

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на июль 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 июль 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 июль 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 20.06.2018.

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

– Учтена статистическая информация за май 2018 года.

– Обновлены прогнозы выработки электрической энергии АЭС и ГЭС в соответствии с поступившими письмами от АО «Концерн Росэнергоатом», ПАО «РусГидро», АО «ЕвроСибЭнерго», ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация» и ПАО «Богучанская ГЭС» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка».

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 30.05.2018.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Среднечасовая выработка: 2018 г.: 23 179 МВт в ср за час.

№	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 14.06.2018.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 04.06.2018.</p> <p>Письмо ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация» от 09.06.2018.</p> <p>Письмо ПАО «Богучанская ГЭС» от 25.05.2018.</p> <p>Письмо ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 01.06.2018.</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: 7 767 МВт·ч.</p> <p>2 ценовая зона: 10 970 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 30.05.2018.</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 2018 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	<p>Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка).</p>	<p>Данные ФАС России.</p>	<p>Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2018 год.</p>
8	<p>Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП. Объем фактического пикового потребления ПАО «ФСК ЕЭС» в субъекте Российской Федерации.</p>	<p>Данные АО «АТС».</p>	<p>Фактические значения в соответствующих месяцах 2018 года. Для остальных месяцев - фактические значения совокупного собственного максимума потребления в 2017 году.</p>
9	<p>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.</p>	<p>Данные АО «СО ЕЭС».</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Результаты КОМ на 2018 год.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
10	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ВИЭ.	Данные АО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка».	Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013-2017 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».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.
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).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
18	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.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	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.

№	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 июль 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	1 166	1 197
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 262	1 228
4 Мурманская область	904	934
5 Республика Карелия	1 021	1 057
6 Северо-Западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 219	1 233
8 Новгородская область	1 263	1 240
9 Псковская область	1 236	1 274
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 430	1 320
12 Владимирская область	1 279	1 318
13 Ивановская область	1 310	1 298
14 Калужская область	1 315	1 352
15 Костромская область	1 371	1 248
16 Московская область ²	1 407	1 346
17 Орловская область	1 422	1 371
18 Рязанская область	1 462	1 378
19 Смоленская область	1 250	1 305
20 Тверская область	1 228	1 252
21 Тульская область	1 458	1 386
22 Ярославская область	1 326	1 332
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 007	1 038
25 Оренбургская область	1 202	1 185
26 Пермский край	1 033	1 026
27 Республика Башкортостан	1 166	1 123
28 Свердловская область	1 018	1 022
29 Удмуртская Республика	1 228	1 210
30 Челябинская область	1 020	1 047
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 275	1 272
33 Нижегородская область	1 323	1 311
34 Республика Марий Эл	1 287	1 300
35 Республика Мордовия	1 333	1 331
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 298	1 334

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	1 256	1 220
39 Волгоградская область	1 231	1 199
40 Пензенская область	1 330	1 299
41 Республика Калмыкия	1 305	1 273
42 Республика Татарстан	1 236	1 247
43 Самарская область	1 204	1 184
44 Саратовская область	1 093	1 186
45 Ульяновская область	1 234	1 266
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 346	1 252
48 Воронежская область	1 229	1 309
49 Курская область	1 237	1 264
50 Липецкая область	1 339	1 297
51 Тамбовская область	1 544	1 393
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 224	1 347
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 411	1 371
55 Краснодарский край ²	1 381	1 324
56 Республика Дагестан	1 365	1 326
57 Республика Ингушетия		1 298
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 247	1 337
59 Ростовская область	1 201	1 303
60 Ставропольский край	1 301	1 258
61 Чеченская Республика		1 360
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 946	1 704
64 Город Севастополь	1 795	1 814
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	942	936
67 Вторая ценовая зона	711	748
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	712	768
70 Иркутская область	591	558
71 Красноярский край	648	659
72 Республика Бурятия	760	732

Субъект РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	852	864
74 Республика Хакасия	791	792
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	889	915
77 Кемеровская область	921	915
78 Новосибирская область	888	887
79 Омская область	998	999
80 Республика Алтай	982	952
81 Томская область	846	871

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 июль 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	656 589	205 743	135 500	70 244	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	19 949	12 119	7 830
2 Северный экономический район													
3 Вологодская область	730 089	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	96 857	7 120	89 737
4 Мурманская область	640 707	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	7 475	2 600	4 876
5 Республика Карелия	649 021	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	15 789	15 789	0
6 Северо-Западный экономический район													
7 Ленинградская область ²	684 628	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	51 396	15 789	35 607
8 Новгородская область	649 021	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	15 789	15 789	0
9 Псковская область	649 021	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	15 789	15 789	0
10 Центральный экономический район													
11 Брянская область	640 352	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	7 120	7 120	0
12 Владимирская область	640 352	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	7 120	7 120	0
13 Ивановская область	664 181	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	30 949	7 120	23 829
14 Калужская область	645 759	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	12 527	7 120	5 407
15 Костромская область	640 352	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	7 120	7 120	0
16 Московская область ²	638 464	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	5 232	4 412	821
17 Орловская область	667 815	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	34 583	7 120	27 463
18 Рязанская область	663 792	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	30 560	7 120	23 440
19 Смоленская область	648 260	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	15 029	7 120	7 909
20 Тверская область	640 352	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	7 120	7 120	0
21 Тульская область	640 352	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	7 120	7 120	0
22 Ярославская область	654 388	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	21 156	7 120	14 037
23 Уральский экономический район													
24 Курганская область	900 306	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	267 074	13 186	253 887
25 Оренбургская область	646 418	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	13 186	13 186	0
26 Пермский край	645 635	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	12 403	12 403	0
27 Республика Башкортостан	654 356	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	21 124	13 186	7 938
28 Свердловская область	646 864	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	13 632	13 186	446
29 Удмуртская Республика	635 832	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	2 600	2 600	0
30 Челябинская область	654 576	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	21 344	13 186	8 158
31 Волго-Вятский экономический район													
32 Кировская область	635 832	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	2 600	2 600	0
33 Нижегородская область	640 352	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	7 120	7 120	0
34 Республика Марий Эл	636 000	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	2 768	2 768	0
35 Республика Мордовия	635 988	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	2 757	2 757	0
36 Чувашская Республика – Чувашия	650 339	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	17 107	2 621	14 486
37 Поволжский экономический район													
38 Астраханская область	635 832	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	2 600	2 600	0
39 Волгоградская область	635 832	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	2 600	2 600	0
40 Пензенская область	635 832	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	2 600	2 600	0
41 Республика Калмыкия	664 439	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	31 207	31 207	0
42 Республика Татарстан	635 832	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	2 600	2 600	0
43 Самарская область	635 886	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	2 654	2 654	0
44 Саратовская область	635 832	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	2 600	2 600	0
45 Ульяновская область	635 832	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	2 600	2 600	0

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт											
		КОМ и небаланс-составляющие				ДПМ-составляющие					ВР-составляющие		
		КОМ-составляющая	в т.ч. составляющие		ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие				ВР-составляющая	в т.ч. составляющие		
			КОМ	Небаланс		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС		ДПМ ВИЭ	ВРЭ	ВРТ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
46 Центрально-Чернозёмный экономический район													
47 Белгородская область	641 212	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	7 981	7 120	861
48 Воронежская область	643 362	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	10 130	7 120	3 010
49 Курская область	640 352	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	7 120	7 120	0
50 Липецкая область	664 013	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	30 781	7 120	23 661
51 Тамбовская область	653 941	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	20 709	7 120	13 589
52 Северо-Кавказский экономический район													
53 Кабардино-Балкарская Республика	743 138	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	109 906	109 906	0
54 Карачаево-Черкесская Республика	743 138	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	109 906	109 906	0
55 Краснодарский край ²	664 439	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	31 207	31 207	0
56 Республика Дагестан	635 832	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	2 600	2 600	0
57 Республика Ингушетия	743 138	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	109 906	109 906	0
58 Республика Северная Осетия – Алания	743 138	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	109 906	109 906	0
59 Ростовская область	711 426	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	78 194	31 207	46 987
60 Ставропольский край	743 138	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	109 906	109 906	0
61 Чеченская Республика	743 138	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	109 906	109 906	0
62 Свободная экономическая зона Крыма													
63 Республика Крым	664 439	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	31 207	31 207	0
64 Город Севастополь	664 439	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	31 207	31 207	0
65 Западно-Сибирский экономический район													
66 Тюменская область ²	648 860	202 335	135 500	66 835	430 897	268 273	145 495	136 931	8 563	17 129	15 628	15 628	0
67 Вторая ценовая зона	580 436	375 335	333 312	42 022	193 092	185 215	0	0	0	7 878	12 009	4 078	7 931
68 Восточно-Сибирский экономический район													
69 Забайкальский край	660 322	375 335	333 312	42 022	193 092	185 215	0	0	0	7 878	91 895	6 547	85 348
70 Иркутская область	573 202	375 335	333 312	42 022	193 092	185 215	0	0	0	7 878	4 775	4 775	0
71 Красноярский край	576 772	375 335	333 312	42 022	193 092	185 215	0	0	0	7 878	8 345	4 775	3 570
72 Республика Бурятия	575 588	375 335	333 312	42 022	193 092	185 215	0	0	0	7 878	7 161	4 775	2 386
73 Республика Тыва	573 202	375 335	333 312	42 022	193 092	185 215	0	0	0	7 878	4 775	4 775	0
74 Республика Хакасия	573 202	375 335	333 312	42 022	193 092	185 215	0	0	0	7 878	4 775	4 775	0
75 Западно-Сибирский экономический район													
76 Алтайский край	568 957	375 335	333 312	42 022	193 092	185 215	0	0	0	7 878	529	529	0
77 Кемеровская область	577 600	375 335	333 312	42 022	193 092	185 215	0	0	0	7 878	9 173	2 605	6 567
78 Новосибирская область	583 072	375 335	333 312	42 022	193 092	185 215	0	0	0	7 878	14 645	4 775	9 870
79 Омская область	568 683	375 133	333 077	42 056	193 381	185 316	177	166	10	7 889	169	169	0
80 Республика Алтай	568 427	375 335	333 312	42 022	193 092	185 215	0	0	0	7 878	0	0	0
81 Томская область	665 862	320 713	269 602	51 112	270 495	212 249	47 357	44 570	2 787	10 889	74 653	6 847	67 807

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 июль 2018 г.¹

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
1 Первая ценовая зона	1 159	1 224
2 Северный экономический район		
3 Вологодская область	1 237	1 249
4 Мурманская область	915	950
5 Республика Карелия	1 044	1 097
6 Северо-Западный экономический район		
7 Ленинградская область ²	1 228	1 263
8 Новгородская область	1 237	1 285
9 Псковская область	1 254	1 339
10 Центральный экономический район		
11 Брянская область	1 370	1 404
12 Владимирская область	1 299	1 357
13 Ивановская область	1 311	1 352
14 Калужская область	1 368	1 402
15 Костромская область	1 352	1 296
16 Московская область ²	1 378	1 374
17 Орловская область	1 392	1 425
18 Рязанская область	1 429	1 414
19 Смоленская область	1 264	1 336
20 Тверская область	1 243	1 293
21 Тульская область	1 434	1 419
22 Ярославская область	1 312	1 373
23 Уральский экономический район		
24 Курганская область	1 013	1 049
25 Оренбургская область	1 149	1 195
26 Пермский край	1 024	1 034
27 Республика Башкортостан	1 140	1 157
28 Свердловская область	998	1 024
29 Удмуртская Республика	1 229	1 220
30 Челябинская область	1 032	1 060
31 Волго-Вятский экономический район		
32 Кировская область	1 237	1 279
33 Нижегородская область	1 311	1 339
34 Республика Марий Эл	1 269	1 328
35 Республика Мордовия	1 340	1 339
36 Чувашская Республика – Чувашия	1 289	1 341

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
37 Поволжский экономический район		
38 Астраханская область	1 247	1 246
39 Волгоградская область	1 184	1 242
40 Пензенская область	1 315	1 334
41 Республика Калмыкия	1 263	1 371
42 Республика Татарстан	1 233	1 258
43 Самарская область	1 171	1 209
44 Саратовская область	1 086	1 221
45 Ульяновская область	1 231	1 277
46 Центрально-Чернозёмный экономический район		
47 Белгородская область	1 289	1 281
48 Воронежская область	1 257	1 346
49 Курская область	1 262	1 311
50 Липецкая область	1 316	1 328
51 Тамбовская область	1 549	1 436
52 Северо-Кавказский экономический район		
53 Кабардино-Балкарская Республика	1 253	1 370
54 Карачаево-Черкесская Республика	1 372	1 394
55 Краснодарский край ²	1 343	1 373
56 Республика Дагестан	1 327	1 348
57 Республика Ингушетия		1 321
58 Республика Северная Осетия – Алания	1 294	1 360
59 Ростовская область	1 216	1 333
60 Ставропольский край	1 273	1 295
61 Чеченская Республика		1 383
62 Свободная экономическая зона Крыма		
63 Республика Крым	1 892	1 782
64 Город Севастополь	1 746	1 821
65 Западно-Сибирский экономический район		
66 Тюменская область ²	938	963
67 Вторая ценовая зона	693	752
68 Восточно-Сибирский экономический район		
69 Забайкальский край	704	764
70 Иркутская область	545	573
71 Красноярский край	642	653
72 Республика Бурятия	743	755

Субъект РФ	Price_RSV_Sell	Price_RSV_Buy
	руб./МВт·ч	руб./МВт·ч
1	2	3
73 Республика Тыва	840	847
74 Республика Хакасия	780	778
75 Западно-Сибирский экономический район		
76 Алтайский край	898	923
77 Кемеровская область	912	919
78 Новосибирская область	881	897
79 Омская область	992	1 005
80 Республика Алтай	991	958
81 Томская область	860	884

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.