

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на март 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 март 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 февраль 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 16.02.2018.

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

- Учтена статистическая информация за январь 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.	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии и мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2018 год (ФАС России).	2018 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 1,1%.

№	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 март 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	1 135	1 180
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 196	1 196
4 Мурманская область	782	849
5 Республика Карелия	1 006	1 045
6 Северо-Западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 109	1 147
8 Новгородская область	1 229	1 235
9 Псковская область	1 319	1 239
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 228	1 229
12 Владимирская область	1 154	1 208
13 Ивановская область	1 172	1 201
14 Калужская область	1 363	1 274
15 Костромская область	1 226	1 180
16 Московская область ²	1 240	1 224
17 Орловская область	1 267	1 243
18 Рязанская область	1 227	1 240
19 Смоленская область	1 138	1 176
20 Тверская область	1 126	1 148
21 Тульская область	1 288	1 302
22 Ярославская область	1 122	1 144
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	987	1 029
25 Оренбургская область	1 138	1 152
26 Пермский край	1 065	1 096
27 Республика Башкортостан	1 134	1 104
28 Свердловская область	1 034	1 049
29 Удмуртская Республика	1 119	1 128
30 Челябинская область	1 065	1 087
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 162	1 158
33 Нижегородская область	1 201	1 186
34 Республика Марий Эл	1 179	1 211
35 Республика Мордовия	1 205	1 241
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 215	1 267

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 221	1 245
39 Волгоградская область	1 284	1 277
40 Пензенская область	1 193	1 216
41 Республика Калмыкия	1 853	1 397
42 Республика Татарстан	1 165	1 157
43 Самарская область	1 176	1 144
44 Саратовская область	1 086	1 104
45 Ульяновская область	1 142	1 169
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 291	1 209
48 Воронежская область	1 149	1 229
49 Курская область	1 127	1 154
50 Липецкая область	1 239	1 239
51 Тамбовская область	1 399	1 362
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 782	1 860
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 462	1 492
55 Краснодарский край ²	1 611	1 559
56 Республика Дагестан	1 895	1 961
57 Республика Ингушетия		1 832
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 648	1 773
59 Ростовская область	1 295	1 376
60 Ставропольский край	1 513	1 505
61 Чеченская Республика		1 936
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	2 207	2 087
64 Город Севастополь	2 127	2 078
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	922	953
67 Вторая ценовая зона	916	916
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	927	969
70 Иркутская область	967	908
71 Красноярский край	876	888
72 Республика Бурятия	971	996

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	1 024	1 022
74 Республика Хакасия	899	908
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	884	923
77 Кемеровская область	889	897
78 Новосибирская область	934	914
79 Омская область	1 022	1 020
80 Республика Алтай	1 039	999
81 Томская область	901	943

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 март 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	635 192	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	19 823	11 641	8 182
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	720 608	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	105 240	7 137	98 102
4 Мурманская область	623 592	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	8 224	2 225	5 998
5 Республика Карелия	631 329	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	15 960	15 960	0
6 Северо-Западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	668 418	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	53 050	15 960	37 089
8 Новгородская область	631 329	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	15 960	15 960	0
9 Псковская область	631 329	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	15 960	15 960	0
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	622 506	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	7 137	7 137	0
12 Владимирская область	622 506	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	7 137	7 137	0
13 Ивановская область	651 607	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	36 238	7 137	29 101
14 Калужская область	631 719	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	16 350	7 137	9 213
15 Костромская область	622 506	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	7 137	7 137	0
16 Московская область ²	620 278	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	4 910	3 908	1 002
17 Орловская область	649 610	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	34 241	7 137	27 103
18 Рязанская область	639 029	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	23 660	7 137	16 523
19 Смоленская область	638 278	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	22 910	7 137	15 772
20 Тверская область	622 506	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	7 137	7 137	0
21 Тульская область	627 541	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	12 173	7 137	5 035
22 Ярославская область	626 416	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	11 048	7 137	3 910
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	833 010	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	217 641	11 893	205 748
25 Оренбургская область	627 262	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	11 893	11 893	0
26 Пермский край	626 565	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	11 197	11 197	0
27 Республика Башкортостан	634 405	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	19 036	11 893	7 143
28 Свердловская область	627 920	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	12 551	11 893	658
29 Удмуртская Республика	617 594	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	2 225	2 225	0
30 Челябинская область	633 801	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	18 432	11 893	6 539
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	617 594	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	2 225	2 225	0
33 Нижегородская область	622 506	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	7 137	7 137	0
34 Республика Марий Эл	617 694	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	2 326	2 326	0
35 Республика Мордовия	617 735	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	2 366	2 366	0
36 Чувашская Республика – Чувашия	656 210	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	40 842	2 258	38 584
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	617 594	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	2 225	2 225	0
39 Волгоградская область	617 594	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	2 225	2 225	0
40 Пензенская область	617 594	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	2 225	2 225	0
41 Республика Калмыкия	647 758	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	32 389	32 389	0
42 Республика Татарстан	617 594	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	2 225	2 225	0
43 Самарская область	617 678	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	2 309	2 309	0
44 Саратовская область	617 594	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	2 225	2 225	0
45 Ульяновская область	617 594	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	2 225	2 225	0
46 Центральнo-Чернозёмный экономический район													
47 Белгородская область	626 769	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	11 400	7 137	4 263
48 Воронежская область	627 957	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	12 588	7 137	5 451

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
49 Курская область	622 506	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	7 137	7 137	0
50 Липецкая область	663 746	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	48 377	7 137	41 240
51 Тамбовская область	628 603	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	13 235	7 137	6 097
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	741 096	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	125 727	125 727	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	741 096	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	125 727	125 727	0
55 Краснодарский край ²	647 758	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	32 389	32 389	0
56 Республика Дагестан	617 594	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	2 225	2 225	0
57 Республика Ингушетия	741 096	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	125 727	125 727	0
58 Республика Северная Осетия – Алания	741 096	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	125 727	125 727	0
59 Ростовская область	688 568	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	73 199	32 389	40 810
60 Ставропольский край	741 096	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	125 727	125 727	0
61 Чеченская Республика	741 096	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	125 727	125 727	0
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	647 758	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	32 389	32 389	0
64 Город Севастополь	647 758	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	32 389	32 389	0
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	631 513	192 040	134 440	57 600	423 329	271 805	141 323	133 907	7 416	10 201	16 144	16 144	0
67 Вторая ценовая зона	628 064	393 188	356 902	36 286	216 002	207 926	0	0	0	8 077	18 874	4 861	14 012
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	705 177	393 188	356 902	36 286	216 002	207 926	0	0	0	8 077	95 987	9 964	86 023
70 Иркутская область	614 765	393 188	356 902	36 286	216 002	207 926	0	0	0	8 077	5 575	5 575	0
71 Красноярский край	620 444	393 188	356 902	36 286	216 002	207 926	0	0	0	8 077	11 254	5 575	5 679
72 Республика Бурятия	621 849	393 188	356 902	36 286	216 002	207 926	0	0	0	8 077	12 659	5 575	7 083
73 Республика Тыва	614 765	393 188	356 902	36 286	216 002	207 926	0	0	0	8 077	5 575	5 575	0
74 Республика Хакасия	614 765	393 188	356 902	36 286	216 002	207 926	0	0	0	8 077	5 575	5 575	0
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	630 738	393 188	356 902	36 286	216 002	207 926	0	0	0	8 077	21 549	594	20 955
77 Кемеровская область	644 849	393 188	356 902	36 286	216 002	207 926	0	0	0	8 077	35 659	3 264	32 395
78 Новосибирская область	621 833	393 188	356 902	36 286	216 002	207 926	0	0	0	8 077	12 644	5 575	7 068
79 Омская область	609 409	389 905	353 271	36 634	217 131	208 273	770	729	40	8 088	2 373	2 373	0
80 Республика Алтай	609 190	393 188	356 902	36 286	216 002	207 926	0	0	0	8 077	0	0	0
81 Томская область	732 289	330 334	287 388	42 946	277 336	226 823	41 808	39 614	2 194	8 705	124 619	9 627	114 992

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 март 2018 г.¹

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
1 Первая ценовая зона	1 125	1 183
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 145	1 169
4 Мурманская область	794	830
5 Республика Карелия	1 027	1 055
6 Северо-Западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 118	1 158
8 Новгородская область	1 206	1 242
9 Псковская область	1 217	1 265
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 186	1 237
12 Владимирская область	1 164	1 211
13 Ивановская область	1 169	1 201
14 Калужская область	1 267	1 267
15 Костромская область	1 196	1 208
16 Московская область ²	1 224	1 238
17 Орловская область	1 238	1 261
18 Рязанская область	1 216	1 249
19 Смоленская область	1 147	1 206
20 Тверская область	1 130	1 189
21 Тульская область	1 276	1 304
22 Ярославская область	1 124	1 146
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	997	1 035
25 Оренбургская область	1 107	1 157
26 Пермский край	1 051	1 091
27 Республика Башкортостан	1 105	1 134
28 Свердловская область	1 016	1 044
29 Удмуртская Республика	1 103	1 128
30 Челябинская область	1 057	1 080
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 118	1 151
33 Нижегородская область	1 180	1 185
34 Республика Марий Эл	1 170	1 193
35 Республика Мордовия	1 198	1 226
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 202	1 263

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 215	1 253
39 Волгоградская область	1 254	1 262
40 Пензенская область	1 189	1 211
41 Республика Калмыкия	1 682	1 434
42 Республика Татарстан	1 148	1 161
43 Самарская область	1 139	1 143
44 Саратовская область	1 083	1 121
45 Ульяновская область	1 135	1 160
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 178	1 201
48 Воронежская область	1 179	1 246
49 Курская область	1 143	1 178
50 Липецкая область	1 219	1 226
51 Тамбовская область	1 341	1 370
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 851	1 796
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 490	1 441
55 Краснодарский край ²	1 527	1 566
56 Республика Дагестан	1 834	1 893
57 Республика Ингушетия		1 769
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 718	1 711
59 Ростовская область	1 300	1 385
60 Ставропольский край	1 496	1 548
61 Чеченская Республика		1 869
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	2 091	2 096
64 Город Севастополь	2 015	2 088
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	916	949
67 Вторая ценовая зона	890	921
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	909	972
70 Иркутская область	907	941
71 Красноярский край	861	878
72 Республика Бурятия	936	975

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	991	995
74 Республика Хакасия	869	884
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	903	932
77 Кемеровская область	878	891
78 Новосибирская область	909	929
79 Омская область	1 005	1 020
80 Республика Алтай	1 019	1 011
81 Томская область	909	939

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.