

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2019 год и исходные данные для построения прогнозов

В настоящем документе представлена информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) ценах на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2019 год в соответствии с базовым сценарием с указанием используемых параметров для расчета этих цен. Дополнительно, на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» опубликована информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) ценах на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2019 год с выделением сценариев в процентном выражении по отношению к базовому сценарию и указанием предполагаемых сценарных условий¹.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2019 год 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 № 3-6.

Информация актуальна по состоянию на 27.09.2019. Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных:

– Учтена статистическая информация по 27 сентября 2019 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 2019 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 период до 2024 года.	Рост с 1 июля 2019 г. на 1,4%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	Данные АО «Концерн Росэнергоатом»: письмо от 12.12.2018.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 2019 г.: 23 132 МВт в среднем 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 период до 2024 года.</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 2019 году на 4,0%.

№	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 28.09.2018.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 13.12.2018.</p> <p>Письмо ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация» от 25.12.2018.</p> <p>Письмо ПАО «Богучанская ГЭС» от 10.12.2018.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 20.12.2018.</p> <p>Для ГЭС первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация по среднесезонным объемам выработки электрической энергии.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>На основе информации от участников оптового рынка – собственников ГЭС с учетом корректировки на регулярные систематические отклонения; 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>Первая ценовая зона: 7 314 МВт в среднем за час.</p> <p>Вторая ценовая зона: 10 874 МВт в среднем за час.</p>
5	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	<p>Схема и программа развития ЕЭС России на 2018-2024 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2018 № 121).</p>	<p>2019 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 1,4%.</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 2018-2024 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2018 № 121).</p> <p>Информация об инвестиционных проектах, предусмотренных проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p> <p>Данные ПАО «ФСК ЕЭС» (письмо от 15.10.2018).</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. По вводам или выводам блоков АЭС: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 12.12.2018.</p> <p>По ДПМ² ТЭС: 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 участия в ДПМ ТЭС (данные АО «ЦФР»).</p> <p>По не ДПМ ТЭС: Результаты КОМ³ на 2019 год.</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ⁴, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013-2018 годах на 2019 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации о сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</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.

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2019 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 2019 год, на величину $(1 + \text{ИПЦ}_{2016}^5 - 0,1\%) \times (1 + \text{ИПЦ}_{2017}^6 - 0,1\%) \times (1 + \text{ИПЦ}_{2018}^7 - 0,1\%)$.
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%. ИПЦ за 2018 год: 4,26%.
3	Перечень зон свободного перетока (далее – ЗСП).	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Первая ценовая зона включает 15 ЗСП. Вторая ценовая зона включает 5 ЗСП.

⁵ Индекс потребительских цен в 2016 году (данные Росстат).

⁶ Индекс потребительских цен в 2017 году (данные Росстат).

⁷ Индекс потребительских цен в 2018 году (прогноз Минэкономразвития России).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Коэффициенты сезонности.	Данные АО «АТС».	Коэффициенты сезонности в соответствующей ценовой зоне на 2019 год.
5	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2019 год по ценовым зонам.	Данные АО «СО ЕЭС».	Первая ценовая зона: 110,4 тыс. руб./МВт. Вторая ценовая зона: 190,3 тыс. руб./МВт.
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС ⁸ и ДПМ ВИЭ.	Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС». Данные от АО «ЦФР». Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.	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 ТЭС (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») Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013-2018 годах на 2019 год (данные АО «АТС») С учетом актуальной информации о сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.

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

№	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 2019 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». Схема и программа развития ЕЭС России на 2018-2024 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2018 № 121). Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p>	<p>Фактические значения в соответствующих месяцах 2019 года. Для остальных месяцев - фактические значения в соответствующих месяцах 2018 года с учетом прироста пикового потребления мощности по субъектам Российской Федерации из Схемы и программы развития ЕЭС России на 2018-2024 годы и с учетом данных ОК «РУСАЛ».</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 2019 год.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
10	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, в том числе производимую с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, утвержденные на 2019 год Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
11	Цены на мощность, поставляемую по ДПМ ТЭС, ДПМ ВИЭ.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Цены ДПМ ТЭС и ДПМ ВИЭ рассчитаны исходя из средней доходности долгосрочных государственных обязательств, определенной на основе статистических данных торгов на Фондовом рынке ММВБ в 2018 году, доступных на дату проведения расчета прогноза, в соответствии с Методикой определения величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, утвержденной приказом Минэкономразвития России от 12.03.2018 № 116. (~8,02%).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
12	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 2019 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
13	Величина штрафов и стоимости мощности, непоставленной вследствие несвоевременного ввода генерирующего оборудования по ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ, а также вследствие недопоставки мощности по данному генерирующему оборудованию.	Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС». Данные от АО «ЦФР». Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.
14	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России.	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2019 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (~8,7 млрд руб.).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
15	<p>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.</p>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	<p>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 (срок ввода генерирующих объектов утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2015 № 2098-р и распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.11.2017 № 2676-р) (~16,0 млрд руб.).</p>
16	<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>	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	<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. (~12,0 млрд руб.).</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
17	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 10.12.2018 №2739-р.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза ~32,1 млрд руб. (январь – ноябрь 2019 года).
18	Объем и цены мощности, поставляемой по результатам КОМ НГО ⁹ .	Данные АО «СО ЕЭС».	Результаты КОМ НГО, проведенного АО «СО ЕЭС» в 2017 г.
19	Недопоставка мощности.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Коэффициент поставки мощности на уровне последних 12 месяцев.

⁹ Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.

Таблица 3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2019 год (по полугодиям)¹

Субъект Российской Федерации	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	руб./МВт·ч		руб./МВт·ч	
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1 Первая ценовая зона	1 248	1 261	1 266	1 278
2 Астраханская область	1 346	1 339	1 332	1 327
3 Белгородская область	1 413	1 423	1 341	1 361
4 Брянская область	1 491	1 534	1 309	1 334
5 Владимирская область	1 334	1 339	1 332	1 340
6 Волгоградская область	1 437	1 433	1 340	1 341
7 Вологодская область	1 303	1 325	1 260	1 282
8 Воронежская область	1 306	1 322	1 371	1 389
9 Город Севастополь	1 620	1 566	1 676	1 662
10 Ивановская область	1 283	1 288	1 283	1 297
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 487	1 499	1 664	1 668
12 Калужская область	1 500	1 523	1 383	1 403
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 618	1 584	1 602	1 592
14 Кировская область	1 262	1 277	1 286	1 295
15 Костромская область	1 335	1 350	1 264	1 284
16 Краснодарский край ²	1 623	1 621	1 532	1 524
17 Курганская область	1 055	1 075	1 083	1 102
18 Курская область	1 280	1 308	1 302	1 331
19 Ленинградская область ²	1 243	1 258	1 256	1 273
20 Липецкая область	1 426	1 444	1 358	1 375
21 Московская область ²	1 403	1 411	1 372	1 383
22 Мурманская область	978	1 048	1 002	1 085
23 Нижегородская область	1 341	1 347	1 327	1 332
24 Новгородская область	1 341	1 365	1 267	1 282
25 Оренбургская область	1 275	1 283	1 271	1 284
26 Орловская область	1 461	1 467	1 392	1 404
27 Пензенская область	1 368	1 363	1 332	1 335
28 Пермский край	1 158	1 172	1 111	1 126
29 Псковская область	1 473	1 477	1 313	1 328
30 Республика Башкортостан	1 214	1 230	1 187	1 200
31 Республика Дагестан	1 829	1 820	1 796	1 813
32 Республика Ингушетия			1 694	1 702
33 Республика Калмыкия	1 521	1 514	1 446	1 448
34 Республика Карелия	1 145	1 184	1 221	1 261
35 Республика Крым	1 701	1 648	1 629	1 601
36 Республика Марий Эл	1 342	1 339	1 322	1 323
37 Республика Мордовия	1 374	1 372	1 387	1 390
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 525	1 511	1 689	1 704
39 Республика Татарстан	1 303	1 309	1 290	1 294
40 Ростовская область	1 354	1 348	1 444	1 439

Субъект Российской Федерации	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
	руб./МВт·ч		руб./МВт·ч	
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019
	1	2	3	4
41 Рязанская область	1 471	1 476	1 392	1 408
42 Самарская область	1 355	1 358	1 278	1 278
43 Саратовская область	1 214	1 224	1 243	1 248
44 Свердловская область	1 072	1 097	1 077	1 101
45 Смоленская область	1 311	1 334	1 331	1 354
46 Ставропольский край	1 591	1 586	1 545	1 547
47 Тамбовская область	1 401	1 398	1 382	1 390
48 Тверская область	1 261	1 284	1 281	1 305
49 Тульская область	1 461	1 475	1 448	1 464
50 Тюменская область ²	993	1 007	987	998
51 Удмуртская Республика	1 325	1 295	1 283	1 273
52 Ульяновская область	1 306	1 292	1 318	1 314
53 Челябинская область	1 113	1 135	1 130	1 147
54 Чеченская Республика	1 813	1 808	1 763	1 777
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 409	1 397	1 346	1 348
56 Ярославская область	1 324	1 331	1 302	1 317
57 Вторая ценовая зона	746	884	776	895
58 Алтайский край	993	1 018	1 042	1 068
59 Забайкальский край	846	888	854	909
60 Иркутская область	663	841	642	806
61 Кемеровская область – Кузбасс	982	1 025	941	994
62 Красноярский край	682	838	616	790
63 Новосибирская область	1 031	1 055	1 024	1 049
64 Омская область	1 094	1 119	1 085	1 111
65 Республика Алтай	1 096	1 112	1 147	1 173
66 Республика Бурятия	871	964	839	945
67 Республика Тыва	810	989	786	972
68 Республика Хакасия	608	774	636	822
69 Томская область	848	957	820	934

Примечания:

- 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2019 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%, 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.
- 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 2019 год¹

Субъект Российской Федерации	Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие цены на мощность 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	786 055	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	17 877	10 913	6 964
3 Астраханская область	770 237	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	2 059	2 059	0
4 Белгородская область	777 106	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	8 928	6 124	2 804
5 Брянская область	774 299	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	6 121	6 121	0
7 Владимирская область	774 300	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	6 122	6 122	0
8 Волгоградская область	770 238	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	2 061	2 061	0
9 Вологодская область	860 751	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	92 573	6 123	86 450
11 Воронежская область	779 290	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	11 112	6 116	4 996
12 Город Севастополь	793 322	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	25 145	25 145	0
13 Ивановская область	798 703	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	30 525	6 120	24 404
14 Кабардино-Балкарская Республика	884 609	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	116 431	116 431	0
15 Калужская область	778 978	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	10 800	6 120	4 680
16 Карачаево-Черкесская Республика	884 609	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	116 431	116 431	0
17 Кировская область	770 241	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	2 064	2 064	0
18 Костромская область	774 300	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	6 122	6 122	0
19 Краснодарский край ²	793 322	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	25 145	25 145	0
20 Курганская область	990 467	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	222 289	12 279	210 011
21 Курская область	774 301	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	6 124	6 124	0
22 Ленинградская область ²	811 354	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	43 176	13 101	30 075
24 Липецкая область	803 844	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	35 666	6 117	29 549
25 Московская область ²	772 098	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	3 920	3 167	753
26 Мурманская область	776 932	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	8 754	2 061	6 693
27 Нижегородская область	774 299	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	6 121	6 121	0
28 Новгородская область	781 279	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	13 101	13 101	0
29 Оренбургская область	780 495	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	12 317	12 317	0
30 Орловская область	801 664	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	33 486	6 121	27 365
32 Пензенская область	770 241	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	2 063	2 063	0
33 Пермский край	779 729	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	11 551	11 551	0
34 Псковская область	781 279	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	13 101	13 101	0
35 Республика Башкортостан	787 908	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	19 730	12 292	7 438
36 Республика Дагестан	770 181	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	2 003	2 003	0
38 Республика Ингушетия	884 609	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	116 431	116 431	0
39 Республика Калмыкия	793 322	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	25 145	25 145	0
40 Республика Карелия	781 279	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	13 101	13 101	0
41 Республика Крым	793 322	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	25 145	25 145	0
42 Республика Марий Эл	770 385	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	2 207	2 207	0
43 Республика Мордовия	770 400	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	2 222	2 222	0
44 Республика Северная Осетия – Алания	884 609	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	116 431	116 431	0
45 Республика Татарстан	770 241	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	2 063	2 063	0
47 Ростовская область	828 248	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	60 070	25 145	34 926
48 Рязанская область	791 591	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	23 413	6 122	17 291

Субъект Российской Федерации	Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие цены на мощность 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 Самарская область	770 322	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	2 145	2 145	0
50 Саратовская область	770 239	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	2 061	2 061	0
51 Свердловская область	781 102	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	12 924	12 311	613
53 Смоленская область	784 084	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	15 906	6 118	9 788
54 Ставропольский край	884 609	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	116 431	116 431	0
55 Тамбовская область	774 297	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	6 119	6 119	0
56 Тверская область	774 299	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	6 121	6 121	0
57 Тульская область	776 117	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	7 939	6 115	1 824
58 Тюменская область ²	786 664	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	18 486	18 486	0
59 Удмуртская Республика	770 241	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	2 064	2 064	0
60 Ульяновская область	770 240	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	2 062	2 062	0
61 Челябинская область	780 488	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	12 310	12 310	0
63 Чеченская Республика	884 609	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	116 431	116 431	0
64 Чувашская Республика – Чувашия	800 613	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	32 435	2 089	30 346
66 Ярославская область	774 302	212 036	135 059	76 977	556 142	295 538	231 203	220 434	10 770	29 401	6 124	6 124	0
67 Вторая ценовая зона	612 198	395 084	363 852	31 232	202 469	190 682	0	0	0	11 787	14 646	3 167	11 480
69 Алтайский край	609 765	395 084	363 852	31 232	202 469	190 682	0	0	0	11 787	12 213	339	11 874
70 Забайкальский край	677 983	395 084	363 852	31 232	202 469	190 682	0	0	0	11 787	80 431	9 060	71 371
71 Иркутская область	601 029	395 084	363 852	31 232	202 469	190 682	0	0	0	11 787	3 477	3 477	0
72 Кемеровская область – Кузбасс	627 722	395 084	363 852	31 232	202 469	190 682	0	0	0	11 787	30 170	1 993	28 177
73 Красноярский край	605 599	395 084	363 852	31 232	202 469	190 682	0	0	0	11 787	8 047	3 481	4 566
74 Новосибирская область	609 360	395 084	363 852	31 232	202 469	190 682	0	0	0	11 787	11 808	3 473	8 335
76 Омская область	599 537	395 029	364 127	30 902	204 360	191 524	795	756	39	12 042	148	148	0
77 Республика Алтай	597 552	395 084	363 852	31 232	202 469	190 682	0	0	0	11 787	0	0	0
78 Республика Бурятия	606 724	395 084	363 852	31 232	202 469	190 682	0	0	0	11 787	9 172	3 449	5 723
79 Республика Тыва	601 046	395 084	363 852	31 232	202 469	190 682	0	0	0	11 787	3 494	3 494	0
80 Республика Хакасия	601 034	395 084	363 852	31 232	202 469	190 682	0	0	0	11 787	3 482	3 482	0
81 Томская область	703 034	344 479	300 738	43 741	299 724	219 472	63 507	60 556	2 951	16 746	58 830	6 634	52 196

Примечания:

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДПМ ТЭС, 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.

Таблица 5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на II полугодие 2019 года¹

Субъект Российской Федерации	Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие цены на мощность 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	797 897	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	17 710	10 833	6 877
3 Астраханская область	782 304	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	2 117	2 117	0
4 Белгородская область	788 902	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	8 715	6 094	2 621
5 Брянская область	786 268	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	6 081	6 081	0
7 Владимирская область	786 273	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	6 086	6 086	0
8 Волгоградская область	782 307	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	2 120	2 120	0
9 Вологодская область	875 387	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	95 200	6 092	89 108
11 Воронежская область	791 405	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	11 218	6 072	5 146
12 Город Севастополь	804 001	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	23 814	23 814	0
13 Ивановская область	810 069	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	29 882	6 085	23 797
14 Кабардино-Балкарская Республика	896 997	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	116 810	116 810	0
15 Калужская область	790 655	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	10 468	6 084	4 385
16 Карачаево-Черкесская Республика	896 997	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	116 810	116 810	0
17 Кировская область	782 309	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	2 122	2 122	0
18 Костромская область	786 275	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	6 088	6 088	0
19 Краснодарский край ²	804 001	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	23 814	23 814	0
20 Курганская область	1 001 635	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	221 448	12 328	209 119
21 Курская область	786 275	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	6 088	6 088	0
22 Ленинградская область ²	823 718	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	43 531	12 964	30 566
24 Липецкая область	816 614	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	36 427	6 075	30 351
25 Московская область ²	784 181	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	3 993	3 324	669
26 Мурманская область	789 232	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	9 045	2 121	6 924
27 Нижегородская область	786 274	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	6 087	6 087	0
28 Новгородская область	793 151	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	12 964	12 964	0
29 Оренбургская область	792 559	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	12 372	12 372	0
30 Орловская область	814 367	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	34 180	6 083	28 097
32 Пензенская область	782 308	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	2 121	2 121	0
33 Пермский край	791 797	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	11 610	11 610	0
34 Псковская область	793 151	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	12 964	12 964	0
35 Республика Башкортостан	800 056	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	19 869	12 340	7 529
36 Республика Дагестан	782 306	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	2 119	2 119	0
38 Республика Ингушетия	896 997	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	116 810	116 810	0
39 Республика Калмыкия	804 001	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	23 814	23 814	0
40 Республика Карелия	793 151	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	12 964	12 964	0
41 Республика Крым	804 001	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	23 814	23 814	0
42 Республика Марий Эл	782 460	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	2 273	2 273	0
43 Республика Мордовия	782 462	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	2 275	2 275	0
44 Республика Северная Осетия – Алания	896 997	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	116 810	116 810	0
45 Республика Татарстан	782 309	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	2 122	2 122	0
47 Ростовская область	836 106	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	55 919	23 814	32 105
48 Рязанская область	803 460	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	23 273	6 087	17 186

Субъект Российской Федерации	Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие цены на мощность 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 Самарская область	782 390	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	2 203	2 203	0
50 Саратовская область	782 306	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	2 119	2 119	0
51 Свердловская область	793 094	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	12 907	12 372	535
53 Смоленская область	795 562	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	15 375	6 077	9 298
54 Ставропольский край	896 997	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	116 810	116 810	0
55 Тамбовская область	786 271	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	6 084	6 084	0
56 Тверская область	786 271	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	6 084	6 084	0
57 Тульская область	787 611	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	7 424	6 077	1 347
58 Тюменская область ²	798 443	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	18 256	18 256	0
59 Удмуртская Республика	782 309	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	2 122	2 122	0
60 Ульяновская область	782 307	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	2 120	2 120	0
61 Челябинская область	792 549	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	12 362	12 362	0
63 Чеченская Республика	896 997	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	116 810	116 810	0
64 Чувашская Республика – Чувашия	811 526	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	31 339	2 147	29 192
66 Ярославская область	786 276	213 136	135 948	77 188	567 051	295 522	235 837	220 256	15 581	35 691	6 089	6 089	0
67 Вторая ценовая зона	610 620	392 686	364 206	28 479	204 241	189 508	0	0	0	14 733	13 693	3 012	10 681
69 Алтайский край	606 768	392 686	364 206	28 479	204 241	189 508	0	0	0	14 733	9 842	328	9 514
70 Забайкальский край	675 208	392 686	364 206	28 479	204 241	189 508	0	0	0	14 733	78 282	8 996	69 287
71 Иркутская область	600 177	392 686	364 206	28 479	204 241	189 508	0	0	0	14 733	3 250	3 250	0
72 Кемеровская область – Кузбасс	625 917	392 686	364 206	28 479	204 241	189 508	0	0	0	14 733	28 991	1 868	27 123
73 Красноярский край	604 222	392 686	364 206	28 479	204 241	189 508	0	0	0	14 733	7 296	3 256	4 040
74 Новосибирская область	608 700	392 686	364 206	28 479	204 241	189 508	0	0	0	14 733	11 774	3 213	8 561
76 Омская область	599 042	392 190	364 377	27 813	206 665	190 421	923	862	61	15 321	187	187	0
77 Республика Алтай	596 926	392 686	364 206	28 479	204 241	189 508	0	0	0	14 733	0	0	0
78 Республика Бурятия	605 596	392 686	364 206	28 479	204 241	189 508	0	0	0	14 733	8 669	3 279	5 390
79 Республика Тыва	600 145	392 686	364 206	28 479	204 241	189 508	0	0	0	14 733	3 219	3 219	0
80 Республика Хакасия	600 184	392 686	364 206	28 479	204 241	189 508	0	0	0	14 733	3 257	3 257	0
81 Томская область	699 808	341 776	299 864	41 911	306 453	219 333	66 260	61 945	4 314	20 860	51 579	6 519	45 060

Примечания:

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДПМ ТЭС, 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 2019 год (по полугодиям)¹

Субъект Российской Федерации	Price_RSV_Sell		Price_RSV_Buy	
	руб./МВт·ч		руб./МВт·ч	
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019
1	2	3	4	5
1 Первая ценовая зона	1 234	1 247	1 296	1 308
2 Астраханская область	1 332	1 325	1 367	1 361
3 Белгородская область	1 374	1 383	1 372	1 393
4 Брянская область	1 449	1 490	1 392	1 418
5 Владимирская область	1 335	1 340	1 373	1 382
6 Волгоградская область	1 372	1 367	1 387	1 387
7 Вологодская область	1 261	1 283	1 283	1 306
8 Воронежская область	1 336	1 352	1 408	1 427
9 Город Севастополь	1 615	1 562	1 683	1 669
10 Ивановская область	1 298	1 303	1 330	1 345
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 511	1 523	1 664	1 668
12 Калужская область	1 423	1 445	1 432	1 453
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 594	1 561	1 602	1 592
14 Кировская область	1 235	1 249	1 298	1 307
15 Костромская область	1 323	1 338	1 310	1 332
16 Краснодарский край ²	1 560	1 558	1 595	1 588
17 Курганская область	1 059	1 080	1 095	1 114
18 Курская область	1 300	1 329	1 345	1 376
19 Ленинградская область ²	1 244	1 259	1 287	1 304
20 Липецкая область	1 386	1 403	1 388	1 406
21 Московская область ²	1 387	1 395	1 398	1 410
22 Мурманская область	986	1 057	1 033	1 119
23 Нижегородская область	1 326	1 332	1 354	1 360
24 Новгородская область	1 279	1 302	1 314	1 329
25 Оренбургская область	1 230	1 238	1 289	1 302
26 Орловская область	1 447	1 453	1 446	1 459
27 Пензенская область	1 356	1 351	1 375	1 378
28 Пермский край	1 112	1 126	1 125	1 141
29 Псковская область	1 356	1 359	1 375	1 391
30 Республика Башкортостан	1 186	1 201	1 227	1 241
31 Республика Дагестан	1 715	1 707	1 796	1 813
32 Республика Ингушетия			1 694	1 702
33 Республика Калмыкия	1 535	1 529	1 542	1 544
34 Республика Карелия	1 164	1 203	1 221	1 261
35 Республика Крым	1 654	1 603	1 694	1 665
36 Республика Марий Эл	1 318	1 315	1 343	1 344
37 Республика Мордовия	1 377	1 375	1 401	1 404
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 560	1 546	1 689	1 704
39 Республика Татарстан	1 289	1 295	1 305	1 308
40 Ростовская область	1 368	1 362	1 483	1 479
41 Рязанская область	1 432	1 438	1 432	1 447

Субъект Российской Федерации	Price_RSV_Sell		Price_RSV_Buy	
	руб./МВт·ч		руб./МВт·ч	
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019
1	2	3	4	5
42 Самарская область	1 286	1 289	1 304	1 305
43 Саратовская область	1 202	1 212	1 282	1 286
44 Свердловская область	1 051	1 076	1 088	1 111
45 Смоленская область	1 324	1 347	1 377	1 401
46 Ставропольский край	1 540	1 535	1 590	1 592
47 Тамбовская область	1 405	1 402	1 425	1 433
48 Тверская область	1 261	1 285	1 327	1 352
49 Тульская область	1 462	1 477	1 485	1 500
50 Тюменская область ²	983	996	1 019	1 031
51 Удмуртская Республика	1 274	1 246	1 300	1 290
52 Ульяновская область	1 311	1 297	1 337	1 333
53 Челябинская область	1 113	1 134	1 149	1 167
54 Чеченская Республика	1 739	1 734	1 763	1 777
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 378	1 366	1 360	1 361
56 Ярославская область	1 323	1 330	1 342	1 358
57 Вторая ценовая зона	729	863	791	912
58 Алтайский край	1 043	1 069	1 058	1 084
59 Забайкальский край	829	871	858	914
60 Иркутская область	620	787	660	828
61 Кемеровская область – Кузбасс	969	1 011	954	1 008
62 Красноярский край	673	827	630	809
63 Новосибирская область	1 028	1 052	1 041	1 066
64 Омская область	1 084	1 109	1 096	1 122
65 Республика Алтай	1 166	1 184	1 151	1 177
66 Республика Бурятия	840	930	839	945
67 Республика Тыва	799	976	786	972
68 Республика Хакасия	600	764	646	834
69 Томская область	856	966	847	965

Примечания:

- 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2019 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%, 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.