

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 28.11.2019. Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных:

– Учтена статистическая информация по 28 ноября 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 27.09.2019.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. 2019 г.: 23 648 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 4,1%.

№	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 02.10.2019.</p> <p>Письмо АО «ЕвроСибЭнерго» от 25.09.2019.</p> <p>Письмо ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация» от 27.09.2019.</p> <p>Для ГЭС первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС – статистическая информация по среднемуголетним 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>Первая ценовая зона: 7 108 МВт в среднем за час.</p> <p>Вторая ценовая зона: 11 865 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 2019-2025 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2019 № 174).</p>	<p>2019 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 0,5%.</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 2019-2025 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2019 № 174).</p> <p>Информация об инвестиционных проектах, предусмотренных проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо АО «Концерн Росэнергоатом» от 27.09.2019.</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 $(1+ИПЦ^5_{2016} - 0,1\%) \times (1+ИПЦ^6_{2017} - 0,1\%) \times (1+ИПЦ^7_{2018} - 0,1\%)$.
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>	<p>Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».</p>	<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) (~14,2 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>	<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. (~11,8 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	1 213	1 244	1 231	1 260
2 Астраханская область	1 290	1 311	1 274	1 297
3 Белгородская область	1 341	1 399	1 272	1 326
4 Брянская область	1 368	1 425	1 249	1 305
5 Владимирская область	1 273	1 305	1 291	1 319
6 Волгоградская область	1 379	1 411	1 285	1 313
7 Вологодская область	1 256	1 297	1 223	1 263
8 Воронежская область	1 229	1 288	1 299	1 353
9 Город Севастополь	1 507	1 515	1 565	1 607
10 Ивановская область	1 241	1 267	1 251	1 281
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 475	1 495	1 641	1 656
12 Калужская область	1 447	1 500	1 325	1 374
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 575	1 582	1 570	1 577
14 Кировская область	1 227	1 262	1 242	1 273
15 Костромская область	1 299	1 329	1 233	1 269
16 Краснодарский край ²	1 601	1 604	1 510	1 511
17 Курганская область	1 050	1 071	1 076	1 097
18 Курская область	1 213	1 276	1 242	1 301
19 Ленинградская область ²	1 210	1 243	1 219	1 254
20 Липецкая область	1 346	1 404	1 289	1 342
21 Московская область ²	1 360	1 391	1 333	1 363
22 Мурманская область	942	1 038	967	1 067
23 Нижегородская область	1 296	1 328	1 280	1 308
24 Новгородская область	1 285	1 328	1 227	1 261
25 Оренбургская область	1 247	1 270	1 235	1 265
26 Орловская область	1 361	1 412	1 324	1 371
27 Пензенская область	1 286	1 321	1 277	1 307
28 Пермский край	1 146	1 167	1 097	1 118
29 Псковская область	1 418	1 475	1 259	1 300
30 Республика Башкортостан	1 192	1 219	1 158	1 185
31 Республика Дагестан	1 819	1 807	1 771	1 801
32 Республика Ингушетия			1 670	1 690
33 Республика Калмыкия	1 477	1 502	1 416	1 431
34 Республика Карелия	1 095	1 157	1 173	1 237
35 Республика Крым	1 596	1 622	1 535	1 555
36 Республика Марий Эл	1 279	1 301	1 269	1 295
37 Республика Мордовия	1 316	1 348	1 329	1 360
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 642	1 670	1 669	1 694
39 Республика Татарстан	1 250	1 280	1 237	1 267
40 Ростовская область	1 304	1 324	1 402	1 418

Субъект Российской Федерации	ГЕНЕРАЦИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ		
	руб./МВт·ч		руб./МВт·ч		
	II п. 2019	2019	II п. 2019	2019	
	1	2	3	4	5
41	Рязанская область	1 414	1 449	1 338	1 380
42	Самарская область	1 288	1 329	1 220	1 249
43	Саратовская область	1 153	1 196	1 184	1 218
44	Свердловская область	1 070	1 097	1 070	1 097
45	Смоленская область	1 242	1 299	1 269	1 323
46	Ставропольский край	1 573	1 576	1 530	1 538
47	Тамбовская область	1 302	1 355	1 309	1 353
48	Тверская область	1 225	1 264	1 242	1 286
49	Тульская область	1 415	1 455	1 396	1 437
50	Тюменская область ²	1 005	1 013	990	1 000
51	Удмуртская Республика	1 223	1 244	1 206	1 234
52	Ульяновская область	1 247	1 269	1 260	1 284
53	Челябинская область	1 104	1 128	1 110	1 137
54	Чеченская Республика	1 771	1 787	1 733	1 761
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 345	1 364	1 310	1 329
56	Ярославская область	1 277	1 310	1 265	1 299
57	Вторая ценовая зона	720	872	771	893
58	Алтайский край	968	1 004	1 022	1 058
59	Забайкальский край	817	873	840	902
60	Иркутская область	643	829	642	805
61	Кемеровская область – Кузбасс	958	1 012	932	990
62	Красноярский край	631	815	610	789
63	Новосибирская область	1 004	1 042	1 003	1 038
64	Омская область	1 087	1 115	1 081	1 109
65	Республика Алтай	1 064	1 101	1 121	1 160
66	Республика Бурятия	844	953	832	942
67	Республика Тыва	831	1 001	804	982
68	Республика Хакасия	601	793	642	829
69	Томская область	830	949	822	935

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.

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	789 108	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	17 938	10 999	6 939
3 Астраханская область	773 239	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	2 068	2 068	0
4 Белгородская область	780 165	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	8 994	6 182	2 812
5 Брянская область	777 356	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	6 186	6 186	0
7 Владимирская область	777 354	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	6 184	6 184	0
8 Волгоградская область	773 240	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	2 070	2 070	0
9 Вологодская область	864 449	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	93 279	6 178	87 101
11 Воронежская область	782 370	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	11 200	6 184	5 015
12 Город Севастополь	796 989	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	25 819	25 819	0
13 Ивановская область	801 826	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	30 655	6 184	24 471
14 Кабардино-Балкарская Республика	890 967	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	119 797	119 797	0
15 Калужская область	782 088	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	10 918	6 185	4 733
16 Карачаево-Черкесская Республика	890 967	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	119 797	119 797	0
17 Кировская область	773 243	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	2 073	2 073	0
18 Костромская область	777 352	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	6 182	6 182	0
19 Краснодарский край ²	796 989	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	25 819	25 819	0
20 Курганская область	987 139	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	215 968	12 332	203 636
21 Курская область	777 354	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	6 184	6 184	0
22 Ленинградская область ²	814 171	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	43 001	13 027	29 974
24 Липецкая область	807 432	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	36 262	6 182	30 079
25 Московская область ²	775 111	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	3 941	3 185	756
26 Мурманская область	779 867	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	8 697	2 072	6 625
27 Нижегородская область	777 352	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	6 182	6 182	0
28 Новгородская область	784 198	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	13 027	13 027	0
29 Оренбургская область	783 531	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	12 361	12 361	0
30 Орловская область	803 065	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	31 894	6 183	25 712
32 Пензенская область	773 242	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	2 072	2 072	0
33 Пермский край	782 769	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	11 599	11 599	0
34 Псковская область	784 198	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	13 027	13 027	0
35 Республика Башкортостан	791 003	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	19 832	12 348	7 485
36 Республика Дагестан	773 181	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	2 011	2 011	0
38 Республика Ингушетия	890 967	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	119 797	119 797	0
39 Республика Калмыкия	796 989	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	25 819	25 819	0
40 Республика Карелия	784 198	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	13 027	13 027	0
41 Республика Крым	796 989	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	25 819	25 819	0
42 Республика Марий Эл	773 382	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	2 212	2 212	0
43 Республика Мордовия	773 438	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	2 268	2 268	0
44 Республика Северная Осетия – Алания	890 967	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	119 797	119 797	0
45 Республика Татарстан	773 243	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	2 073	2 073	0
47 Ростовская область	832 315	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	61 144	25 819	35 326
48 Рязанская область	794 456	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	23 286	6 184	17 101

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	773 328	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	2 157	2 157	0
50 Саратовская область	773 240	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	2 069	2 069	0
51 Свердловская область	784 145	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	12 975	12 355	620
53 Смоленская область	787 481	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	16 311	6 187	10 123
54 Ставропольский край	890 967	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	119 797	119 797	0
55 Тамбовская область	777 352	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	6 182	6 182	0
56 Тверская область	777 354	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	6 184	6 184	0
57 Тульская область	779 230	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	8 060	6 183	1 877
58 Тюменская область ²	789 642	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	18 472	18 472	0
59 Удмуртская Республика	773 243	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	2 073	2 073	0
60 Ульяновская область	773 242	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	2 072	2 072	0
61 Челябинская область	783 523	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	12 353	12 353	0
63 Чеченская Республика	890 967	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	119 797	119 797	0
64 Чувашская Республика – Чувашия	803 692	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	32 522	2 101	30 420
66 Ярославская область	777 356	212 636	135 718	76 918	558 534	297 617	232 511	224 774	7 737	28 406	6 185	6 185	0
67 Вторая ценовая зона	610 841	393 110	361 739	31 371	202 909	191 133	0	0	0	11 776	14 822	3 204	11 619
69 Алтайский край	608 575	393 110	361 739	31 371	202 909	191 133	0	0	0	11 776	12 557	347	12 209
70 Забайкальский край	675 924	393 110	361 739	31 371	202 909	191 133	0	0	0	11 776	79 906	9 036	70 870
71 Иркутская область	599 536	393 110	361 739	31 371	202 909	191 133	0	0	0	11 776	3 518	3 518	0
72 Кемеровская область – Кузбасс	625 709	393 110	361 739	31 371	202 909	191 133	0	0	0	11 776	29 691	2 015	27 676
73 Красноярский край	604 099	393 110	361 739	31 371	202 909	191 133	0	0	0	11 776	8 081	3 521	4 560
74 Новосибирская область	607 825	393 110	361 739	31 371	202 909	191 133	0	0	0	11 776	11 806	3 519	8 287
76 Омская область	598 109	393 127	362 097	31 029	204 834	191 941	841	813	28	12 052	149	149	0
77 Республика Алтай	596 018	393 110	361 739	31 371	202 909	191 133	0	0	0	11 776	0	0	0
78 Республика Бурятия	605 166	393 110	361 739	31 371	202 909	191 133	0	0	0	11 776	9 148	3 516	5 632
79 Республика Тыва	599 570	393 110	361 739	31 371	202 909	191 133	0	0	0	11 776	3 551	3 551	0
80 Республика Хакасия	599 546	393 110	361 739	31 371	202 909	191 133	0	0	0	11 776	3 528	3 528	0
81 Томская область	708 394	343 370	299 571	43 799	300 306	220 162	63 696	61 588	2 108	16 448	64 718	6 667	58 051

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	804 192	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	17 831	11 005	6 826
3 Астраханская область	788 499	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	2 138	2 138	0
4 Белгородская область	795 207	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	8 846	6 210	2 636
5 Брянская область	792 572	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	6 211	6 211	0
7 Владимирская область	792 571	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	6 210	6 210	0
8 Волгоградская область	788 501	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	2 140	2 140	0
9 Вологодская область	883 076	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	96 715	6 205	90 510
11 Воронежская область	797 761	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	11 400	6 210	5 190
12 Город Севастополь	811 539	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	25 178	25 178	0
13 Ивановская область	816 495	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	30 134	6 210	23 924
14 Кабардино-Балкарская Республика	910 098	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	123 737	123 737	0
15 Калужская область	797 060	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	10 699	6 211	4 487
16 Карачаево-Черкесская Республика	910 098	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	123 737	123 737	0
17 Кировская область	788 502	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	2 141	2 141	0
18 Костромская область	792 569	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	6 208	6 208	0
19 Краснодарский край ²	811 539	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	25 178	25 178	0
20 Курганская область	995 214	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	208 853	12 435	196 418
21 Курская область	792 572	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	6 211	6 211	0
22 Ленинградская область ²	829 540	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	43 179	12 814	30 365
24 Липецкая область	824 078	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	37 717	6 211	31 506
25 Московская область ²	790 397	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	4 036	3 361	675
26 Мурманская область	795 285	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	8 925	2 143	6 781
27 Нижегородская область	792 571	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	6 210	6 210	0
28 Новгородская область	799 175	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	12 814	12 814	0
29 Оренбургская область	798 820	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	12 459	12 459	0
30 Орловская область	817 329	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	30 969	6 208	24 761
32 Пензенская область	788 501	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	2 140	2 140	0
33 Пермский край	798 068	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	11 707	11 707	0
34 Псковская область	799 175	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	12 814	12 814	0
35 Республика Башкортостан	806 436	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	20 075	12 452	7 624
36 Республика Дагестан	788 499	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	2 138	2 138	0
38 Республика Ингушетия	910 098	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	123 737	123 737	0
39 Республика Калмыкия	811 539	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	25 178	25 178	0
40 Республика Карелия	799 175	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	12 814	12 814	0
41 Республика Крым	811 539	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	25 178	25 178	0
42 Республика Марий Эл	788 643	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	2 282	2 282	0
43 Республика Мордовия	788 728	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	2 367	2 367	0
44 Республика Северная Осетия – Алания	910 098	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	123 737	123 737	0
45 Республика Татарстан	788 502	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	2 141	2 141	0
47 Ростовская область	844 391	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	58 030	25 178	32 852
48 Рязанская область	809 383	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	23 022	6 211	16 812

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	788 591	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	2 230	2 230	0
50 Саратовская область	788 498	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	2 137	2 137	0
51 Свердловская область	799 370	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	13 009	12 461	548
53 Смоленская область	802 539	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	16 178	6 215	9 963
54 Ставропольский край	910 098	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	123 737	123 737	0
55 Тамбовская область	792 570	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	6 209	6 209	0
56 Тверская область	792 570	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	6 209	6 209	0
57 Тульская область	793 988	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	7 627	6 207	1 420
58 Тюменская область ²	804 590	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	18 229	18 229	0
59 Удмуртская Республика	788 503	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	2 142	2 142	0
60 Ульяновская область	788 501	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	2 141	2 141	0
61 Челябинская область	798 812	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	12 451	12 451	0
63 Чеченская Республика	910 098	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	123 737	123 737	0
64 Чувашская Республика – Чувашия	817 872	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	31 511	2 171	29 341
66 Ярославская область	792 572	214 359	137 288	77 072	572 002	299 712	238 528	229 001	9 527	33 762	6 211	6 211	0
67 Вторая ценовая зона	607 911	388 742	359 975	28 766	205 119	190 415	0	0	0	14 704	14 050	3 088	10 962
69 Алтайский край	604 329	388 742	359 975	28 766	205 119	190 415	0	0	0	14 704	10 468	344	10 125
70 Забайкальский край	671 080	388 742	359 975	28 766	205 119	190 415	0	0	0	14 704	77 219	8 946	68 273
71 Иркутская область	597 195	388 742	359 975	28 766	205 119	190 415	0	0	0	14 704	3 334	3 334	0
72 Кемеровская область – Кузбасс	621 897	388 742	359 975	28 766	205 119	190 415	0	0	0	14 704	28 036	1 912	26 124
73 Красноярский край	601 235	388 742	359 975	28 766	205 119	190 415	0	0	0	14 704	7 375	3 340	4 034
74 Новосибирская область	605 631	388 742	359 975	28 766	205 119	190 415	0	0	0	14 704	11 770	3 308	8 463
76 Омская область	596 109	388 237	360 224	28 012	207 683	191 254	1 021	982	40	15 408	190	190	0
77 Республика Алтай	593 861	388 742	359 975	28 766	205 119	190 415	0	0	0	14 704	0	0	0
78 Республика Бурятия	602 451	388 742	359 975	28 766	205 119	190 415	0	0	0	14 704	8 590	3 392	5 198
79 Республика Тыва	597 191	388 742	359 975	28 766	205 119	190 415	0	0	0	14 704	3 331	3 331	0
80 Республика Хакасия	597 210	388 742	359 975	28 766	205 119	190 415	0	0	0	14 704	3 349	3 349	0
81 Томская область	710 638	339 548	297 519	42 029	307 631	220 725	66 644	64 029	2 614	20 262	63 459	6 586	56 873

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	1 200	1 230	1 261	1 291
2 Астраханская область	1 276	1 297	1 310	1 333
3 Белгородская область	1 304	1 360	1 303	1 358
4 Брянская область	1 329	1 384	1 328	1 387
5 Владимирская область	1 276	1 307	1 332	1 361
6 Волгоградская область	1 315	1 345	1 330	1 360
7 Вологодская область	1 229	1 269	1 248	1 288
8 Воронежская область	1 255	1 315	1 335	1 390
9 Город Севастополь	1 497	1 505	1 578	1 620
10 Ивановская область	1 256	1 283	1 298	1 329
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 485	1 505	1 641	1 656
12 Калужская область	1 373	1 424	1 373	1 423
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 551	1 558	1 570	1 577
14 Кировская область	1 199	1 233	1 255	1 286
15 Костромская область	1 287	1 317	1 279	1 316
16 Краснодарский край ²	1 543	1 546	1 576	1 578
17 Курганская область	1 056	1 078	1 089	1 111
18 Курская область	1 232	1 295	1 284	1 346
19 Ленинградская область ²	1 210	1 243	1 250	1 286
20 Липецкая область	1 307	1 363	1 318	1 371
21 Московская область ²	1 343	1 374	1 360	1 391
22 Мурманская область	950	1 047	998	1 101
23 Нижегородская область	1 280	1 312	1 308	1 337
24 Новгородская область	1 238	1 279	1 272	1 308
25 Оренбургская область	1 201	1 223	1 253	1 284
26 Орловская область	1 348	1 399	1 376	1 425
27 Пензенская область	1 283	1 318	1 319	1 350
28 Пермский край	1 102	1 123	1 113	1 135
29 Псковская область	1 299	1 338	1 321	1 364
30 Республика Башкортостан	1 165	1 191	1 198	1 226
31 Республика Дагестан	1 715	1 703	1 771	1 801
32 Республика Ингушетия			1 670	1 690
33 Республика Калмыкия	1 491	1 516	1 513	1 529
34 Республика Карелия	1 112	1 176	1 173	1 237
35 Республика Крым	1 552	1 577	1 596	1 618
36 Республика Марий Эл	1 255	1 277	1 292	1 319
37 Республика Мордовия	1 317	1 349	1 344	1 375
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 671	1 699	1 669	1 694
39 Республика Татарстан	1 236	1 265	1 252	1 282
40 Ростовская область	1 317	1 337	1 443	1 459
41 Рязанская область	1 373	1 408	1 376	1 420

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	1 223	1 261	1 246	1 276
43 Саратовская область	1 141	1 184	1 223	1 257
44 Свердловская область	1 049	1 076	1 082	1 109
45 Смоленская область	1 254	1 313	1 312	1 368
46 Ставропольский край	1 518	1 522	1 577	1 586
47 Тамбовская область	1 306	1 359	1 350	1 396
48 Тверская область	1 231	1 271	1 288	1 333
49 Тульская область	1 410	1 450	1 431	1 474
50 Тюменская область ²	994	1 003	1 023	1 033
51 Удмуртская Республика	1 180	1 200	1 222	1 251
52 Ульяновская область	1 249	1 272	1 279	1 304
53 Челябинская область	1 107	1 132	1 130	1 157
54 Чеченская Республика	1 699	1 733	1 733	1 761
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 314	1 333	1 325	1 344
56 Ярославская область	1 274	1 308	1 305	1 340
57 Вторая ценовая зона	703	850	786	911
58 Алтайский край	1 017	1 055	1 038	1 075
59 Забайкальский край	802	857	846	908
60 Иркутская область	601	776	660	829
61 Кемеровская область – Кузбасс	947	1 000	946	1 004
62 Красноярский край	623	804	625	807
63 Новосибирская область	1 002	1 039	1 020	1 056
64 Омская область	1 076	1 104	1 091	1 120
65 Республика Алтай	1 128	1 168	1 127	1 166
66 Республика Бурятия	816	920	832	942
67 Республика Тыва	819	987	804	982
68 Республика Хакасия	592	781	652	841
69 Томская область	837	958	850	967

Примечания:

1.
 - 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.