

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 28.11.2018. Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных:

– Учтена статистическая информация по 27 ноября 2018 г.

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 03.10.2018.	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 21.09.2018.</p> <p>Письмо ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» от 27.09.2018.</p> <p>Письмо ПАО «Богучанская ГЭС» от 20.09.2018.</p> <p>Письмо ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» от 25.09.2018.</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: 7 321 МВт в среднем за час.</p> <p>Вторая ценовая зона: 10 195 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 03.10.2018.</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. Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2016 год: 5,39%. ИПЦ за 2017 год: 2,51%. Прогноз ИПЦ на 2018 год: 3,4%.
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 2018 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> <p>В случае отсутствия данных на дату проведения расчета прогноза – значения из Сводного прогнозного баланса на 2018 год.</p>
8	<p>Величина совокупного собственного максимума потребления по субъектам Российской Федерации и ЗСП.</p> <p>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 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> <p>Для остальных месяцев (данные по которым отсутствуют на дату расчета прогноза) – фактические значения потребления в 2017 году 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>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
9	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.	Данные АО «СО ЕЭС».	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Результаты КОМ на 2019 год.
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. В случае отсутствия информации на 2019 год на дату проведения расчета прогноза – цены (тарифы), утвержденные на второе полугодие 2018 года Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
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. (~7,85%).
12	Цены на мощность, поставляемую по ДКП АЭС/ГЭС.	<p>Данные ФАС России.</p> <p>Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019 год АО «Концерн Росэнергоатом» от 18.09.2018.</p> <p>Предложение о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка на 2019 год ПАО «РусГидро».</p>	<p>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.</p> <p>В случае отсутствия информации на 2019 год на дату проведения расчета прогноза – предложение о размере цен (тарифов) на мощность на 2019 год от АО «Концерн Росэнергоатом» и ПАО «РусГидро».</p>
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.	<p>Данные Ассоциации «НП Совет рынка», АО «АТС».</p> <p>Данные от АО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p>	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
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. (~10,8 млрд руб.).
15	Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». Данные АО «АТС».	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.).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
16	Надбавка к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) предусмотрен расчет надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка – производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г. (~7,0 млрд руб.).

№	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 ~37,1 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	1 161	1 256	1 209	1 182	1 282	1 232
2	Астраханская область	1 240	1 409	1 325	1 228	1 402	1 315
3	Белгородская область	1 316	1 461	1 385	1 278	1 406	1 342
4	Брянская область	1 328	1 388	1 348	1 263	1 378	1 320
5	Владимирская область	1 224	1 367	1 299	1 262	1 375	1 318
6	Волгоградская область	1 302	1 474	1 379	1 232	1 397	1 314
7	Вологодская область	1 211	1 303	1 256	1 201	1 297	1 249
8	Воронежская область	1 238	1 370	1 307	1 316	1 448	1 382
9	Город Севастополь	1 474	1 615	1 544	1 430	1 577	1 503
10	Ивановская область	1 241	1 346	1 283	1 246	1 350	1 297
11	Кабардино-Балкарская Республика	1 367	1 420	1 399	1 493	1 580	1 537
12	Калужская область	1 436	1 558	1 496	1 328	1 439	1 384
13	Карачаево-Черкесская Республика	1 363	1 511	1 439	1 409	1 518	1 463
14	Кировская область	1 219	1 329	1 267	1 212	1 345	1 277
15	Костромская область	1 301	1 412	1 366	1 228	1 315	1 271
16	Краснодарский край ²	1 441	1 601	1 523	1 377	1 531	1 458
17	Курганская область	968	1 022	993	994	1 049	1 021
18	Курская область	1 221	1 309	1 269	1 257	1 359	1 309
19	Ленинградская область ²	1 156	1 228	1 192	1 180	1 255	1 217
20	Липецкая область	1 349	1 490	1 417	1 283	1 418	1 351
21	Московская область ²	1 345	1 468	1 405	1 295	1 411	1 352
22	Мурманская область	917	979	948	956	1 017	985
23	Нижегородская область	1 259	1 364	1 306	1 242	1 356	1 299
24	Новгородская область	1 246	1 322	1 287	1 197	1 267	1 232
25	Оренбургская область	1 196	1 328	1 261	1 166	1 320	1 244
26	Орловская область	1 378	1 526	1 447	1 320	1 438	1 378
27	Пензенская область	1 260	1 401	1 322	1 240	1 376	1 308
28	Пермский край	1 019	1 096	1 057	1 016	1 083	1 049
29	Псковская область	1 293	1 422	1 391	1 224	1 323	1 273
30	Республика Башкортостан	1 160	1 245	1 203	1 135	1 226	1 180
31	Республика Дагестан	1 563	1 682	1 622	1 592	1 679	1 634
32	Республика Ингушетия				1 511	1 605	1 557
33	Республика Калмыкия	1 394	1 493	1 440	1 460	1 579	1 518
34	Республика Карелия	1 056	1 123	1 087	1 089	1 163	1 125
35	Республика Крым	1 484	1 626	1 556	1 436	1 585	1 511
36	Республика Марий Эл	1 272	1 420	1 345	1 255	1 392	1 325
37	Республика Мордовия	1 277	1 422	1 346	1 297	1 440	1 370
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 323	1 470	1 400	1 502	1 592	1 545
39	Республика Татарстан	1 217	1 367	1 301	1 214	1 353	1 284
40	Ростовская область	1 214	1 382	1 296	1 318	1 470	1 395

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	1 387	1 559	1 475	1 308	1 450	1 380
42	Самарская область	1 223	1 385	1 295	1 170	1 326	1 248
43	Саратовская область	1 095	1 266	1 177	1 163	1 338	1 250
44	Свердловская область	1 005	1 033	1 019	1 013	1 046	1 029
45	Смоленская область	1 236	1 364	1 295	1 266	1 394	1 328
46	Ставропольский край	1 453	1 556	1 509	1 434	1 532	1 484
47	Тамбовская область	1 329	1 445	1 378	1 320	1 448	1 384
48	Тверская область	1 195	1 282	1 243	1 243	1 323	1 283
49	Тульская область	1 388	1 521	1 456	1 373	1 492	1 433
50	Тюменская область ²	925	927	926	921	924	922
51	Удмуртская Республика	1 171	1 463	1 321	1 162	1 428	1 294
52	Ульяновская область	1 195	1 361	1 269	1 213	1 382	1 296
53	Челябинская область	1 027	1 086	1 056	1 046	1 116	1 080
54	Чеченская Республика	1 495	1 620	1 563	1 570	1 657	1 614
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 271	1 456	1 350	1 269	1 419	1 344
56	Ярославская область	1 266	1 377	1 319	1 242	1 352	1 296
57	Вторая ценовая зона	928	882	905	923	898	911
58	Алтайский край	943	989	965	977	1 018	997
59	Забайкальский край	890	898	894	930	937	933
60	Иркутская область	977	871	923	913	826	870
61	Кемеровская область	914	969	938	906	957	931
62	Красноярский край	889	829	859	895	836	865
63	Новосибирская область	961	1 004	981	960	1 002	980
64	Омская область	1 033	1 076	1 053	1 029	1 070	1 049
65	Республика Алтай	1 024	1 099	1 060	1 043	1 104	1 072
66	Республика Бурятия	992	976	984	965	934	950
67	Республика Тыва	992	965	979	983	960	973
68	Республика Хакасия	882	825	850	889	846	867
69	Томская область	905	943	923	929	961	945

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	791 026	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	18 698	11 285	7 413
3	Астраханская область	774 206	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	1 877	1 877	0
4	Белгородская область	782 159	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	9 830	6 598	3 233
5	Брянская область	778 914	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	6 585	6 585	0
7	Владимирская область	778 917	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	6 588	6 588	0
8	Волгоградская область	774 207	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	1 878	1 878	0
9	Вологодская область	868 183	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	95 854	6 601	89 253
11	Воронежская область	784 676	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	12 347	6 588	5 760
12	Город Севастополь	800 032	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	27 703	27 703	0
13	Ивановская область	805 664	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	33 335	6 584	26 750
14	Кабардино-Балкарская Республика	884 483	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	112 154	112 154	0
15	Калужская область	786 083	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	13 754	6 590	7 164
16	Карачаево-Черкесская Республика	884 483	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	112 154	112 154	0
17	Кировская область	774 211	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	1 882	1 882	0
18	Костромская область	778 922	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	6 593	6 593	0
19	Краснодарский край ²	800 032	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	27 703	27 703	0
20	Курганская область	977 974	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	205 645	12 180	193 465
21	Курская область	778 924	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	6 595	6 595	0
22	Ленинградская область ²	819 756	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	47 428	14 637	32 791
24	Липецкая область	816 317	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	43 988	6 596	37 392
25	Московская область ²	776 711	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	4 383	3 502	880
26	Мурманская область	781 736	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	9 408	1 884	7 523
27	Нижегородская область	778 920	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	6 591	6 591	0
28	Новгородская область	786 966	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	14 637	14 637	0
29	Оренбургская область	784 539	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	12 210	12 210	0
30	Орловская область	806 439	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	34 110	6 587	27 523
32	Пензенская область	774 211	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	1 882	1 882	0
33	Пермский край	783 746	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	11 417	11 417	0
34	Псковская область	786 966	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	14 637	14 637	0
35	Республика Башкортостан	792 350	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	20 021	12 186	7 835
36	Республика Дагестан	774 143	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	1 814	1 814	0
38	Республика Ингушетия	884 483	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	112 154	112 154	0
39	Республика Калмыкия	800 032	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	27 703	27 703	0
40	Республика Карелия	786 966	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	14 637	14 637	0
41	Республика Крым	800 032	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	27 703	27 703	0
42	Республика Марий Эл	774 389	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	2 060	2 060	0
43	Республика Мордовия	774 357	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	2 028	2 028	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	884 483	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	112 154	112 154	0
45	Республика Татарстан	774 211	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	1 882	1 882	0
47	Ростовская область	838 209	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	65 880	27 703	38 176
48	Рязанская область	799 514	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	27 185	6 590	20 595
49	Самарская область	774 288	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	1 959	1 959	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	774 207	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	1 879	1 879	0
51	Свердловская область	785 200	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	12 871	12 201	670
53	Смоленская область	793 311	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	20 982	6 585	14 396
54	Ставропольский край	884 483	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	112 154	112 154	0
55	Тамбовская область	793 085	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	20 757	6 589	14 167
56	Тверская область	778 915	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	6 586	6 586	0
57	Тульская область	781 395	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	9 067	6 591	2 475
58	Тюменская область ²	791 280	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	18 952	18 952	0
59	Удмуртская Республика	774 212	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	1 883	1 883	0
60	Ульяновская область	774 211	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	1 882	1 882	0
61	Челябинская область	784 527	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	12 198	12 198	0
63	Чеченская Республика	884 483	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	112 154	112 154	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	805 563	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	33 234	1 909	31 325
66	Ярославская область	778 917	215 218	135 520	79 698	557 110	283 186	235 395	224 448	10 947	38 530	6 588	6 588	0
67	Вторая ценовая зона	629 382	389 155	353 649	35 506	225 858	213 945	0	0	0	11 912	14 369	3 248	11 121
69	Алтайский край	626 865	389 155	353 649	35 506	225 858	213 945	0	0	0	11 912	11 852	350	11 502
70	Забайкальский край	699 950	389 155	353 649	35 506	225 858	213 945	0	0	0	11 912	84 938	10 544	74 394
71	Иркутская область	618 537	389 155	353 649	35 506	225 858	213 945	0	0	0	11 912	3 524	3 524	0
72	Кемеровская область	642 412	389 155	353 649	35 506	225 858	213 945	0	0	0	11 912	27 399	2 005	25 394
73	Красноярский край	623 207	389 155	353 649	35 506	225 858	213 945	0	0	0	11 912	8 194	3 511	4 683
74	Новосибирская область	626 602	389 155	353 649	35 506	225 858	213 945	0	0	0	11 912	11 589	3 462	8 127
76	Омская область	615 893	388 543	353 291	35 252	227 202	214 202	848	811	37	12 151	148	148	0
77	Республика Алтай	615 013	389 155	353 649	35 506	225 858	213 945	0	0	0	11 912	0	0	0
78	Республика Бурятия	624 976	389 155	353 649	35 506	225 858	213 945	0	0	0	11 912	9 963	3 826	6 138
79	Республика Тыва	618 538	389 155	353 649	35 506	225 858	213 945	0	0	0	11 912	3 526	3 526	0
80	Республика Хакасия	618 532	389 155	353 649	35 506	225 858	213 945	0	0	0	11 912	3 519	3 519	0
81	Томская область	713 881	344 107	297 100	47 006	311 040	231 626	60 562	57 735	2 827	18 851	58 734	6 355	52 379

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	766 890	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	18 676	11 249	7 427
3	Астраханская область	750 027	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 814	1 814	0
4	Белгородская область	758 212	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	9 999	6 583	3 415
5	Брянская область	754 789	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 575	6 575	0
7	Владимирская область	754 789	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 576	6 576	0
8	Волгоградская область	750 027	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 813	1 813	0
9	Вологодская область	841 521	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	93 307	6 583	86 725
11	Воронежская область	760 473	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	12 260	6 575	5 684
12	Город Севастополь	776 111	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	27 898	27 898	0
13	Ивановская область	781 004	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	32 790	6 575	26 215
14	Кабардино-Балкарская Республика	859 583	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	111 369	111 369	0
15	Калужская область	762 126	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	13 913	6 579	7 333
16	Карачаево-Черкесская Республика	855 663	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	107 450	107 450	0
17	Кировская область	750 027	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 813	1 813	0
18	Костромская область	754 793	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 580	6 580	0
19	Краснодарский край ²	776 502	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	28 288	28 288	0
20	Курганская область	961 596	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	213 382	12 015	201 368
21	Курская область	754 794	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 580	6 580	0
22	Ленинградская область ²	796 472	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	48 259	14 806	33 453
24	Липецкая область	792 157	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	43 944	6 579	37 364
25	Московская область ²	752 539	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	4 326	3 445	881
26	Мурманская область	757 374	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	9 161	2 229	6 932
27	Нижегородская область	754 790	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 577	6 577	0
28	Новгородская область	763 007	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	14 793	14 793	0
29	Оренбургская область	760 274	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	12 061	12 061	0
30	Орловская область	780 662	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	32 449	6 573	25 876
32	Пензенская область	750 027	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 813	1 813	0
33	Пермский край	759 466	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	11 252	11 252	0
34	Псковская область	762 934	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	14 721	14 721	0
35	Республика Башкортостан	767 773	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	19 559	12 032	7 528
36	Республика Дагестан	750 039	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 826	1 826	0
38	Республика Ингушетия	860 362	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	112 149	112 149	0
39	Республика Калмыкия	776 225	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	28 011	28 011	0
40	Республика Карелия	761 652	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	13 438	13 438	0
41	Республика Крым	776 248	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	28 034	28 034	0
42	Республика Марий Эл	750 203	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 989	1 989	0
43	Республика Мордовия	750 181	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 967	1 967	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	861 328	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	113 114	113 114	0
45	Республика Татарстан	750 027	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 814	1 814	0
47	Ростовская область	813 481	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	65 268	28 208	37 060
48	Рязанская область	775 671	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	27 458	6 575	20 882
49	Самарская область	750 106	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 892	1 892	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	750 027	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 814	1 814	0
51	Свердловская область	761 083	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	12 869	12 052	817
53	Смоленская область	770 104	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	21 891	6 576	15 314
54	Ставропольский край	859 879	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	111 666	111 666	0
55	Тамбовская область	769 305	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	21 091	6 576	14 516
56	Тверская область	754 784	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 571	6 571	0
57	Тульская область	757 559	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	9 346	6 576	2 770
58	Тюменская область ²	767 168	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	18 955	18 955	0
59	Удмуртская Республика	750 028	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 815	1 815	0
60	Ульяновская область	750 026	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	1 813	1 813	0
61	Челябинская область	760 257	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	12 044	12 044	0
63	Чеченская Республика	858 234	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	110 021	110 021	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	782 674	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	34 460	1 840	32 620
66	Ярославская область	754 789	214 060	133 368	80 692	534 154	280 994	220 486	215 659	4 827	32 673	6 575	6 575	0
67	Вторая ценовая зона	590 491	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	14 307	2 435	11 872
69	Алтайский край	589 344	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	13 160	232	12 929
70	Забайкальский край	662 327	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	86 144	10 709	75 435
71	Иркутская область	578 693	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	2 510	2 510	0
72	Кемеровская область	604 582	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	28 399	1 437	26 962
73	Красноярский край	583 495	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	7 312	2 504	4 808
74	Новосибирская область	585 960	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	9 777	2 460	7 316
76	Омская область	577 282	379 417	341 146	38 272	197 742	187 771	930	910	20	9 041	122	122	0
77	Республика Алтай	576 184	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	0	0	0
78	Республика Бурятия	585 542	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	9 358	2 613	6 745
79	Республика Тыва	578 725	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	2 541	2 541	0
80	Республика Хакасия	578 701	380 034	341 782	38 252	196 150	187 177	0	0	0	8 972	2 517	2 517	0
81	Томская область	687 907	338 396	289 314	49 081	280 361	210 634	54 822	53 615	1 207	14 905	69 151	5 483	63 668

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	815 947	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	18 762	11 364	7 398
3	Астраханская область	799 132	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	1 947	1 947	0
4	Белгородская область	806 845	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	9 659	6 612	3 047
5	Брянская область	803 782	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	6 596	6 596	0
7	Владимирская область	803 787	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	6 602	6 602	0
8	Волгоградская область	799 132	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	1 947	1 947	0
9	Вологодская область	895 703	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	98 517	6 620	91 897
11	Воронежская область	809 623	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	12 437	6 600	5 837
12	Город Севастополь	824 327	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	27 141	27 141	0
13	Ивановская область	831 097	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	33 911	6 594	27 317
14	Кабардино-Балкарская Республика	909 825	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	112 639	112 639	0
15	Калужская область	810 773	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	13 587	6 601	6 986
16	Карачаево-Черкесская Республика	909 825	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	112 639	112 639	0
17	Кировская область	799 140	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	1 954	1 954	0
18	Костромская область	803 792	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	6 607	6 607	0
19	Краснодарский край ²	824 327	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	27 141	27 141	0
20	Курганская область	994 822	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	197 636	12 351	185 285
21	Курская область	803 795	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	6 610	6 610	0
22	Ленинградская область ²	843 793	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	46 607	14 470	32 137
24	Липецкая область	841 218	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	44 032	6 613	37 419
25	Московская область ²	801 627	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	4 442	3 562	880
26	Мурманская область	807 295	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	10 110	1 959	8 151
27	Нижегородская область	803 792	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	6 606	6 606	0
28	Новгородская область	811 656	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	14 470	14 470	0
29	Оренбургская область	809 540	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	12 355	12 355	0
30	Орловская область	833 068	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	35 882	6 602	29 280
32	Пензенская область	799 140	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	1 954	1 954	0
33	Пермский край	808 775	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	11 589	11 589	0
34	Псковская область	811 656	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	14 470	14 470	0
35	Республика Башкортостан	817 688	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	20 503	12 347	8 156
36	Республика Дагестан	798 999	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	1 813	1 813	0
38	Республика Ингушетия	909 825	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	112 639	112 639	0
39	Республика Калмыкия	824 327	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	27 141	27 141	0
40	Республика Карелия	811 656	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	14 470	14 470	0
41	Республика Крым	824 327	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	27 141	27 141	0
42	Республика Марий Эл	799 314	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	2 128	2 128	0
43	Республика Мордовия	799 276	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	2 090	2 090	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	909 825	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	112 639	112 639	0
45	Республика Татарстан	799 137	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	1 951	1 951	0
47	Ростовская область	863 706	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	66 520	27 141	39 379
48	Рязанская область	824 102	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	26 916	6 604	20 312
49	Самарская область	799 213	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	2 027	2 027	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	799 133	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	1 947	1 947	0
51	Свердловская область	810 058	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	12 872	12 353	519
53	Смоленская область	817 197	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	20 011	6 595	13 416
54	Ставропольский край	909 825	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	112 639	112 639	0
55	Тамбовская область	817 599	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	20 413	6 603	13 810
56	Тверская область	803 787	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	6 601	6 601	0
57	Тульская область	805 965	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	8 779	6 607	2 172
58	Тюменская область ²	816 134	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	18 948	18 948	0
59	Удмуртская Республика	799 139	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	1 954	1 954	0
60	Ульяновская область	799 139	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	1 953	1 953	0
61	Челябинская область	809 542	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	12 356	12 356	0
63	Чеченская Республика	909 825	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	112 639	112 639	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	829 156	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	31 970	1 981	29 990
66	Ярославская область	803 788	216 412	137 738	78 674	580 773	285 444	250 764	233 508	17 256	44 566	6 602	6 602	0
67	Вторая ценовая зона	669 431	398 520	365 834	32 686	256 478	241 535	0	0	0	14 943	14 433	4 085	10 348
69	Алтайский край	665 449	398 520	365 834	32 686	256 478	241 535	0	0	0	14 943	10 451	477	9 973
70	Забайкальский край	738 720	398 520	365 834	32 686	256 478	241 535	0	0	0	14 943	83 722	10 377	73 345
71	Иркутская область	659 545	398 520	365 834	32 686	256 478	241 535	0	0	0	14 943	4 547	4 547	0
72	Кемеровская область	681 370	398 520	365 834	32 686	256 478	241 535	0	0	0	14 943	26 372	2 589	23 784
73	Красноярский край	664 107	398 520	365 834	32 686	256 478	241 535	0	0	0	14 943	9 109	4 555	4 554
74	Новосибирская область	668 629	398 520	365 834	32 686	256 478	241 535	0	0	0	14 943	13 631	4 591	9 040
76	Омская область	657 197	398 280	366 250	32 030	258 741	242 500	761	705	56	15 481	176	176	0
77	Республика Алтай	654 998	398 520	365 834	32 686	256 478	241 535	0	0	0	14 943	0	0	0
78	Республика Бурятия	665 158	398 520	365 834	32 686	256 478	241 535	0	0	0	14 943	10 160	4 569	5 592
79	Республика Тыва	659 536	398 520	365 834	32 686	256 478	241 535	0	0	0	14 943	4 538	4 538	0
80	Республика Хакасия	659 538	398 520	365 834	32 686	256 478	241 535	0	0	0	14 943	4 540	4 540	0
81	Томская область	740 753	349 988	305 119	44 869	342 822	253 373	66 509	62 003	4 505	22 940	47 943	7 259	40 685

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	1 147	1 241	1 194	1 205	1 307	1 255
2	Астраханская область	1 220	1 387	1 304	1 248	1 424	1 335
3	Белгородская область	1 279	1 419	1 346	1 303	1 434	1 369
4	Брянская область	1 290	1 349	1 309	1 336	1 458	1 397
5	Владимирская область	1 224	1 367	1 299	1 291	1 407	1 349
6	Волгоградская область	1 248	1 413	1 321	1 267	1 437	1 351
7	Вологодская область	1 202	1 292	1 246	1 216	1 313	1 264
8	Воронежская область	1 260	1 394	1 331	1 340	1 474	1 407
9	Город Севастополь	1 425	1 562	1 493	1 457	1 607	1 532
10	Ивановская область	1 227	1 331	1 269	1 280	1 386	1 332
11	Кабардино-Балкарская Республика	1 393	1 446	1 425	1 522	1 610	1 566
12	Калужская область	1 360	1 476	1 418	1 367	1 481	1 424
13	Карачаево-Черкесская Республика	1 363	1 511	1 439	1 436	1 547	1 491
14	Кировская область	1 173	1 279	1 219	1 217	1 351	1 283
15	Костромская область	1 275	1 383	1 338	1 269	1 359	1 314
16	Краснодарский край ²	1 386	1 539	1 465	1 423	1 582	1 507
17	Курганская область	973	1 027	998	1 000	1 056	1 027
18	Курская область	1 246	1 336	1 295	1 297	1 403	1 351
19	Ленинградская область ²	1 160	1 232	1 196	1 204	1 280	1 241
20	Липецкая область	1 301	1 437	1 368	1 308	1 445	1 377
21	Московская область ²	1 299	1 418	1 357	1 313	1 431	1 371
22	Мурманская область	923	986	954	970	1 033	1 000
23	Нижегородская область	1 245	1 349	1 292	1 266	1 382	1 324
24	Новгородская область	1 201	1 274	1 241	1 238	1 310	1 274
25	Оренбургская область	1 134	1 258	1 195	1 172	1 327	1 250
26	Орловская область	1 339	1 483	1 405	1 366	1 488	1 426
27	Пензенская область	1 240	1 380	1 302	1 273	1 413	1 343
28	Пермский край	1 000	1 076	1 037	1 022	1 090	1 055
29	Псковская область	1 233	1 356	1 327	1 281	1 385	1 332
30	Республика Башкортостан	1 133	1 216	1 176	1 170	1 264	1 216
31	Республика Дагестан	1 506	1 621	1 563	1 621	1 711	1 665
32	Республика Ингушетия				1 539	1 635	1 587
33	Республика Калмыкия	1 410	1 510	1 456	1 459	1 578	1 517
34	Республика Карелия	1 076	1 144	1 108	1 123	1 198	1 159
35	Республика Крым	1 435	1 573	1 505	1 463	1 615	1 539
36	Республика Марий Эл	1 231	1 374	1 302	1 272	1 411	1 343
37	Республика Мордовия	1 266	1 410	1 334	1 295	1 438	1 368
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 360	1 511	1 440	1 530	1 622	1 574
39	Республика Татарстан	1 209	1 359	1 292	1 227	1 366	1 297
40	Ростовская область	1 230	1 400	1 313	1 346	1 501	1 424
41	Рязанская область	1 312	1 475	1 395	1 340	1 486	1 414

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	1 173	1 329	1 242	1 188	1 347	1 267
43	Саратовская область	1 085	1 253	1 165	1 188	1 366	1 277
44	Свердловская область	985	1 012	999	1 012	1 045	1 028
45	Смоленская область	1 249	1 378	1 308	1 299	1 430	1 362
46	Ставропольский край	1 406	1 505	1 459	1 461	1 561	1 511
47	Тамбовская область	1 316	1 431	1 364	1 355	1 487	1 421
48	Тверская область	1 203	1 290	1 250	1 276	1 359	1 318
49	Тульская область	1 370	1 502	1 438	1 403	1 525	1 464
50	Тюменская область ²	919	920	920	948	952	950
51	Удмуртская Республика	1 134	1 416	1 278	1 175	1 443	1 308
52	Ульяновская область	1 185	1 350	1 258	1 223	1 393	1 307
53	Челябинская область	1 024	1 084	1 053	1 056	1 126	1 091
54	Чеченская Республика	1 523	1 650	1 592	1 599	1 688	1 644
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 249	1 431	1 327	1 274	1 424	1 349
56	Ярославская область	1 249	1 358	1 301	1 274	1 387	1 330
57	Вторая ценовая зона	899	854	877	935	910	922
58	Алтайский край	954	1 001	976	989	1 031	1 010
59	Забайкальский край	872	879	875	928	935	932
60	Иркутская область	898	800	848	939	849	895
61	Кемеровская область	897	951	921	913	965	939
62	Красноярский край	877	817	848	898	839	868
63	Новосибирская область	954	997	974	975	1 016	995
64	Омская область	1 026	1 069	1 046	1 037	1 078	1 057
65	Республика Алтай	1 078	1 157	1 116	1 047	1 110	1 077
66	Республика Бурятия	956	940	949	992	961	977
67	Республика Тыва	974	948	962	979	956	969
68	Республика Хакасия	867	810	835	885	843	864
69	Томская область	918	956	936	947	979	963

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.