

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на февраль 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 февраль 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 январь 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 19.01.2018.

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

- Учтена статистическая информация за декабрь 2017 года.
- Обновлен прогноз выработки электрической энергии АЭС и ГЭС в соответствии с письмами АО «Концерн Росэнергоатом», ПАО «РусГидро», АО «ЕвроСибЭнерго» и ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация», ПАО «Богучанская ГЭС» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» в декабре 2017 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 – 2,5%.
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».	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 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»); 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»).

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 февраль 2017 года¹

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
1 Первая ценовая зона	1 186	1 245
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 246	1 247
4 Мурманская область	929	1 012
5 Республика Карелия	1 116	1 164
6 Северо-Западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 157	1 198
8 Новгородская область	1 234	1 244
9 Псковская область	1 331	1 253
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 254	1 246
12 Владимирская область	1 214	1 279
13 Ивановская область	1 233	1 271
14 Калужская область	1 382	1 298
15 Костромская область	1 285	1 235
16 Московская область ²	1 281	1 266
17 Орловская область	1 278	1 260
18 Рязанская область	1 276	1 290
19 Смоленская область	1 168	1 216
20 Тверская область	1 181	1 212
21 Тульская область	1 331	1 341
22 Ярославская область	1 231	1 255
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	988	1 028
25 Оренбургская область	1 169	1 185
26 Пермский край	1 087	1 121
27 Республика Башкортостан	1 142	1 126
28 Свердловская область	1 031	1 054
29 Удмуртская Республика	1 195	1 209
30 Челябинская область	1 067	1 091
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 224	1 226
33 Нижегородская область	1 276	1 264
34 Республика Марий Эл	1 262	1 292
35 Республика Мордовия	1 267	1 307
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 314	1 321

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	1 201	1 227
39 Волгоградская область	1 333	1 304
40 Пензенская область	1 243	1 273
41 Республика Калмыкия	1 713	1 569
42 Республика Татарстан	1 230	1 229
43 Самарская область	1 248	1 211
44 Саратовская область	1 142	1 165
45 Ульяновская область	1 195	1 228
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 313	1 228
48 Воронежская область	1 176	1 261
49 Курская область	1 140	1 167
50 Липецкая область	1 277	1 277
51 Тамбовская область	1 446	1 409
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 938	2 033
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 774	1 868
55 Краснодарский край ²	1 877	1 809
56 Республика Дагестан	2 180	2 251
57 Республика Ингушетия		2 091
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 940	2 088
59 Ростовская область	1 303	1 427
60 Ставропольский край	1 715	1 765
61 Чеченская Республика		2 204
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	2 468	2 295
64 Город Севастополь	2 437	2 371
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	951	984
67 Вторая ценовая зона	973	971
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	916	964
70 Иркутская область	1 041	980
71 Красноярский край	949	963
72 Республика Бурятия	1 061	1 082

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	1 070	1 064
74 Республика Хакасия	938	948
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	920	969
77 Кемеровская область	934	944
78 Новосибирская область	970	950
79 Омская область	1 037	1 034
80 Республика Алтай	1 059	1 004
81 Томская область	941	980

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 февраль 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	620 581	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	19 049	11 279	7 770
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	689 919	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	88 386	6 066	82 320
4 Мурманская область	614 443	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	12 911	1 978	10 932
5 Республика Карелия	616 562	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	15 029	15 029	0
6 Северо-Западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	654 226	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	52 693	15 029	37 664
8 Новгородская область	616 562	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	15 029	15 029	0
9 Псковская область	616 562	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	15 029	15 029	0
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	607 599	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	6 066	6 066	0
12 Владимирская область	607 599	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	6 066	6 066	0
13 Ивановская область	636 211	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	34 678	6 066	28 612
14 Калужская область	617 164	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	15 632	6 066	9 566
15 Костромская область	607 599	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	6 066	6 066	0
16 Московская область ²	606 047	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	4 515	3 562	953
17 Орловская область	633 342	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	31 810	6 066	25 744
18 Рязанская область	625 564	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	24 031	6 066	17 965
19 Смоленская область	622 290	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	20 758	6 066	14 692
20 Тверская область	607 599	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	6 066	6 066	0
21 Тульская область	611 130	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	9 597	6 066	3 531
22 Ярославская область	617 162	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	15 629	6 066	9 563
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	773 454	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	171 921	12 165	159 756
25 Оренбургская область	613 698	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	12 165	12 165	0
26 Пермский край	612 969	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	11 437	11 437	0
27 Республика Башкортостан	620 778	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	19 245	12 165	7 080
28 Свердловская область	614 583	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	13 051	12 165	885
29 Удмуртская Республика	603 511	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	1 978	1 978	0
30 Челябинская область	620 020	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	18 488	12 165	6 323
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	603 511	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	1 978	1 978	0
33 Нижегородская область	607 599	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	6 066	6 066	0
34 Республика Марий Эл	603 630	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	2 098	2 098	0
35 Республика Мордовия	603 639	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	2 107	2 107	0
36 Чувашская Республика – Чувашия	641 620	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	40 087	2 006	38 081
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	603 511	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	1 978	1 978	0
39 Волгоградская область	603 511	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	1 978	1 978	0
40 Пензенская область	603 511	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	1 978	1 978	0
41 Республика Калмыкия	628 063	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	26 530	26 530	0
42 Республика Татарстан	603 511	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	1 978	1 978	0
43 Самарская область	603 603	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	2 070	2 070	0
44 Саратовская область	603 511	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	1 978	1 978	0
45 Ульяновская область	603 511	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	1 978	1 978	0
46 Центрально-Чернозёмный экономический район													

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	612 989	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	11 456	6 066	5 390
48 Воронежская область	612 705	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	11 173	6 066	5 106
49 Курская область	607 599	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	6 066	6 066	0
50 Липецкая область	642 500	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	40 967	6 066	34 901
51 Тамбовская область	619 868	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	18 335	6 066	12 269
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	703 407	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	101 875	101 875	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	703 407	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	101 875	101 875	0
55 Краснодарский край ²	628 063	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	26 530	26 530	0
56 Республика Дагестан	603 511	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	1 978	1 978	0
57 Республика Ингушетия	703 407	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	101 875	101 875	0
58 Республика Северная Осетия – Алания	703 407	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	101 875	101 875	0
59 Ростовская область	664 795	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	63 263	26 530	36 732
60 Ставропольский край	703 407	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	101 875	101 875	0
61 Чеченская Республика	703 407	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	101 875	101 875	0
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	628 063	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	26 530	26 530	0
64 Город Севастополь	628 063	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	26 530	26 530	0
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	622 450	181 071	128 789	52 282	420 461	265 793	141 279	134 052	7 227	13 390	20 918	20 918	0
67 Вторая ценовая зона	612 332	374 649	341 638	33 012	218 424	209 562	0	0	0	8 862	19 259	4 852	14 406
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	689 960	374 649	341 638	33 012	218 424	209 562	0	0	0	8 862	96 887	10 366	86 521
70 Иркутская область	598 605	374 649	341 638	33 012	218 424	209 562	0	0	0	8 862	5 532	5 532	0
71 Красноярский край	604 760	374 649	341 638	33 012	218 424	209 562	0	0	0	8 862	11 687	5 532	6 155
72 Республика Бурятия	605 357	374 649	341 638	33 012	218 424	209 562	0	0	0	8 862	12 284	5 532	6 752
73 Республика Тыва	598 605	374 649	341 638	33 012	218 424	209 562	0	0	0	8 862	5 532	5 532	0
74 Республика Хакасия	598 605	374 649	341 638	33 012	218 424	209 562	0	0	0	8 862	5 532	5 532	0
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	614 666	374 649	341 638	33 012	218 424	209 562	0	0	0	8 862	21 593	619	20 974
77 Кемеровская область	635 048	374 649	341 638	33 012	218 424	209 562	0	0	0	8 862	41 975	3 290	38 684
78 Новосибирская область	606 152	374 649	341 638	33 012	218 424	209 562	0	0	0	8 862	13 079	5 532	7 546
79 Омская область	642 755	423 433	338 139	85 294	219 125	209 757	490	465	25	8 878	198	198	0
80 Республика Алтай	593 073	374 649	341 638	33 012	218 424	209 562	0	0	0	8 862	0	0	0
81 Томская область	728 471	362 734	277 440	85 294	275 625	225 482	39 999	37 953	2 046	10 144	90 113	7 939	82 174

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 февраль 2018 г.¹

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
1 Первая ценовая зона	1 176	1 248
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 194	1 220
4 Мурманская область	943	989
5 Республика Карелия	1 139	1 175
6 Северо-Западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 166	1 210
8 Новгородская область	1 211	1 251
9 Псковская область	1 228	1 279
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 211	1 254
12 Владимирская область	1 225	1 282
13 Ивановская область	1 230	1 270
14 Калужская область	1 284	1 291
15 Костромская область	1 255	1 264
16 Московская область ²	1 264	1 281
17 Орловская область	1 249	1 278
18 Рязанская область	1 264	1 298
19 Смоленская область	1 178	1 248
20 Тверская область	1 184	1 255
21 Тульская область	1 319	1 343
22 Ярославская область	1 234	1 257
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	998	1 034
25 Оренбургская область	1 137	1 190
26 Пермский край	1 073	1 116
27 Республика Башкортостан	1 112	1 156
28 Свердловская область	1 013	1 050
29 Удмуртская Республика	1 177	1 208
30 Челябинская область	1 059	1 084
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 178	1 218
33 Нижегородская область	1 255	1 263
34 Республика Марий Эл	1 252	1 273
35 Республика Мордовия	1 260	1 291
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 300	1 317

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 195	1 235
39 Волгоградская область	1 302	1 289
40 Пензенская область	1 239	1 267
41 Республика Калмыкия	1 555	1 611
42 Республика Татарстан	1 213	1 233
43 Самарская область	1 209	1 210
44 Саратовская область	1 139	1 184
45 Ульяновская область	1 188	1 218
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 198	1 220
48 Воронежская область	1 206	1 278
49 Курская область	1 156	1 191
50 Липецкая область	1 257	1 263
51 Тамбовская область	1 386	1 416
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	2 013	1 963
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 808	1 803
55 Краснодарский край ²	1 779	1 817
56 Республика Дагестан	2 110	2 174
57 Республика Ингушетия		2 019
58 Республика Северная Осетия – Алания	2 022	2 016
59 Ростовская область	1 307	1 436
60 Ставропольский край	1 695	1 816
61 Чеченская Республика		2 128
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	2 339	2 305
64 Город Севастополь	2 309	2 382
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	945	979
67 Вторая ценовая зона	945	977
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	899	967
70 Иркутская область	976	1 015
71 Красноярский край	933	953
72 Республика Бурятия	1 023	1 059

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	1 035	1 035
74 Республика Хакасия	907	924
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	940	978
77 Кемеровская область	923	938
78 Новосибирская область	943	965
79 Омская область	1 019	1 034
80 Республика Алтай	1 040	1 015
81 Томская область	949	975

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.