

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на апрель 2018 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 на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на апрель 2018 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 на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на апрель 2018 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 на мощность 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 21.03.2018.

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность на март 2018 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за февраль 2018 года.

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 2018 год

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Изменение оптовых цен на газ.	Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов.	Рост с 1 июля 2018 г. на 3,4%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	Данные АО «Концерн Росэнергоатом»: письмо от 15.12.2017.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Среднечасовая выработка: 2018 г.: 22 962 МВт·ч.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
3	Прогноз изменения средней цены на уголь, потребляемый электростанциями, расположенными во второй ценовой зоне.	<p>Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019-2020 годов.</p> <p>Доля ж/д транспорта – 43%, доля угля – 57%, на основе данных в сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанных ЗАО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России.</p>	Рост цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2018 году на 2,7%.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Объем планового производства ГЭС.	<p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка – собственников ГЭС.</p> <p>Письмо ПАО «РусГидро» от 19.12.2017.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 20.12.2017.</p> <p>Письмо ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация» от 22.12.2017.</p> <p>Письмо ПАО «Богучанская ГЭС» от 19.12.2017.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 20.12.2017.</p> <p>Для ГЭС первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</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>1 ценовая зона: 7 144 МВт·ч.</p> <p>2 ценовая зона: 10 329 МВт·ч.</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 2018 год (ФАС России).</p>	<p>2018 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 1,1%.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
6	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<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>Схема и программа развития ЕЭС России на 2017-2023 годы (утв. приказом Минэнерго России от 01.03.2017 № 147).</p> <p>Информация об инвестиционных проектах, предусмотренных проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p> <p>Данные ПАО «ФСК ЕЭС»: письмо от 02.10.2017.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 15.12.2017.</p> <p>По ДПМ²: Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 №1334-р), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от исполнения обязательств по ДПМ.</p> <p>По не ДПМ: Результаты КОМ³ на 2018 год.</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ⁴, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013-2017 годах на 2018 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p> <p>Ввод новой генерации в Крыму: Сакская ТЭС (120 МВт), 4×ПГУ-ТЭС (235МВт) – оценка Ассоциации «НП Совет рынка»⁵.</p>
7	Изменение тепловой нагрузки ТЭЦ.	Утвержденные схемы теплоснабжения для городов с населением свыше 500 тысяч человек.	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей на основе данных о тепловых нагрузках ТЭЦ.

² Договор о предоставлении мощности

³ Конкурентный отбор мощности

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

⁵ С учетом исходных данных, обсужденных на совещаниях по вопросам подготовки прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на следующий период регулирования (2018 г.)

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2018 год

№	Название параметра	Источник	Комментарий
1	Индексация цены на мощность, определенной по результатам КОМ.	Правила индексации цены на мощность (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 238).	Индексация цены на мощность, определенной при проведении КОМ в 2015 году на 2018 год на величину $(1 + \text{ИПЦ}_{2016}^6 - 0,1\%) \times (1 + \text{ИПЦ}_{2017}^7 - 0,1\%)$.
2	Инфляция (ИПЦ) (дек./дек., прирост).	Росстат.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2016 год – 5,39%. ИПЦ за 2017 год – 2,51%.
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 1 ценовая зона (далее – ЦЗ) включает 15 ЗСП, 2 ЦЗ – 5 ЗСП.

⁶ Индекс потребительских цен в 2016 году (данные Росстат).

⁷ Индекс потребительских цен в 2017 году (прогноз Минэкономразвития России).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Коэффициенты сезонности.	Данные АО «АТС».	Коэффициенты сезонности в соответствующей ценовой зоне на 2017 год.
5	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2018 год по ценовым зонам.	Данные АО «СО ЕЭС».	1 ЦЗ – 111,0 тыс. руб./МВт; 2 ЦЗ – 185,7 тыс. руб./МВт.
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ и ДКП АЭС/ГЭС ⁸ .	Данные АО «ЦФР», АО «АТС».	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 №1334-р с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ (данные АО «ЦФР»).</p> <p>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»).</p>

⁸ Договор купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и Договор купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
7	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка).	Данные ФАС России.	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2018 год.
8	Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.	Данные АО «АТС».	Фактические значения в соответствующих месяцах 2017 года.
9	Перечень и объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, который учтен при проведении КОМ в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов КОМ.	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Результаты КОМ на 2018 год.

№	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 2013-2017 годах на 2018 год, с учетом актуальной информации Ассоциации «НП Совет рынка» об изменении сроков вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.
11	Перечень и цены (тарифы) на мощность для мобильного (передвижного) генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.	Распоряжения Правительства Российской Федерации. Данные ФАС России. Данные Ассоциации «НП Совет рынка».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, утвержденные на 2018 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
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 2018 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
13	Цены на мощность, поставляемую по ДПМ, ДПМ ВИЭ.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Цены ДПМ рассчитаны исходя из средней доходности долгосрочных государственных обязательств, определенной на базовом уровне (8,5%) в Правилах расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 13.04.2010 № 238).
14	Цены на мощность, поставляемую по ДКП АЭС/ГЭС.	Данные ФАС России.	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность по ДКП АЭС/ГЭС, утвержденные на 2018 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
15	Величина штрафов и стоимости мощности, непоставленной 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», АО «ЦФР».	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.</p> <p>Перечень генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности (утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 №1334-р с изменениями), с учетом поданных участниками заявлений о переносе даты ввода и об отказе от участия в ДПМ.</p> <p>Величина штрафов на 2018 год определялась с учетом решений Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам о наличии оснований для взимания штрафов по ДПМ и ДКП АЭС/ГЭС, а также на основе статистики по просрочке дат начала исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
16	Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России.	Размер денежных средств, необходимый для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2018 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. (~10,8 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», Данные ФАС России.	Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) описывают порядок расчета и применения коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области (оценка срока вводов генерирующих объектов по данным ФАС России) (~7,7 млрд руб.).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
18	<p>Надбавка к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя.</p>	<p>Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».</p>	<p>Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) предусмотрен расчет надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г. (~1,8 млрд руб.)</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
19	Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, базовых уровней (цен) тарифов на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа.	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 15.11.2017 № 2527-р.	Размер средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность ~35 млрд руб. (январь – ноябрь 2018 года).
20	Объем и цены мощности, поставляемой по результатам КОМ НГО ⁹ .	Данные АО «СО ЕЭС»	Результаты КОМ НГО, проведенного АО «СО ЕЭС» в 2017 г.
21	Недопоставка мощности.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Коэффициент поставки мощности на уровне последних 12 месяцев, с учетом постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2017 №1664.

⁹ Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на апрель 2018 года¹

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
1 Первая ценовая зона	1 138	1 186
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 215	1 209
4 Мурманская область	871	948
5 Республика Карелия	1 076	1 106
6 Северо-Западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 064	1 111
8 Новгородская область	1 145	1 161
9 Псковская область	1 246	1 159
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 208	1 257
12 Владимирская область	1 202	1 253
13 Ивановская область	1 230	1 262
14 Калужская область	1 381	1 296
15 Костромская область	1 267	1 207
16 Московская область ²	1 263	1 246
17 Орловская область	1 300	1 276
18 Рязанская область	1 286	1 288
19 Смоленская область	1 190	1 226
20 Тверская область	1 155	1 178
21 Тульская область	1 330	1 333
22 Ярославская область	1 219	1 237
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	944	989
25 Оренбургская область	1 144	1 153
26 Пермский край	1 070	1 079
27 Республика Башкортостан	1 127	1 093
28 Свердловская область	1 027	1 045
29 Удмуртская Республика	1 149	1 175
30 Челябинская область	1 045	1 064
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 185	1 188
33 Нижегородская область	1 248	1 230
34 Республика Марий Эл	1 189	1 231
35 Республика Мордовия	1 241	1 273
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 238	1 350

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 177	1 200
39 Волгоградская область	1 228	1 248
40 Пензенская область	1 222	1 242
41 Республика Калмыкия	1 754	1 465
42 Республика Татарстан	1 178	1 182
43 Самарская область	1 188	1 175
44 Саратовская область	1 095	1 127
45 Ульяновская область	1 176	1 201
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 272	1 237
48 Воронежская область	1 166	1 236
49 Курская область	1 170	1 203
50 Липецкая область	1 261	1 260
51 Тамбовская область	1 396	1 360
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 695	1 768
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 621	1 677
55 Краснодарский край ²	1 547	1 502
56 Республика Дагестан	1 820	1 897
57 Республика Ингушетия		1 797
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 644	1 791
59 Ростовская область	1 303	1 401
60 Ставропольский край	1 512	1 569
61 Чеченская Республика		1 863
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	2 081	1 948
64 Город Севастополь	2 075	2 021
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	913	945
67 Вторая ценовая зона	927	931
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	875	933
70 Иркутская область	974	917
71 Красноярский край	887	901
72 Республика Бурятия	992	1 011

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	1 012	1 008
74 Республика Хакасия	917	922
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	949	990
77 Кемеровская область	918	927
78 Новосибирская область	953	933
79 Омская область	1 002	1 005
80 Республика Алтай	988	976
81 Томская область	918	963

Примечания:

1.
 - 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2018 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.
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 на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на апрель 2018 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	677 239	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	19 435	11 466	7 969
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	764 899	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	107 095	6 770	100 324
4 Мурманская область	667 234	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	9 430	2 250	7 179
5 Республика Карелия	675 712	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	17 908	17 908	0
6 Северо-Западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	710 802	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	52 998	17 908	35 089
8 Новгородская область	675 712	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	17 908	17 908	0
9 Псковская область	675 712	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	17 908	17 908	0
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	664 575	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	6 770	6 770	0
12 Владимирская область	664 575	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	6 770	6 770	0
13 Ивановская область	687 075	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	29 271	6 770	22 501
14 Калужская область	669 723	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	11 919	6 770	5 148
15 Костромская область	664 575	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	6 770	6 770	0
16 Московская область ²	662 839	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	5 035	3 989	1 045
17 Орловская область	691 138	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	33 334	6 770	26 564
18 Рязанская область	682 498	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	24 694	6 770	17 923
19 Смоленская область	678 804	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	21 000	6 770	14 230
20 Тверская область	664 575	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	6 770	6 770	0
21 Тульская область	668 947	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	11 143	6 770	4 373
22 Ярославская область	678 129	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	20 325	6 770	13 555
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	867 123	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	209 319	12 178	197 141
25 Оренбургская область	669 982	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	12 178	12 178	0
26 Пермский край	669 249	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	11 445	11 445	0
27 Республика Башкортостан	677 415	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	19 611	12 178	7 433
28 Свердловская область	670 535	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	12 731	12 178	553
29 Удмуртская Республика	660 054	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	2 250	2 250	0
30 Челябинская область	675 615	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	17 811	12 178	5 632
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	660 054	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	2 250	2 250	0
33 Нижегородская область	664 575	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	6 770	6 770	0
34 Республика Марий Эл	660 181	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	2 377	2 377	0
35 Республика Мордовия	660 178	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	2 374	2 374	0
36 Чувашская Республика – Чувашия	693 222	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	35 418	2 280	33 138
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	660 054	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	2 250	2 250	0
39 Волгоградская область	660 054	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	2 250	2 250	0
40 Пензенская область	660 054	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	2 250	2 250	0
41 Республика Калмыкия	688 674	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	30 870	30 870	0
42 Республика Татарстан	660 054	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	2 250	2 250	0
43 Самарская область	660 141	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	2 337	2 337	0
44 Саратовская область	660 054	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	2 250	2 250	0
45 Ульяновская область	660 054	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	2 250	2 250	0
46 Центрально-Чернозёмный экономический район													
47 Белгородская область	666 459	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	8 655	6 770	1 885
48 Воронежская область	671 013	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	13 209	6 770	6 438
49 Курская область	664 575	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	6 770	6 770	0
50 Липецкая область	700 604	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	42 800	6 770	36 030

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	676 961	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	19 157	6 770	12 386
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	780 730	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	122 926	122 926	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	780 730	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	122 926	122 926	0
55 Краснодарский край ²	688 674	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	30 870	30 870	0
56 Республика Дагестан	660 054	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	2 250	2 250	0
57 Республика Ингушетия	780 730	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	122 926	122 926	0
58 Республика Северная Осетия – Алания	780 730	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	122 926	122 926	0
59 Ростовская область	728 315	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	70 511	30 870	39 641
60 Ставропольский край	780 730	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	122 926	122 926	0
61 Чеченская Республика	780 730	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	122 926	122 926	0
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	688 674	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	30 870	30 870	0
64 Город Севастополь	688 674	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	30 870	30 870	0
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	672 892	200 246	138 989	61 257	457 559	296 402	144 037	137 693	6 344	17 120	15 088	15 088	0
67 Вторая ценовая зона	622 280	395 701	357 122	38 579	209 502	200 919	0	0	0	8 583	17 077	4 869	12 208
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	698 792	395 701	357 122	38 579	209 502	200 919	0	0	0	8 583	93 589	8 679	84 910
70 Иркутская область	610 859	395 701	357 122	38 579	209 502	200 919	0	0	0	8 583	5 657	5 657	0
71 Красноярский край	615 664	395 701	357 122	38 579	209 502	200 919	0	0	0	8 583	10 462	5 657	4 805
72 Республика Бурятия	618 091	395 701	357 122	38 579	209 502	200 919	0	0	0	8 583	12 888	5 657	7 231
73 Республика Тыва	610 859	395 701	357 122	38 579	209 502	200 919	0	0	0	8 583	5 657	5 657	0
74 Республика Хакасия	610 859	395 701	357 122	38 579	209 502	200 919	0	0	0	8 583	5 657	5 657	0
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	617 249	395 701	357 122	38 579	209 502	200 919	0	0	0	8 583	12 047	546	11 501
77 Кемеровская область	633 415	395 701	357 122	38 579	209 502	200 919	0	0	0	8 583	28 213	3 173	25 040
78 Новосибирская область	619 563	395 701	357 122	38 579	209 502	200 919	0	0	0	8 583	14 360	5 657	8 703
79 Омская область	605 910	394 057	355 287	38 770	211 607	201 729	1 222	1 168	54	8 655	246	246	0
80 Республика Алтай	605 203	395 701	357 122	38 579	209 502	200 919	0	0	0	8 583	0	0	0
81 Томская область	705 667	335 717	290 179	45 539	284 653	229 847	43 638	41 716	1 922	11 169	85 297	7 089	78 207

Примечания:

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ) (включая штрафы) 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;
- 1.2. Цена на мощность (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.
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 2018 г.¹

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
1 Первая ценовая зона	1 129	1 188
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 164	1 183
4 Мурманская область	885	926
5 Республика Карелия	1 098	1 116
6 Северо-Западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 080	1 123
8 Новгородская область	1 133	1 167
9 Псковская область	1 150	1 183
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 224	1 265
12 Владимирская область	1 212	1 257
13 Ивановская область	1 227	1 261
14 Калужская область	1 287	1 289
15 Костромская область	1 237	1 235
16 Московская область ²	1 247	1 261
17 Орловская область	1 270	1 293
18 Рязанская область	1 274	1 296
19 Смоленская область	1 199	1 257
20 Тверская область	1 158	1 220
21 Тульская область	1 318	1 335
22 Ярославская область	1 221	1 239
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	954	995
25 Оренбургская область	1 113	1 158
26 Пермский край	1 057	1 074
27 Республика Башкортостан	1 098	1 122
28 Свердловская область	1 008	1 041
29 Удмуртская Республика	1 132	1 174
30 Челябинская область	1 037	1 058
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 141	1 181
33 Нижегородская область	1 227	1 230
34 Республика Марий Эл	1 179	1 213
35 Республика Мордовия	1 234	1 257
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 224	1 346

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 172	1 208
39 Волгоградская область	1 199	1 233
40 Пензенская область	1 218	1 236
41 Республика Калмыкия	1 586	1 504
42 Республика Татарстан	1 161	1 186
43 Самарская область	1 150	1 174
44 Саратовская область	1 092	1 145
45 Ульяновская область	1 169	1 191
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 220	1 228
48 Воронежская область	1 196	1 253
49 Курская область	1 186	1 228
50 Липецкая область	1 241	1 247
51 Тамбовская область	1 338	1 367
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 761	1 707
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 653	1 620
55 Краснодарский край ²	1 466	1 509
56 Республика Дагестан	1 761	1 832
57 Республика Ингушетия		1 735
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 714	1 729
59 Ростовская область	1 307	1 409
60 Ставропольский край	1 495	1 615
61 Чеченская Республика		1 798
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 972	1 957
64 Город Севастополь	1 966	2 030
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	907	941
67 Вторая ценовая зона	902	935
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	858	935
70 Иркутская область	914	950
71 Красноярский край	873	891
72 Республика Бурятия	957	990

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	979	981
74 Республика Хакасия	887	898
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	969	999
77 Кемеровская область	907	921
78 Новосибирская область	926	948
79 Омская область	985	1 006
80 Республика Алтай	1 008	987
81 Томская область	926	958

Примечания:

1.
 - 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2018 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.
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.