 513</b>	<b>12 532</b>
<b>68 Восточно-Сибирский экономический район</b>													
69 Забайкальский край	667 717	289 422	289 422	-	184 641	180 064	-	-	-	4 577	193 654	111 290	82 364
70 Иркутская область	489 239	289 422	289 422	-	184 641	180 064	-	-	-	4 577	15 176	15 176	-
71 Красноярский край	493 522	289 422	289 422	-	184 641	180 064	-	-	-	4 577	19 459	15 176	4 282
72 Республика Бурятия	491 885	289 422	289 422	-	184 641	180 064	-	-	-	4 577	17 822	15 176	2 646
73 Республика Тыва	489 239	289 422	289 422	-	184 641	180 064	-	-	-	4 577	15 176	15 176	-
74 Республика Хакасия	489 239	289 422	289 422	-	184 641	180 064	-	-	-	4 577	15 176	15 176	-
<b>75 Западно-Сибирский экономический район</b>													
76 Алтайский край	476 248	289 422	289 422	-	184 641	180 064	-	-	-	4 577	2 184	2 184	-
77 Кемеровская область	492 844	289 422	289 422	-	184 641	180 064	-	-	-	4 577	18 781	8 291	10 490
78 Новосибирская область	546 581	289 422	289 422	-	184 641	180 064	-	-	-	4 577	72 518	15 176	57 342
79 Омская область	484 093	298 544	286 367	12 177	185 049	180 212	258	246	13	4 579	500	500	-
80 Республика Алтай	474 347	289 422	289 422	-	184 641	180 064	-	-	-	4 577	284	284	-
81 Томская область	598 457	254 450	242 273	12 177	247 812	203 049	39 925	37 987	1 938	4 838	96 196	14 745	81 451

**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 июнь 2017 г.

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
1 <b>Первая ценовая зона</b>	1 150	1 209
2 <b>Северный экономический район</b>		
3 Вологодская область	1 194	1 215
4 Мурманская область	889	923
5 Республика Карелия	1 009	1 058
6 <b>Северо-западный экономический район</b>		
7 Ленинградская область <sup>1</sup>	1 081	1 121
8 Новгородская область	1 094	1 128
9 Псковская область	1 146	1 165
10 <b>Центральный экономический район</b>		
11 Брянская область	1 193	1 273
12 Владимирская область	1 237	1 293
13 Ивановская область	1 252	1 295
14 Калужская область	1 264	1 283
15 Костромская область	1 266	1 259
16 Московская область <sup>1</sup>	1 274	1 279
17 Орловская область	1 332	1 307
18 Рязанская область	1 313	1 313
19 Смоленская область	1 207	1 259
20 Тверская область	1 197	1 245
21 Тульская область	1 304	1 318
22 Ярославская область	1 325	1 315
23 <b>Уральский экономический район</b>		
24 Курганская область	1 021	1 064
25 Оренбургская область	1 180	1 250
26 Пермский край	1 125	1 153
27 Республика Башкортостан	1 176	1 202
28 Свердловская область	1 059	1 111
29 Удмуртская Республика	1 215	1 241
30 Челябинская область	1 101	1 138
31 <b>Волго-Вятский экономический район</b>		
32 Кировская область	1 207	1 249
33 Нижегородская область	1 325	1 325
34 Республика Марий Эл	1 205	1 236
35 Республика Мордовия	1 256	1 266
36 Республика Чувашия	1 230	1 237
37 <b>Поволжский экономический район</b>		
38 Астраханская область	1 219	1 280
39 Волгоградская область	1 261	1 329
40 Пензенская область	1 236	1 249
41 Республика Калмыкия	1 828	1 386
42 Республика Татарстан	1 204	1 206
43 Самарская область	1 193	1 208
44 Саратовская область	1 100	1 187
45 Ульяновская область	1 234	1 237

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
46 <b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>		
47 Белгородская область	1 223	1 262
48 Воронежская область	1 196	1 294
49 Курская область	1 202	1 243
50 Липецкая область	1 258	1 273
51 Тамбовская область	1 264	1 287
52 <b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 500	1 598
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 547	1 594
55 Краснодарский край <sup>1</sup>	1 431	1 500
56 Республика Дагестан	1 468	1 522
57 Республика Ингушетия		1 568
58 Республика Северная Осетия - Алания	1 577	1 581
59 Ростовская область	1 258	1 369
60 Ставропольский край	1 373	1 368
61 Чеченская Республика		1 588
62 <b>Свободная экономическая зона Крыма</b>		
63 Республика Крым	1 768	1 853
64 Город Севастополь	1 818	1 905
65 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
66 Тюменская область <sup>1</sup>	939	977
67 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>709</b>	<b>753</b>
68 <b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
69 Забайкальский край	651	703
70 Иркутская область	635	669
71 Красноярский край	727	751
72 Республика Бурятия	698	714
73 Республика Тыва	722	737
74 Республика Хакасия	661	674
75 <b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
76 Алтайский край	826	865
77 Кемеровская область	782	794
78 Новосибирская область	810	843
79 Омская область	969	980
80 Республика Алтай		892
81 Томская область	795	832

**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.