

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 29.01.2019. Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных:

– Учтена статистическая информация по 29 января 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 среднесезонным объемам выработки электрической энергии.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>На основе информации от участников оптового рынка – собственников ГЭС с учетом корректировки на регулярные систематические отклонения; в случае отсутствия информации от участников оптового рынка – собственников ГЭС – среднестатистическая информация прошлых лет с использованием сезонности.</p> <p>Прогноз выработки электрической энергии Богучанской ГЭС учитывается за исключением прогнозного объема потребления Богучанского алюминиевого завода (по данным собственника).</p> <p>Первая ценовая зона: 7 314 МВт в среднем за час.</p> <p>Вторая ценовая зона: 10 874 МВт в среднем за час.</p>
5	Прогноз прироста суммарного объема планового производства электрической энергии электрических станций оптового рынка.	<p>Схема и программа развития ЕЭС России на 2018-2024 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2018 № 121).</p>	<p>2019 г. (суммарно по двум ценовым зонам): 1,4%.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
6	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<p>Данные от АО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p> <p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Схема и программа развития ЕЭС России на 2018-2024 годы (утв. приказом Минэнерго России от 28.02.2018 № 121).</p> <p>Информация об инвестиционных проектах, предусмотренных проектами инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.</p> <p>Данные ПАО «ФСК ЕЭС» (письмо от 15.10.2018).</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</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 $(1 + \text{ИПЦ}_{2016}^5 - 0,1\%) \times (1 + \text{ИПЦ}_{2017}^6 - 0,1\%) \times (1 + \text{ИПЦ}_{2018}^7 - 0,1\%)$.
2	Инфляция (ИПЦ) (дек./дек., прирост).	Росстат.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2016 год: 5,39%. ИПЦ за 2017 год: 2,51%. ИПЦ за 2018 год: 4,3%.
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 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. 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	1 191	1 272	1 231	1 219	1 299	1 259
2	Астраханская область	1 256	1 420	1 339	1 249	1 417	1 333
3	Белгородская область	1 359	1 487	1 420	1 316	1 421	1 369
4	Брянская область	1 414	1 428	1 419	1 303	1 391	1 347
5	Владимирская область	1 266	1 362	1 317	1 295	1 383	1 339
6	Волгоградская область	1 323	1 499	1 401	1 262	1 415	1 339
7	Вологодская область	1 241	1 302	1 272	1 238	1 303	1 271
8	Воронежская область	1 275	1 386	1 333	1 355	1 463	1 409
9	Город Севастополь	1 558	1 693	1 626	1 603	1 677	1 639
10	Ивановская область	1 271	1 343	1 301	1 275	1 355	1 315
11	Кабардино-Балкарская Республика	1 436	1 460	1 450	1 586	1 638	1 612
12	Калужская область	1 479	1 570	1 523	1 366	1 452	1 409
13	Карачаево-Черкесская Республика	1 432	1 550	1 493	1 520	1 573	1 546
14	Кировская область	1 243	1 333	1 282	1 236	1 354	1 294
15	Костромская область	1 338	1 413	1 382	1 257	1 320	1 289
16	Краснодарский край ²	1 499	1 643	1 574	1 435	1 570	1 506
17	Курганская область	996	1 042	1 017	1 025	1 068	1 046
18	Курская область	1 259	1 328	1 296	1 296	1 373	1 335
19	Ленинградская область ²	1 190	1 244	1 217	1 221	1 271	1 246
20	Липецкая область	1 386	1 504	1 443	1 321	1 430	1 376
21	Московская область ²	1 382	1 481	1 431	1 333	1 423	1 378
22	Мурманская область	987	1 015	1 001	1 055	1 056	1 056
23	Нижегородская область	1 286	1 377	1 327	1 272	1 366	1 319
24	Новгородская область	1 277	1 338	1 310	1 233	1 282	1 257
25	Оренбургская область	1 212	1 321	1 266	1 189	1 320	1 256
26	Орловская область	1 424	1 536	1 476	1 357	1 449	1 403
27	Пензенская область	1 293	1 414	1 348	1 270	1 387	1 329
28	Пермский край	1 049	1 126	1 086	1 052	1 108	1 080
29	Псковская область	1 350	1 453	1 420	1 266	1 339	1 302
30	Республика Башкортостан	1 176	1 243	1 210	1 151	1 224	1 187
31	Республика Дагестан	1 650	1 737	1 694	1 704	1 748	1 725
32	Республика Ингушетия				1 615	1 665	1 640
33	Республика Калмыкия	1 446	1 549	1 493	1 490	1 594	1 541
34	Республика Карелия	1 106	1 161	1 131	1 159	1 198	1 178
35	Республика Крым	1 580	1 704	1 644	1 547	1 678	1 613
36	Республика Марий Эл	1 295	1 426	1 359	1 276	1 398	1 338
37	Республика Мордовия	1 312	1 433	1 369	1 334	1 454	1 395
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 385	1 519	1 456	1 592	1 647	1 618
39	Республика Татарстан	1 236	1 369	1 310	1 234	1 356	1 296
40	Ростовская область	1 245	1 392	1 318	1 365	1 499	1 433

Субъект Российской Федерации		ГЕНЕРАЦИЯ			ПОТРЕБЛЕНИЕ		
		руб./МВт·ч			руб./МВт·ч		
		І п. 2019	ІІ п. 2019	2019	І п. 2019	ІІ п. 2019	2019
1		2	3	4	5	6	7
41	Рязанская область	1 431	1 575	1 506	1 344	1 462	1 404
42	Самарская область	1 238	1 395	1 308	1 191	1 333	1 262
43	Саратовская область	1 107	1 281	1 189	1 179	1 350	1 264
44	Свердловская область	1 027	1 047	1 037	1 037	1 060	1 049
45	Смоленская область	1 264	1 370	1 315	1 308	1 405	1 356
46	Ставропольский край	1 502	1 595	1 552	1 496	1 582	1 540
47	Тамбовская область	1 361	1 474	1 409	1 350	1 467	1 409
48	Тверская область	1 224	1 293	1 261	1 281	1 331	1 306
49	Тульская область	1 427	1 538	1 484	1 413	1 511	1 462
50	Тюменская область ²	948	940	944	946	937	942
51	Удмуртская Республика	1 196	1 503	1 355	1 185	1 466	1 324
52	Ульяновская область	1 219	1 369	1 286	1 235	1 390	1 312
53	Челябинская область	1 050	1 101	1 075	1 071	1 129	1 100
54	Чеченская Республика	1 522	1 671	1 603	1 675	1 718	1 697
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 297	1 464	1 368	1 296	1 425	1 360
56	Ярославская область	1 307	1 397	1 350	1 278	1 358	1 317
57	Вторая ценовая зона	925	922	923	925	936	931
58	Алтайский край	958	1 038	995	992	1 056	1 024
59	Забайкальский край	863	914	888	906	955	930
60	Иркутская область	955	903	928	897	857	877
61	Кемеровская область	947	1 039	987	938	1 015	976
62	Красноярский край	878	861	870	885	864	874
63	Новосибирская область	975	1 051	1 010	977	1 040	1 008
64	Омская область	1 031	1 098	1 063	1 031	1 090	1 060
65	Республика Алтай	1 006	1 109	1 055	1 076	1 164	1 119
66	Республика Бурятия	978	1 012	995	957	972	965
67	Республика Тыва	1 022	1 040	1 030	1 023	1 040	1 031
68	Республика Хакасия	895	878	885	911	907	909
69	Томская область	938	1 013	972	956	1 015	985

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	773 064	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	17 537	10 607	6 930
3	Астраханская область	757 537	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	2 010	2 010	0
4	Белгородская область	764 314	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	8 787	6 001	2 785
5	Брянская область	761 524	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	5 997	5 997	0
7	Владимирская область	761 524	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	5 997	5 997	0
8	Волгоградская область	757 537	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	2 009	2 009	0
9	Вологодская область	849 483	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	93 956	6 004	87 952
11	Воронежская область	766 327	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	10 799	5 998	4 801
12	Город Севастополь	778 431	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	22 904	22 904	0
13	Ивановская область	785 987	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	30 459	5 996	24 463
14	Кабардино-Балкарская Республика	865 536	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	110 009	110 009	0
15	Калужская область	765 813	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	10 286	6 000	4 286
16	Карачаево-Черкесская Республика	865 536	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	110 009	110 009	0
17	Кировская область	757 541	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	2 013	2 013	0
18	Костромская область	761 526	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	5 998	5 998	0
19	Краснодарский край ²	778 431	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	22 904	22 904	0
20	Курганская область	971 246	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	215 718	12 168	203 551
21	Курская область	761 529	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	6 001	6 001	0
22	Ленинградская область ²	799 512	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	43 985	13 199	30 786
24	Липецкая область	789 235	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	33 707	6 001	27 707
25	Московская область ²	759 560	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	4 033	3 189	844
26	Мурманская область	764 306	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	8 779	2 013	6 766
27	Нижегородская область	761 526	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	5 998	5 998	0
28	Новгородская область	768 726	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	13 199	13 199	0
29	Оренбургская область	767 722	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	12 195	12 195	0
30	Орловская область	787 993	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	32 466	5 996	26 470
32	Пензенская область	757 539	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	2 012	2 012	0
33	Пермский край	766 938	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	11 410	11 410	0
34	Псковская область	768 726	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	13 199	13 199	0
35	Республика Башкортостан	774 857	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	19 330	12 169	7 161
36	Республика Дагестан	757 480	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	1 952	1 952	0
38	Республика Ингушетия	865 536	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	110 009	110 009	0
39	Республика Калмыкия	778 431	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	22 904	22 904	0
40	Республика Карелия	768 726	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	13 199	13 199	0
41	Республика Крым	778 431	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	22 904	22 904	0
42	Республика Марий Эл	757 691	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	2 163	2 163	0
43	Республика Мордовия	757 674	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	2 147	2 147	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	865 536	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	110 009	110 009	0
45	Республика Татарстан	757 541	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	2 013	2 013	0
47	Ростовская область	811 753	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	56 225	22 904	33 321
48	Рязанская область	777 592	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	22 065	5 995	16 070
49	Самарская область	757 616	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	2 088	2 088	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	757 537	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	2 010	2 010	0
51	Свердловская область	768 388	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	12 861	12 181	680
53	Смоленская область	771 461	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	15 934	5 997	9 937
54	Ставропольский край	865 536	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	110 009	110 009	0
55	Тамбовская область	772 689	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	17 162	5 996	11 166
56	Тверская область	761 521	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	5 993	5 993	0
57	Тульская область	763 444	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	7 917	5 995	1 922
58	Тюменская область ²	773 824	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	18 296	18 296	0
59	Удмуртская Республика	757 540	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	2 013	2 013	0
60	Ульяновская область	757 539	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	2 012	2 012	0
61	Челябинская область	767 709	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	12 182	12 182	0
63	Чеченская Республика	865 536	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	110 009	110 009	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	787 210	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	31 683	2 037	29 646
66	Ярославская область	761 526	203 420	132 379	71 041	552 108	285 559	228 809	218 494	10 316	37 740	5 999	5 999	0
67	Вторая ценовая зона	629 648	388 466	357 793	30 673	228 263	216 301	0	0	0	11 963	12 919	2 088	10 831
69	Алтайский край	628 129	388 466	357 793	30 673	228 263	216 301	0	0	0	11 963	11 400	214	11 185
70	Забайкальский край	698 012	388 466	357 793	30 673	228 263	216 301	0	0	0	11 963	81 283	9 162	72 121
71	Иркутская область	618 885	388 466	357 793	30 673	228 263	216 301	0	0	0	11 963	2 156	2 156	0
72	Кемеровская область	643 405	388 466	357 793	30 673	228 263	216 301	0	0	0	11 963	26 676	1 224	25 452
73	Красноярский край	623 464	388 466	357 793	30 673	228 263	216 301	0	0	0	11 963	6 735	2 120	4 615
74	Новосибирская область	626 719	388 466	357 793	30 673	228 263	216 301	0	0	0	11 963	9 990	2 058	7 932
76	Омская область	618 036	387 828	357 403	30 425	230 092	216 968	890	851	39	12 233	116	116	0
77	Республика Алтай	616 729	388 466	357 793	30 673	228 263	216 301	0	0	0	11 963	0	0	0
78	Республика Бурятия	624 628	388 466	357 793	30 673	228 263	216 301	0	0	0	11 963	7 899	2 346	5 553
79	Республика Тыва	618 846	388 466	357 793	30 673	228 263	216 301	0	0	0	11 963	2 117	2 117	0
80	Республика Хакасия	618 879	388 466	357 793	30 673	228 263	216 301	0	0	0	11 963	2 149	2 149	0
81	Томская область	707 411	337 997	296 408	41 589	316 360	235 244	61 982	59 157	2 825	19 135	53 054	5 562	47 492

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	761 256	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	17 670	10 636	7 034
3	Астраханская область	745 541	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	1 955	1 955	0
4	Белгородская область	752 611	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	9 025	6 057	2 968
5	Брянская область	749 630	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	6 045	6 045	0
7	Владимирская область	749 629	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	6 043	6 043	0
8	Волгоградская область	745 539	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	1 954	1 954	0
9	Вологодская область	836 337	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	92 752	6 053	86 698
11	Воронежская область	754 438	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	10 852	6 049	4 803
12	Город Севастополь	767 099	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	23 513	23 513	0
13	Ивановская область	774 181	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	30 595	6 042	24 553
14	Кабардино-Балкарская Республика	853 852	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	110 266	110 266	0
15	Калужская область	753 918	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	10 333	6 052	4 281
16	Карачаево-Черкесская Республика	853 852	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	110 266	110 266	0
17	Кировская область	745 539	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	1 953	1 953	0
18	Костромская область	749 633	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	6 047	6 047	0
19	Краснодарский край ²	767 099	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	23 513	23 513	0
20	Курганская область	954 597	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	211 011	12 072	198 939
21	Курская область	749 639	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	6 054	6 054	0
22	Ленинградская область ²	789 643	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	46 057	13 880	32 177
24	Липецкая область	777 397	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	33 811	6 051	27 760
25	Московская область ²	747 577	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	3 992	3 134	858
26	Мурманская область	752 667	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	9 081	2 375	6 706
27	Нижегородская область	749 633	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	6 048	6 048	0
28	Новгородская область	757 465	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	13 880	13 880	0
29	Оренбургская область	755 690	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	12 105	12 105	0
30	Орловская область	774 741	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	31 155	6 042	25 113
32	Пензенская область	745 540	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	1 954	1 954	0
33	Пермский край	754 893	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	11 307	11 307	0
34	Псковская область	757 465	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	13 880	13 880	0
35	Республика Башкортостан	762 682	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	19 097	12 082	7 015
36	Республика Дагестан	745 509	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	1 923	1 923	0
38	Республика Ингушетия	853 852	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	110 266	110 266	0
39	Республика Калмыкия	767 099	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	23 513	23 513	0
40	Республика Карелия	757 465	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	13 880	13 880	0
41	Республика Крым	767 099	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	23 513	23 513	0
42	Республика Марий Эл	745 693	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	2 107	2 107	0
43	Республика Мордовия	745 672	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	2 086	2 086	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	853 852	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	110 266	110 266	0
45	Республика Татарстан	745 540	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	1 955	1 955	0
47	Ростовская область	802 427	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	58 842	23 513	35 328
48	Рязанская область	766 185	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	22 599	6 047	16 552
49	Самарская область	745 618	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	2 032	2 032	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	745 540	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	1 954	1 954	0
51	Свердловская область	756 501	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	12 915	12 093	822
53	Смоленская область	760 468	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	16 882	6 045	10 837
54	Ставропольский край	853 852	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	110 266	110 266	0
55	Тамбовская область	761 014	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	17 428	6 043	11 385
56	Тверская область	749 623	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	6 037	6 037	0
57	Тульская область	752 250	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	8 664	6 043	2 622
58	Тюменская область ²	761 889	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	18 304	18 304	0
59	Удмуртская Республика	745 540	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	1 954	1 954	0
60	Ульяновская область	745 539	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	1 953	1 953	0
61	Челябинская область	755 678	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	12 092	12 092	0
63	Чеченская Республика	853 852	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	110 266	110 266	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	776 650	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	33 065	1 978	31 087
66	Ярославская область	749 630	204 464	132 154	72 311	539 121	284 984	222 561	217 676	4 885	31 576	6 044	6 044	0
67	Вторая ценовая зона	598 849	385 463	352 107	33 355	200 532	191 447	0	0	0	9 085	12 854	1 217	11 638
69	Алтайский край	598 810	385 463	352 107	33 355	200 532	191 447	0	0	0	9 085	12 815	96	12 719
70	Забайкальский край	668 896	385 463	352 107	33 355	200 532	191 447	0	0	0	9 085	82 901	9 408	73 493
71	Иркутская область	587 042	385 463	352 107	33 355	200 532	191 447	0	0	0	9 085	1 047	1 047	0
72	Кемеровская область	614 103	385 463	352 107	33 355	200 532	191 447	0	0	0	9 085	28 108	595	27 513
73	Красноярский край	591 769	385 463	352 107	33 355	200 532	191 447	0	0	0	9 085	5 774	1 033	4 741
74	Новосибирская область	594 299	385 463	352 107	33 355	200 532	191 447	0	0	0	9 085	8 304	993	7 312
76	Омская область	587 227	384 819	351 448	33 371	202 319	192 187	983	961	22	9 150	89	89	0
77	Республика Алтай	585 995	385 463	352 107	33 355	200 532	191 447	0	0	0	9 085	0	0	0
78	Республика Бурятия	593 179	385 463	352 107	33 355	200 532	191 447	0	0	0	9 085	7 185	1 156	6 029
79	Республика Тыва	587 019	385 463	352 107	33 355	200 532	191 447	0	0	0	9 085	1 025	1 025	0
80	Республика Хакасия	587 053	385 463	352 107	33 355	200 532	191 447	0	0	0	9 085	1 059	1 059	0
81	Томская область	689 509	337 489	293 651	43 837	289 446	216 021	58 397	57 109	1 288	15 028	62 574	4 640	57 934

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	784 934	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	17 441	10 615	6 825
3	Астраханская область	769 559	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	2 065	2 065	0
4	Белгородская область	776 041	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	8 548	5 946	2 602
5	Брянская область	773 441	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	5 947	5 947	0
7	Владимирская область	773 442	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	5 948	5 948	0
8	Волгоградская область	769 562	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	2 068	2 068	0
9	Вологодская область	862 666	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	95 173	5 954	89 219
11	Воронежская область	778 240	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	10 747	5 947	4 800
12	Город Севастополь	789 827	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	22 333	22 333	0
13	Ивановская область	797 814	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	30 320	5 949	24 372
14	Кабардино-Балкарская Республика	877 257	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	109 764	109 764	0
15	Калужская область	777 732	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	10 238	5 948	4 291
16	Карачаево-Черкесская Республика	877 257	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	109 764	109 764	0
17	Кировская область	769 568	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	2 075	2 075	0
18	Костромская область	773 442	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	5 949	5 949	0
19	Краснодарский край ²	789 827	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	22 333	22 333	0
20	Курганская область	987 955	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	220 462	12 264	208 197
21	Курская область	773 443	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	5 949	5 949	0
22	Ленинградская область ²	809 504	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	42 010	12 549	29 460
24	Липецкая область	801 100	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	33 606	5 951	27 655
25	Московская область ²	771 568	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	4 074	3 244	830
26	Мурманская область	776 399	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	8 905	2 076	6 830
27	Нижегородская область	773 442	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	5 949	5 949	0
28	Новгородская область	780 043	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	12 549	12 549	0
29	Оренбургская область	779 773	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	12 279	12 279	0
30	Орловская область	801 332	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	33 838	5 948	27 890
32	Пензенская область	769 566	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	2 072	2 072	0
33	Пермский край	779 009	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	11 515	11 515	0
34	Псковская область	780 043	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	12 549	12 549	0
35	Республика Башкортостан	787 062	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	19 569	12 258	7 311
36	Республика Дагестан	769 466	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	1 972	1 972	0
38	Республика Ингушетия	877 257	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	109 764	109 764	0
39	Республика Калмыкия	789 827	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	22 333	22 333	0
40	Республика Карелия	780 043	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	12 549	12 549	0
41	Республика Крым	789 827	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	22 333	22 333	0
42	Республика Марий Эл	769 714	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	2 220	2 220	0
43	Республика Мордовия	769 703	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	2 209	2 209	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	877 257	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	109 764	109 764	0
45	Республика Татарстан	769 566	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	2 072	2 072	0
47	Ростовская область	821 054	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	53 560	22 333	31 227
48	Рязанская область	789 038	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	21 545	5 944	15 600
49	Самарская область	769 640	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	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	769 562	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	2 068	2 068	0
51	Свердловская область	780 300	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	12 806	12 269	538
53	Смоленская область	782 453	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	14 959	5 947	9 012
54	Ставропольский край	877 257	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	109 764	109 764	0
55	Тамбовская область	784 389	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	16 895	5 948	10 947
56	Тверская область	773 443	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	5 949	5 949	0
57	Тульская область	774 694	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	7 200	5 949	1 251
58	Тюменская область ²	785 783	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	18 289	18 289	0
59	Удмуртская Республика	769 567	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	2 073	2 073	0
60	Ульяновская область	769 566	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	2 072	2 072	0
61	Челябинская область	779 766	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	12 272	12 272	0
63	Чеченская Республика	877 257	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	109 764	109 764	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	797 789	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	30 296	2 097	28 199
66	Ярославская область	773 445	202 372	132 605	69 767	565 122	286 135	235 071	219 313	15 758	43 916	5 951	5 951	0
67	Вторая ценовая зона	661 158	391 523	363 582	27 941	256 616	241 711	0	0	0	14 905	13 019	3 013	10 006
69	Алтайский край	658 062	391 523	363 582	27 941	256 616	241 711	0	0	0	14 905	9 923	337	9 586
70	Забайкальский край	727 794	391 523	363 582	27 941	256 616	241 711	0	0	0	14 905	79 656	8 914	70 742
71	Иркутская область	651 394	391 523	363 582	27 941	256 616	241 711	0	0	0	14 905	3 255	3 255	0
72	Кемеровская область	673 354	391 523	363 582	27 941	256 616	241 711	0	0	0	14 905	25 215	1 865	23 350
73	Красноярский край	655 876	391 523	363 582	27 941	256 616	241 711	0	0	0	14 905	7 737	3 254	4 483
74	Новосибирская область	659 964	391 523	363 582	27 941	256 616	241 711	0	0	0	14 905	11 825	3 217	8 608
76	Омская область	650 441	390 985	363 651	27 334	259 276	243 009	793	735	58	15 473	180	180	0
77	Республика Алтай	648 139	391 523	363 582	27 941	256 616	241 711	0	0	0	14 905	0	0	0
78	Республика Бурятия	656 467	391 523	363 582	27 941	256 616	241 711	0	0	0	14 905	8 328	3 228	5 100
79	Республика Тыва	651 365	391 523	363 582	27 941	256 616	241 711	0	0	0	14 905	3 226	3 226	0
80	Республика Хакасия	651 403	391 523	363 582	27 941	256 616	241 711	0	0	0	14 905	3 264	3 264	0
81	Томская область	725 398	338 505	299 161	39 344	343 406	254 560	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	1 176	1 257	1 216	1 242	1 324	1 283
2	Астраханская область	1 236	1 397	1 317	1 268	1 439	1 354
3	Белгородская область	1 320	1 445	1 380	1 341	1 449	1 396
4	Брянская область	1 373	1 387	1 378	1 378	1 472	1 425
5	Владимирская область	1 266	1 362	1 317	1 326	1 415	1 370
6	Волгоградская область	1 268	1 437	1 342	1 298	1 455	1 376
7	Вологодская область	1 231	1 292	1 262	1 253	1 320	1 286
8	Воронежская область	1 298	1 411	1 357	1 380	1 489	1 435
9	Город Севастополь	1 506	1 637	1 573	1 633	1 708	1 670
10	Ивановская область	1 257	1 329	1 287	1 309	1 392	1 350
11	Кабардино-Балкарская Республика	1 463	1 487	1 478	1 616	1 669	1 642
12	Калужская область	1 402	1 487	1 443	1 406	1 495	1 451
13	Карачаево-Черкесская Республика	1 432	1 551	1 493	1 549	1 603	1 576
14	Кировская область	1 196	1 282	1 233	1 241	1 360	1 300
15	Костромская область	1 311	1 384	1 354	1 300	1 365	1 332
16	Краснодарский край ²	1 442	1 580	1 513	1 483	1 623	1 557
17	Курганская область	1 001	1 047	1 022	1 031	1 074	1 052
18	Курская область	1 284	1 355	1 323	1 337	1 417	1 378
19	Ленинградская область ²	1 194	1 248	1 221	1 246	1 297	1 271
20	Липецкая область	1 337	1 451	1 393	1 347	1 458	1 403
21	Московская область ²	1 335	1 431	1 382	1 352	1 443	1 397
22	Мурманская область	994	1 022	1 007	1 071	1 072	1 072
23	Нижегородская область	1 272	1 362	1 312	1 296	1 392	1 345
24	Новгородская область	1 231	1 290	1 263	1 275	1 326	1 300
25	Оренбургская область	1 149	1 252	1 200	1 196	1 327	1 262
26	Орловская область	1 383	1 492	1 434	1 404	1 499	1 451
27	Пензенская область	1 274	1 393	1 327	1 303	1 424	1 364
28	Пермский край	1 029	1 105	1 066	1 059	1 115	1 086
29	Псковская область	1 288	1 385	1 355	1 325	1 402	1 363
30	Республика Башкортостан	1 149	1 214	1 182	1 186	1 261	1 223
31	Республика Дагестан	1 590	1 674	1 632	1 736	1 781	1 758
32	Республика Ингушетия				1 645	1 696	1 671
33	Республика Калмыкия	1 462	1 566	1 510	1 489	1 592	1 540
34	Республика Карелия	1 127	1 183	1 152	1 195	1 235	1 214
35	Республика Крым	1 528	1 648	1 590	1 577	1 710	1 643
36	Республика Марий Эл	1 254	1 380	1 316	1 294	1 418	1 356
37	Республика Мордовия	1 301	1 420	1 357	1 332	1 452	1 393
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 424	1 561	1 497	1 621	1 678	1 649
39	Республика Татарстан	1 228	1 360	1 302	1 246	1 369	1 309
40	Ростовская область	1 261	1 410	1 335	1 393	1 531	1 463
41	Рязанская область	1 354	1 490	1 424	1 377	1 498	1 439

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	1 188	1 339	1 255	1 210	1 354	1 282
43	Саратовская область	1 096	1 269	1 177	1 205	1 380	1 291
44	Свердловская область	1 006	1 026	1 016	1 036	1 059	1 048
45	Смоленская область	1 277	1 383	1 328	1 342	1 441	1 391
46	Ставропольский край	1 452	1 543	1 501	1 524	1 612	1 569
47	Тамбовская область	1 347	1 460	1 395	1 386	1 506	1 446
48	Тверская область	1 231	1 301	1 269	1 315	1 367	1 341
49	Тульская область	1 409	1 518	1 465	1 443	1 544	1 494
50	Тюменская область ²	941	934	937	975	965	970
51	Удмуртская Республика	1 158	1 454	1 311	1 198	1 481	1 338
52	Ульяновская область	1 208	1 358	1 276	1 246	1 401	1 322
53	Челябинская область	1 047	1 099	1 072	1 082	1 139	1 110
54	Чеченская Республика	1 550	1 703	1 634	1 706	1 750	1 729
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 275	1 439	1 345	1 300	1 431	1 365
56	Ярославская область	1 290	1 378	1 332	1 312	1 394	1 352
57	Вторая ценовая зона	896	893	894	937	948	943
58	Алтайский край	969	1 051	1 007	1 004	1 070	1 037
59	Забайкальский край	845	895	870	904	954	929
60	Иркутская область	877	830	853	922	881	902
61	Кемеровская область	930	1 020	969	946	1 023	984
62	Красноярский край	866	850	858	888	867	877
63	Новосибирская область	968	1 044	1 003	991	1 055	1 023
64	Омская область	1 024	1 091	1 056	1 039	1 098	1 068
65	Республика Алтай	1 059	1 167	1 111	1 081	1 170	1 125
66	Республика Бурятия	943	976	959	984	1 000	992
67	Республика Тыва	1 004	1 021	1 012	1 019	1 036	1 027
68	Республика Хакасия	879	862	869	908	903	905
69	Томская область	951	1 027	986	975	1 035	1 005

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.