

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.

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 26.02.2019. Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных:

– Учтена статистическая информация по 26 февраля 2019 года.

¹Указанные материалы опубликованы на сайте АО «АТС» в разделе «Главная > Участникам оптового рынка > Прогнозы > Прогнозирование цен ОРЭМ».

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	<p>Прогноз изменения средней цены на уголь, потребляемый электростанциями, расположенными во второй ценовой зоне.</p>	<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>	<p>Рост цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2019 году на 4,0%.</p>

№	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 среднесрочным 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.</p> <p>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 $(1+ИПЦ^5_{2016} - 0,1\%) \times (1+ИПЦ^6_{2017} - 0,1\%) \times (1+ИПЦ^7_{2018} - 0,1\%)$.
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».</p> <p>Схема и программа развития ЕЭС России на 2018-2024 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2018 № 121).</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p>	<p>Фактические значения в соответствующих месяцах 2019 года.</p> <p>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.</p> <p>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. Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019 год АО «Концерн Росэнергоатом» от 18.09.2018.	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2019 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В случае отсутствия информации на 2019 год на дату проведения расчета прогноза – размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, из предложения о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019 год АО «Концерн Росэнергоатом» от 18.09.2018. (~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) (~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>	<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. (~6,0 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.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка», Данные ФАС России.	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	Недоставка 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		
		I п. 2019	II п. 2019	2019	I п. 2019	II п. 2019	2019
1		2	3	4	5	6	7
1	Первая ценовая зона	1 200	1 272	1 236	1 224	1 300	1 262
2	Астраханская область	1 269	1 420	1 345	1 260	1 416	1 339
3	Белгородская область	1 366	1 488	1 424	1 319	1 421	1 370
4	Брянская область	1 463	1 428	1 450	1 307	1 391	1 349
5	Владимирская область	1 273	1 362	1 320	1 294	1 383	1 338
6	Волгоградская область	1 332	1 500	1 406	1 271	1 416	1 343
7	Вологодская область	1 244	1 302	1 273	1 237	1 303	1 270
8	Воронежская область	1 282	1 387	1 335	1 358	1 463	1 411
9	Город Севастополь	1 548	1 693	1 621	1 610	1 677	1 643
10	Ивановская область	1 274	1 343	1 303	1 272	1 355	1 313
11	Кабардино-Балкарская Республика	1 426	1 474	1 455	1 569	1 651	1 610
12	Калужская область	1 484	1 570	1 525	1 371	1 453	1 412
13	Карачаево-Черкесская Республика	1 442	1 567	1 506	1 498	1 586	1 541
14	Кировская область	1 248	1 333	1 285	1 238	1 354	1 295
15	Костромская область	1 336	1 413	1 379	1 251	1 320	1 286
16	Краснодарский край ²	1 502	1 644	1 576	1 432	1 571	1 505
17	Курганская область	1 010	1 042	1 025	1 038	1 068	1 053
18	Курская область	1 266	1 328	1 300	1 299	1 374	1 337
19	Ленинградская область ²	1 201	1 244	1 222	1 223	1 272	1 247
20	Липецкая область	1 394	1 504	1 448	1 325	1 431	1 378
21	Московская область ²	1 390	1 481	1 435	1 338	1 423	1 380
22	Мурманская область	1 013	1 015	1 014	1 063	1 057	1 060
23	Нижегородская область	1 286	1 377	1 327	1 269	1 366	1 318
24	Новгородская область	1 280	1 338	1 314	1 238	1 282	1 260
25	Оренбургская область	1 220	1 320	1 270	1 197	1 320	1 260
26	Орловская область	1 436	1 536	1 483	1 361	1 449	1 405
27	Пензенская область	1 302	1 414	1 353	1 274	1 387	1 331
28	Пермский край	1 062	1 127	1 094	1 065	1 109	1 087
29	Псковская область	1 348	1 454	1 421	1 276	1 339	1 307
30	Республика Башкортостан	1 182	1 243	1 212	1 153	1 224	1 188
31	Республика Дагестан	1 652	1 752	1 702	1 701	1 762	1 731
32	Республика Ингушетия				1 601	1 678	1 639
33	Республика Калмыкия	1 406	1 549	1 473	1 452	1 594	1 522
34	Республика Карелия	1 123	1 162	1 141	1 166	1 199	1 182
35	Республика Крым	1 565	1 705	1 638	1 561	1 679	1 620
36	Республика Марий Эл	1 302	1 426	1 363	1 276	1 398	1 337
37	Республика Мордовия	1 319	1 433	1 373	1 336	1 454	1 395
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 386	1 534	1 465	1 571	1 661	1 615
39	Республика Татарстан	1 242	1 369	1 313	1 236	1 355	1 297
40	Ростовская область	1 265	1 393	1 328	1 371	1 500	1 436

Субъект Российской Федерации		ГЕНЕРАЦИЯ			ПОТРЕБЛЕНИЕ		
		руб./МВт·ч			руб./МВт·ч		
		I п. 2019	II п. 2019	2019	I п. 2019	II п. 2019	2019
1		2	3	4	5	6	7
41	Рязанская область	1 456	1 575	1 519	1 356	1 462	1 410
42	Самарская область	1 244	1 395	1 312	1 196	1 333	1 265
43	Саратовская область	1 115	1 281	1 192	1 186	1 350	1 267
44	Свердловская область	1 040	1 048	1 044	1 048	1 061	1 054
45	Смоленская область	1 278	1 369	1 323	1 317	1 405	1 360
46	Ставропольский край	1 498	1 596	1 553	1 473	1 583	1 529
47	Тамбовская область	1 373	1 475	1 417	1 357	1 467	1 413
48	Тверская область	1 228	1 293	1 264	1 279	1 331	1 305
49	Тульская область	1 441	1 538	1 490	1 420	1 511	1 465
50	Тюменская область ²	963	940	951	959	938	948
51	Удмуртская Республика	1 203	1 503	1 358	1 191	1 466	1 328
52	Ульяновская область	1 228	1 369	1 291	1 240	1 390	1 314
53	Челябинская область	1 063	1 102	1 082	1 082	1 129	1 105
54	Чеченская Республика	1 470	1 685	1 594	1 665	1 732	1 699
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 308	1 464	1 376	1 300	1 425	1 362
56	Ярославская область	1 309	1 397	1 352	1 275	1 358	1 316
57	Вторая ценовая зона	946	923	934	945	938	941
58	Алтайский край	994	1 038	1 015	1 022	1 056	1 039
59	Забайкальский край	871	913	891	916	954	935
60	Иркутская область	967	904	934	906	858	882
61	Кемеровская область	981	1 042	1 008	966	1 018	991
62	Красноярский край	898	862	881	904	864	884
63	Новосибирская область	1 009	1 051	1 029	1 007	1 040	1 023
64	Омская область	1 060	1 099	1 078	1 058	1 090	1 074
65	Республика Алтай	1 024	1 110	1 066	1 116	1 164	1 139
66	Республика Бурятия	996	1 013	1 004	969	973	971
67	Республика Тыва	1 056	1 043	1 050	1 057	1 043	1 050
68	Республика Хакасия	916	880	896	935	909	922
69	Томская область	965	1 016	988	981	1 018	999

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.

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	778 083	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	17 693	10 718	6 975
3	Астраханская область	762 410	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	2 021	2 021	0
4	Белгородская область	769 231	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	8 841	6 049	2 792
5	Брянская область	766 438	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	6 048	6 048	0
7	Владимирская область	766 439	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	6 049	6 049	0
8	Волгоградская область	762 410	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	2 020	2 020	0
9	Вологодская область	854 186	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	93 797	6 054	87 742
11	Воронежская область	771 281	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	10 891	6 047	4 845
12	Город Севастополь	783 905	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	23 515	23 515	0
13	Ивановская область	791 144	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	30 754	6 047	24 708
14	Кабардино-Балкарская Республика	871 946	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	111 556	111 556	0
15	Калужская область	770 818	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	10 428	6 049	4 379
16	Карачаево-Черкесская Республика	871 946	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	111 556	111 556	0
17	Кировская область	762 414	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	2 024	2 024	0
18	Костромская область	766 438	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	6 049	6 049	0
19	Краснодарский край ²	783 905	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	23 515	23 515	0
20	Курганская область	979 958	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	219 568	12 223	207 345
21	Курская область	766 440	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	6 050	6 050	0
22	Ленинградская область ²	804 725	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	44 336	13 426	30 910
24	Липецкая область	794 092	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	33 702	6 051	27 651
25	Московская область ²	764 455	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	4 065	3 213	852
26	Мурманская область	769 163	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	8 773	2 024	6 749
27	Нижегородская область	766 439	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	6 049	6 049	0
28	Новгородская область	773 816	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	13 426	13 426	0
29	Оренбургская область	772 632	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	12 242	12 242	0
30	Орловская область	793 153	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	32 763	6 047	26 716
32	Пензенская область	762 413	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	2 023	2 023	0
33	Пермский край	771 850	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	11 460	11 460	0
34	Псковская область	773 816	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	13 426	13 426	0
35	Республика Башкортостан	779 780	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	19 390	12 220	7 170
36	Республика Дагестан	762 338	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	1 948	1 948	0
38	Республика Ингушетия	871 946	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	111 556	111 556	0
39	Республика Калмыкия	783 905	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	23 515	23 515	0
40	Республика Карелия	773 816	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	13 426	13 426	0
41	Республика Крым	783 905	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	23 515	23 515	0
42	Республика Марий Эл	762 563	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	2 173	2 173	0
43	Республика Мордовия	762 551	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	2 161	2 161	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	871 946	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	111 556	111 556	0
45	Республика Татарстан	762 414	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	2 024	2 024	0
47	Ростовская область	817 308	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	56 918	23 515	33 403
48	Рязанская область	782 671	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	22 281	6 044	16 236
49	Самарская область	762 489	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	2 099	2 099	0

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	
50	Саратовская область	762 410	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	2 020	2 020	0
51	Свердловская область	773 297	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	12 907	12 231	676
53	Смоленская область	776 307	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	15 917	6 046	9 871
54	Ставропольский край	871 946	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	111 556	111 556	0
55	Тамбовская область	776 730	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	16 340	6 046	10 294
56	Тверская область	766 435	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	6 045	6 045	0
57	Тульская область	768 275	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	7 886	6 042	1 844
58	Тюменская область ²	778 719	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	18 330	18 330	0
59	Удмуртская Республика	762 413	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	2 023	2 023	0
60	Ульяновская область	762 413	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	2 023	2 023	0
61	Челябинская область	772 621	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	12 231	12 231	0
63	Чеченская Республика	871 946	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	111 556	111 556	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	792 160	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	31 770	2 049	29 721
66	Ярославская область	766 441	204 852	133 091	71 762	555 538	289 115	229 822	219 439	10 383	36 601	6 051	6 051	0
67	Вторая ценовая зона	635 272	393 786	362 958	30 827	228 137	216 080	0	0	0	12 056	13 350	2 266	11 084
69	Алтайский край	633 811	393 786	362 958	30 827	228 137	216 080	0	0	0	12 056	11 889	238	11 651
70	Забайкальский край	704 772	393 786	362 958	30 827	228 137	216 080	0	0	0	12 056	82 850	9 229	73 621
71	Иркутская область	624 300	393 786	362 958	30 827	228 137	216 080	0	0	0	12 056	2 378	2 378	0
72	Кемеровская область	649 198	393 786	362 958	30 827	228 137	216 080	0	0	0	12 056	27 276	1 345	25 931
73	Красноярский край	628 970	393 786	362 958	30 827	228 137	216 080	0	0	0	12 056	7 048	2 338	4 710
74	Новосибирская область	632 240	393 786	362 958	30 827	228 137	216 080	0	0	0	12 056	10 318	2 289	8 029
76	Омская область	623 647	393 427	362 838	30 589	230 098	216 876	891	851	40	12 331	121	121	0
77	Республика Алтай	621 922	393 786	362 958	30 827	228 137	216 080	0	0	0	12 056	0	0	0
78	Республика Бурятия	630 154	393 786	362 958	30 827	228 137	216 080	0	0	0	12 056	8 232	2 594	5 638
79	Республика Тыва	624 220	393 786	362 958	30 827	228 137	216 080	0	0	0	12 056	2 298	2 298	0
80	Республика Хакасия	624 269	393 786	362 958	30 827	228 137	216 080	0	0	0	12 056	2 347	2 347	0
81	Томская область	714 080	342 017	300 075	41 942	317 764	236 195	62 657	59 810	2 848	18 912	54 299	5 751	48 548

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 I 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	769 746	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	17 987	10 862	7 125
3	Астраханская область	753 735	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	1 976	1 976	0
4	Белгородская область	760 896	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	9 137	6 154	2 983
5	Брянская область	757 906	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	6 147	6 147	0
7	Владимирская область	757 905	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	6 146	6 146	0
8	Волгоградская область	753 733	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	1 973	1 973	0
9	Вологодская область	844 205	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	92 446	6 153	86 292
11	Воронежская область	762 799	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	11 040	6 149	4 891
12	Город Севастополь	776 550	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	24 790	24 790	0
13	Ивановская область	782 947	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	31 188	6 144	25 043
14	Кабардино-Балкарская Республика	865 235	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	113 476	113 476	0
15	Калужская область	762 376	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	10 617	6 150	4 467
16	Карачаево-Черкесская Республика	865 235	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	113 476	113 476	0
17	Кировская область	753 733	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	1 974	1 974	0
18	Костромская область	757 906	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	6 147	6 147	0
19	Краснодарский край ²	776 550	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	24 790	24 790	0
20	Курганская область	970 443	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	218 684	12 182	206 502
21	Курская область	757 912	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	6 152	6 152	0
22	Ленинградская область ²	798 566	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	46 806	14 357	32 449
24	Липецкая область	785 560	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	33 801	6 153	27 648
25	Московская область ²	755 815	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	4 056	3 182	874
26	Мурманская область	760 857	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	9 098	2 424	6 674
27	Нижегородская область	757 908	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	6 149	6 149	0
28	Новгородская область	766 117	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	14 357	14 357	0
29	Оренбургская область	763 961	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	12 202	12 202	0
30	Орловская область	783 478	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	31 718	6 143	25 575
32	Пензенская область	753 734	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	1 975	1 975	0
33	Пермский край	763 165	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	11 406	11 406	0
34	Псковская область	766 117	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	14 357	14 357	0
35	Республика Башкортостан	770 973	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	19 214	12 182	7 032
36	Республика Дагестан	753 665	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	1 906	1 906	0
38	Республика Ингушетия	865 235	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	113 476	113 476	0
39	Республика Калмыкия	776 550	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	24 790	24 790	0
40	Республика Карелия	766 117	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	14 357	14 357	0
41	Республика Крым	776 550	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	24 790	24 790	0
42	Республика Марий Эл	753 886	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	2 127	2 127	0
43	Республика Мордовия	753 872	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	2 112	2 112	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	865 235	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	113 476	113 476	0
45	Республика Татарстан	753 735	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	1 975	1 975	0
47	Ростовская область	812 070	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	60 311	24 790	35 521
48	Рязанская область	774 803	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	23 044	6 148	16 896
49	Самарская область	753 812	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	2 053	2 053	0

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	
50	Саратовская область	753 733	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	1 974	1 974	0
51	Свердловская область	764 768	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	13 008	12 193	816
53	Смоленская область	768 638	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	16 879	6 146	10 733
54	Ставропольский край	865 235	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	113 476	113 476	0
55	Тамбовская область	767 535	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	15 776	6 146	9 630
56	Тверская область	757 902	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	6 143	6 143	0
57	Тульская область	760 384	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	8 625	6 141	2 483
58	Тюменская область ²	770 129	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	18 370	18 370	0
59	Удмуртская Республика	753 734	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	1 975	1 975	0
60	Ульяновская область	753 734	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	1 975	1 975	0
61	Челябинская область	763 949	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	12 190	12 190	0
63	Чеченская Республика	865 235	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	113 476	113 476	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	784 995	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	33 235	2 001	31 234
66	Ярославская область	757 908	207 399	133 630	73 769	544 361	290 598	224 532	219 566	4 966	29 231	6 148	6 148	0
67	Вторая ценовая зона	611 581	396 179	362 476	33 703	201 689	192 462	0	0	0	9 227	13 712	1 558	12 154
69	Алтайский край	611 684	396 179	362 476	33 703	201 689	192 462	0	0	0	9 227	13 816	141	13 675
70	Забайкальский край	683 931	396 179	362 476	33 703	201 689	192 462	0	0	0	9 227	86 062	9 546	76 516
71	Иркутская область	599 346	396 179	362 476	33 703	201 689	192 462	0	0	0	9 227	1 477	1 477	0
72	Кемеровская область	627 180	396 179	362 476	33 703	201 689	192 462	0	0	0	9 227	29 311	833	28 479
73	Красноярский край	604 243	396 179	362 476	33 703	201 689	192 462	0	0	0	9 227	6 374	1 441	4 933
74	Новосибирская область	606 787	396 179	362 476	33 703	201 689	192 462	0	0	0	9 227	8 919	1 427	7 492
76	Омская область	599 637	395 931	362 186	33 745	203 606	193 333	985	963	22	9 288	100	100	0
77	Республика Алтай	597 868	396 179	362 476	33 703	201 689	192 462	0	0	0	9 227	0	0	0
78	Республика Бурятия	605 755	396 179	362 476	33 703	201 689	192 462	0	0	0	9 227	7 886	1 676	6 211
79	Республика Тыва	599 297	396 179	362 476	33 703	201 689	192 462	0	0	0	9 227	1 429	1 429	0
80	Республика Хакасия	599 315	396 179	362 476	33 703	201 689	192 462	0	0	0	9 227	1 446	1 446	0
81	Томская область	703 797	345 662	301 109	44 553	293 021	218 730	59 730	58 405	1 325	14 561	65 115	5 014	60 100

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 6. 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	786 392	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	17 441	10 615	6 825
3	Астраханская область	771 016	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	2 065	2 065	0
4	Белгородская область	777 499	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	8 548	5 946	2 602
5	Брянская область	774 898	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	5 947	5 947	0
7	Владимирская область	774 899	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	5 948	5 948	0
8	Волгоградская область	771 019	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	2 068	2 068	0
9	Вологодская область	864 124	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	95 173	5 954	89 219
11	Воронежская область	779 698	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	10 747	5 947	4 800
12	Город Севастополь	791 284	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	22 333	22 333	0
13	Ивановская область	799 271	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	30 320	5 949	24 372
14	Кабардино-Балкарская Республика	878 715	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	109 764	109 764	0
15	Калужская область	779 190	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	10 238	5 948	4 291
16	Карачаево-Черкесская Республика	878 715	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	109 764	109 764	0
17	Кировская область	771 026	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	2 075	2 075	0
18	Костромская область	774 900	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	5 949	5 949	0
19	Краснодарский край ²	791 284	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	22 333	22 333	0
20	Курганская область	989 413	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	220 462	12 264	208 197
21	Курская область	774 900	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	5 949	5 949	0
22	Ленинградская область ²	810 961	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	42 010	12 549	29 460
24	Липецкая область	802 557	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	33 606	5 951	27 655
25	Московская область ²	773 025	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	4 074	3 244	830
26	Мурманская область	777 856	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	8 905	2 076	6 830
27	Нижегородская область	774 900	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	5 949	5 949	0
28	Новгородская область	781 501	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	12 549	12 549	0
29	Оренбургская область	781 230	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	12 279	12 279	0
30	Орловская область	802 790	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	33 838	5 948	27 890
32	Пензенская область	771 023	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	2 072	2 072	0
33	Пермский край	780 466	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	11 515	11 515	0
34	Псковская область	781 501	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	12 549	12 549	0
35	Республика Башкортостан	788 520	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	19 569	12 258	7 311
36	Республика Дагестан	770 923	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	1 972	1 972	0
38	Республика Ингушетия	878 715	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	109 764	109 764	0
39	Республика Калмыкия	791 284	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	22 333	22 333	0
40	Республика Карелия	781 501	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	12 549	12 549	0
41	Республика Крым	791 284	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	22 333	22 333	0
42	Республика Марий Эл	771 171	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	2 220	2 220	0
43	Республика Мордовия	771 161	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	2 209	2 209	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	878 715	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	109 764	109 764	0
45	Республика Татарстан	771 023	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	2 072	2 072	0
47	Ростовская область	822 512	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	53 560	22 333	31 227
48	Рязанская область	790 496	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	21 545	5 944	15 600
49	Самарская область	771 097	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	2 146	2 146	0

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	
50	Саратовская область	771 019	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	2 068	2 068	0
51	Свердловская область	781 758	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	12 806	12 269	538
53	Смоленская область	783 910	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	14 959	5 947	9 012
54	Ставропольский край	878 715	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	109 764	109 764	0
55	Тамбовская область	785 846	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	16 895	5 948	10 947
56	Тверская область	774 901	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	5 949	5 949	0
57	Тульская область	776 152	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	7 200	5 949	1 251
58	Тюменская область ²	787 240	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	18 289	18 289	0
59	Удмуртская Республика	771 024	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	2 073	2 073	0
60	Ульяновская область	771 023	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	2 072	2 072	0
61	Челябинская область	781 223	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	12 272	12 272	0
63	Чеченская Республика	878 715	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	109 764	109 764	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	799 247	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	30 296	2 097	28 199
66	Ярославская область	774 902	202 321	132 555	69 767	566 630	287 643	235 071	219 313	15 758	43 916	5 951	5 951	0
67	Вторая ценовая зона	659 165	391 383	363 442	27 941	254 762	239 858	0	0	0	14 905	13 019	3 013	10 006
69	Алтайский край	656 069	391 383	363 442	27 941	254 762	239 858	0	0	0	14 905	9 923	337	9 586
70	Забайкальский край	725 801	391 383	363 442	27 941	254 762	239 858	0	0	0	14 905	79 656	8 914	70 742
71	Иркутская область	649 401	391 383	363 442	27 941	254 762	239 858	0	0	0	14 905	3 255	3 255	0
72	Кемеровская область	671 361	391 383	363 442	27 941	254 762	239 858	0	0	0	14 905	25 215	1 865	23 350
73	Красноярский край	653 883	391 383	363 442	27 941	254 762	239 858	0	0	0	14 905	7 737	3 254	4 483
74	Новосибирская область	657 971	391 383	363 442	27 941	254 762	239 858	0	0	0	14 905	11 825	3 217	8 608
76	Омская область	648 479	390 846	363 511	27 334	257 454	241 187	793	735	58	15 473	180	180	0
77	Республика Алтай	646 146	391 383	363 442	27 941	254 762	239 858	0	0	0	14 905	0	0	0
78	Республика Бурятия	654 474	391 383	363 442	27 941	254 762	239 858	0	0	0	14 905	8 328	3 228	5 100
79	Республика Тыва	649 372	391 383	363 442	27 941	254 762	239 858	0	0	0	14 905	3 226	3 226	0
80	Республика Хакасия	649 410	391 383	363 442	27 941	254 762	239 858	0	0	0	14 905	3 264	3 264	0
81	Томская область	724 378	338 390	299 046	39 344	342 500	253 655	65 584	61 214	4 369	23 262	43 487	6 488	36 999

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		
		I п. 2019	II п. 2019	2019	I п. 2019	II п. 2019	2019
1		2	3	4	5	6	7
1	Первая ценовая зона	1 185	1 257	1 221	1 247	1 324	1 285
2	Астраханская область	1 249	1 397	1 323	1 279	1 439	1 359
3	Белгородская область	1 327	1 446	1 384	1 344	1 449	1 397
4	Брянская область	1 421	1 387	1 408	1 383	1 472	1 427
5	Владимирская область	1 273	1 362	1 319	1 325	1 415	1 370
6	Волгоградская область	1 276	1 437	1 348	1 307	1 456	1 381
7	Вологодская область	1 234	1 292	1 263	1 253	1 320	1 286
8	Воронежская область	1 305	1 412	1 360	1 383	1 490	1 437
9	Город Севастополь	1 497	1 637	1 568	1 640	1 709	1 674
10	Ивановская область	1 260	1 329	1 289	1 306	1 392	1 348
11	Кабардино-Балкарская Республика	1 453	1 502	1 483	1 598	1 682	1 641
12	Калужская область	1 406	1 488	1 445	1 411	1 495	1 453
13	Карачаево-Черкесская Республика	1 442	1 567	1 506	1 526	1 616	1 570
14	Кировская область	1 200	1 282	1 236	1 243	1 360	1 301
15	Костромская область	1 308	1 384	1 351	1 294	1 365	1 329
16	Краснодарский край ²	1 445	1 581	1 516	1 480	1 623	1 555
17	Курганская область	1 015	1 047	1 030	1 044	1 075	1 059
18	Курская область	1 292	1 356	1 326	1 341	1 418	1 380
19	Ленинградская область ²	1 205	1 248	1 226	1 247	1 297	1 272
20	Липецкая область	1 345	1 451	1 397	1 351	1 458	1 405
21	Московская область ²	1 343	1 431	1 386	1 357	1 443	1 400
22	Мурманская область	1 020	1 022	1 021	1 079	1 073	1 076
23	Нижегородская область	1 271	1 362	1 312	1 293	1 392	1 343
24	Новгородская область	1 234	1 290	1 267	1 280	1 326	1 303
25	Оренбургская область	1 156	1 252	1 204	1 204	1 327	1 266
26	Орловская область	1 395	1 492	1 440	1 408	1 500	1 454
27	Пензенская область	1 282	1 393	1 333	1 308	1 424	1 366
28	Пермский край	1 042	1 106	1 073	1 072	1 115	1 093
29	Псковская область	1 285	1 386	1 355	1 335	1 402	1 368
30	Республика Башкортостан	1 154	1 214	1 184	1 188	1 261	1 224
31	Республика Дагестан	1 593	1 689	1 640	1 734	1 795	1 764
32	Республика Ингушетия				1 631	1 710	1 670
33	Республика Калмыкия	1 422	1 567	1 489	1 451	1 593	1 521
34	Республика Карелия	1 144	1 184	1 163	1 201	1 235	1 218
35	Республика Крым	1 513	1 649	1 585	1 590	1 710	1 650
36	Республика Марий Эл	1 261	1 380	1 319	1 294	1 418	1 355
37	Республика Мордовия	1 307	1 420	1 361	1 334	1 452	1 394
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 425	1 577	1 506	1 601	1 692	1 646
39	Республика Татарстан	1 234	1 360	1 305	1 249	1 369	1 310
40	Ростовская область	1 282	1 411	1 345	1 400	1 531	1 466
41	Рязанская область	1 377	1 490	1 437	1 389	1 498	1 445

Субъект Российской Федерации		Price_RSV_Sell			Price_RSV_Buy		
		руб./МВт·ч			руб./МВт·ч		
		I п. 2019	II п. 2019	2019	I п. 2019	II п. 2019	2019
1		2	3	4	5	6	7
42	Самарская область	1 194	1 339	1 259	1 215	1 354	1 284
43	Саратовская область	1 104	1 269	1 180	1 211	1 379	1 295
44	Свердловская область	1 018	1 026	1 022	1 047	1 060	1 053
45	Смоленская область	1 291	1 383	1 337	1 351	1 441	1 395
46	Ставропольский край	1 449	1 543	1 502	1 501	1 613	1 558
47	Тамбовская область	1 359	1 460	1 403	1 393	1 506	1 450
48	Тверская область	1 236	1 301	1 271	1 313	1 367	1 340
49	Тульская область	1 423	1 518	1 471	1 451	1 543	1 497
50	Тюменская область ²	956	934	945	988	966	977
51	Удмуртская Республика	1 164	1 455	1 314	1 204	1 481	1 342
52	Ульяновская область	1 218	1 358	1 281	1 251	1 401	1 325
53	Челябинская область	1 060	1 099	1 079	1 092	1 140	1 116
54	Чеченская Республика	1 497	1 717	1 624	1 696	1 764	1 731
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 286	1 439	1 353	1 305	1 431	1 367
56	Ярославская область	1 292	1 378	1 334	1 308	1 393	1 350
57	Вторая ценовая зона	916	894	905	957	949	953
58	Алтайский край	1 006	1 051	1 027	1 035	1 070	1 052
59	Забайкальский край	853	894	873	915	952	934
60	Иркутская область	889	831	859	931	882	906
61	Кемеровская область	963	1 023	989	974	1 026	999
62	Красноярский край	886	850	869	908	867	888
63	Новосибирская область	1 002	1 044	1 021	1 022	1 055	1 038
64	Омская область	1 053	1 091	1 071	1 066	1 098	1 082
65	Республика Алтай	1 078	1 168	1 122	1 121	1 170	1 145
66	Республика Бурятия	960	976	968	996	1 000	998
67	Республика Тыва	1 038	1 024	1 031	1 052	1 039	1 046
68	Республика Хакасия	900	865	880	932	906	918
69	Томская область	979	1 030	1 002	1 001	1 038	1 019

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.