

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 29.12.2018. Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных:

- Учтено распоряжение Правительства Российской Федерации от 10.12.2018 №2739-р.
- Учтено распоряжение Правительства Российской Федерации от 14.12.2018 №1525.

– Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка) определены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на 2019 год от 27.11.2018.

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

– Приказ ФАС России «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, на 2019 год» от 27.11.2018 №1641/18.

– Цены на мощность, поставляемую по ДКП АЭС/ГЭС в 2019 году учтены в соответствии с проектом приказа ФАС России.

– Обновлены прогнозы выработки электрической энергии АЭС и ГЭС в соответствии с поступившими письмами от АО «Концерн Росэнергоатом», АО «ЕвроСибЭнерго», ООО «ЕвроСибЭнерго – Гидрогенерация» и ПАО «Богучанская ГЭС» в адрес Ассоциации «НП Совет рынка».

– Учтена статистическая информация по 29 декабря 2018 года.

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. 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>
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.	<p>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.</p> <p>В случае отсутствия информации на 2019 год на дату проведения расчета прогноза – цены (тарифы), предложенные на 2019 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (проект приказа ФАС России).</p>
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. (~8,0%).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
12	Цены на мощность, поставляемую по ДКП АЭС/ГЭС.	Данные ФАС России.	<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 федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов тарифов (проект приказа ФАС России).</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.
14	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	<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>Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный 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 – 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.).</p>

№	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. (~7,0 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	1 172	1 270	1 221	1 195	1 297	1 246
2	Астраханская область	1 261	1 418	1 340	1 254	1 416	1 334
3	Белгородская область	1 334	1 483	1 404	1 292	1 418	1 355
4	Брянская область	1 348	1 421	1 373	1 277	1 387	1 332
5	Владимирская область	1 237	1 361	1 307	1 272	1 381	1 327
6	Волгоградская область	1 329	1 496	1 401	1 263	1 413	1 338
7	Вологодская область	1 222	1 301	1 262	1 210	1 302	1 256
8	Воронежская область	1 253	1 382	1 321	1 331	1 459	1 396
9	Город Севастополь	1 545	1 679	1 612	1 540	1 663	1 601
10	Ивановская область	1 253	1 341	1 289	1 257	1 354	1 304
11	Кабардино-Балкарская Республика	1 389	1 430	1 414	1 535	1 598	1 567
12	Калужская область	1 451	1 566	1 510	1 343	1 449	1 397
13	Карачаево-Черкесская Республика	1 385	1 516	1 453	1 477	1 535	1 506
14	Кировская область	1 230	1 332	1 274	1 222	1 353	1 287
15	Костромская область	1 314	1 410	1 371	1 238	1 319	1 278
16	Краснодарский край ²	1 484	1 629	1 558	1 418	1 557	1 491
17	Курганская область	972	1 040	1 004	998	1 066	1 032
18	Курская область	1 236	1 325	1 284	1 271	1 370	1 321
19	Ленинградская область ²	1 164	1 246	1 205	1 188	1 273	1 230
20	Липецкая область	1 364	1 500	1 431	1 298	1 427	1 363
21	Московская область ²	1 357	1 480	1 417	1 306	1 422	1 363
22	Мурманская область	924	1 021	972	963	1 064	1 011
23	Нижегородская область	1 271	1 376	1 317	1 253	1 365	1 309
24	Новгородская область	1 254	1 340	1 300	1 205	1 284	1 244
25	Оренбургская область	1 204	1 318	1 261	1 173	1 318	1 246
26	Орловская область	1 396	1 532	1 461	1 335	1 445	1 390
27	Пензенская область	1 273	1 415	1 336	1 251	1 386	1 319
28	Пермский край	1 027	1 125	1 074	1 024	1 106	1 064
29	Псковская область	1 291	1 452	1 413	1 232	1 341	1 286
30	Республика Башкортостан	1 166	1 240	1 205	1 141	1 222	1 181
31	Республика Дагестан	1 586	1 696	1 642	1 651	1 705	1 677
32	Республика Ингушетия				1 560	1 624	1 592
33	Республика Калмыкия	1 425	1 536	1 475	1 463	1 580	1 521
34	Республика Карелия	1 062	1 165	1 109	1 096	1 203	1 148
35	Республика Крым	1 580	1 691	1 636	1 532	1 665	1 599
36	Республика Марий Эл	1 281	1 424	1 352	1 262	1 398	1 331
37	Республика Мордовия	1 289	1 433	1 357	1 308	1 454	1 382
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 345	1 485	1 420	1 556	1 607	1 580
39	Республика Татарстан	1 224	1 368	1 305	1 221	1 355	1 289
40	Ростовская область	1 233	1 381	1 308	1 353	1 487	1 421

Субъект Российской Федерации		ГЕНЕРАЦИЯ			ПОТРЕБЛЕНИЕ		
		руб./МВт·ч			руб./МВт·ч		
		I п. 2019	II п. 2019	2019	I п. 2019	II п. 2019	2019
1		2	3	4	5	6	7
41	Рязанская область	1 400	1 574	1 490	1 319	1 460	1 391
42	Самарская область	1 229	1 394	1 301	1 176	1 332	1 254
43	Саратовская область	1 100	1 281	1 186	1 169	1 349	1 258
44	Свердловская область	1 009	1 046	1 028	1 016	1 059	1 037
45	Смоленская область	1 244	1 368	1 302	1 276	1 403	1 338
46	Ставропольский край	1 502	1 582	1 544	1 475	1 570	1 523
47	Тамбовская область	1 342	1 473	1 397	1 330	1 466	1 398
48	Тверская область	1 204	1 292	1 252	1 253	1 330	1 292
49	Тульская область	1 400	1 536	1 471	1 384	1 509	1 447
50	Тюменская область ²	928	939	933	923	936	930
51	Удмуртская Республика	1 182	1 508	1 351	1 171	1 470	1 319
52	Ульяновская область	1 204	1 367	1 278	1 220	1 388	1 303
53	Челябинская область	1 031	1 100	1 064	1 050	1 128	1 088
54	Чеченская Республика	1 388	1 632	1 521	1 621	1 676	1 649
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 278	1 462	1 355	1 275	1 423	1 349
56	Ярославская область	1 278	1 396	1 334	1 252	1 357	1 304
57	Вторая ценовая зона	887	922	905	885	937	910
58	Алтайский край	910	1 042	969	943	1 060	1 000
59	Забайкальский край	860	914	887	898	955	927
60	Иркутская область	918	903	910	859	857	858
61	Кемеровская область	903	1 037	961	894	1 013	952
62	Красноярский край	837	862	849	841	863	852
63	Новосибирская область	928	1 056	986	927	1 044	984
64	Омская область	1 000	1 100	1 047	996	1 092	1 043
65	Республика Алтай	987	1 109	1 045	1 006	1 167	1 084
66	Республика Бурятия	932	1 014	971	907	974	940
67	Республика Тыва	975	1 039	1 005	967	1 039	1 001
68	Республика Хакасия	865	877	872	873	906	890
69	Томская область	895	1 011	949	916	1 013	964

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	777 609	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	17 629	10 648	6 981
3	Астраханская область	762 002	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	2 021	2 021	0
4	Белгородская область	768 800	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	8 820	6 037	2 783
5	Брянская область	766 012	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	6 031	6 031	0
7	Владимирская область	766 013	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	6 032	6 032	0
8	Волгоградская область	762 000	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	2 020	2 020	0
9	Вологодская область	853 986	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	94 005	6 042	87 963
11	Воронежская область	770 861	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	10 880	6 031	4 850
12	Город Севастополь	782 996	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	23 016	23 016	0
13	Ивановская область	790 570	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	30 589	6 033	24 556
14	Кабардино-Балкарская Республика	870 337	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	110 356	110 356	0
15	Калужская область	770 290	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	10 309	6 034	4 275
16	Карачаево-Черкесская Республика	870 337	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	110 356	110 356	0
17	Кировская область	762 005	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	2 024	2 024	0
18	Костромская область	766 015	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	6 035	6 035	0
19	Краснодарский край ²	782 996	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	23 016	23 016	0
20	Курганская область	968 786	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	208 806	12 113	196 692
21	Курская область	766 015	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	6 035	6 035	0
22	Ленинградская область ²	805 860	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	45 879	13 752	32 127
24	Липецкая область	793 869	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	33 888	6 034	27 854
25	Московская область ²	764 023	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	4 043	3 189	853
26	Мурманская область	768 942	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	8 961	2 025	6 936
27	Нижегородская область	766 016	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	6 035	6 035	0
28	Новгородская область	773 733	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	13 752	13 752	0
29	Оренбургская область	772 123	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	12 143	12 143	0
30	Орловская область	792 546	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	32 565	6 031	26 534
32	Пензенская область	762 004	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	2 023	2 023	0
33	Пермский край	771 341	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	11 361	11 361	0
34	Псковская область	773 733	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	13 752	13 752	0
35	Республика Башкортостан	779 180	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	19 199	12 114	7 086
36	Республика Дагестан	761 922	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	1 941	1 941	0
38	Республика Ингушетия	870 337	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	110 356	110 356	0
39	Республика Калмыкия	782 996	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	23 016	23 016	0
40	Республика Карелия	773 733	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	13 752	13 752	0
41	Республика Крым	782 996	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	23 016	23 016	0
42	Республика Марий Эл	762 159	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	2 178	2 178	0
43	Республика Мордовия	762 134	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	2 153	2 153	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	870 337	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	110 356	110 356	0
45	Республика Татарстан	762 005	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	2 024	2 024	0
47	Ростовская область	818 506	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	58 525	23 016	35 510
48	Рязанская область	782 140	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	22 159	6 031	16 128
49	Самарская область	762 080	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	2 099	2 099	0

Субъект Российской Федерации	Прогнозное значение цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие цены на мощность за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт												
		КОМ и небаланс-составляющие			ДПМ-составляющие					ВР-составляющие				
		КОМ-составляющая	в т.ч. составляющие		ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие				ВР-составляющая	в т.ч. составляющие			
			КОМ	Небаланс		ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС		ДПМ ВИЭ	ВРЭ	ВРТ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
50	Саратовская область	762 001	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	2 020	2 020	0
51	Свердловская область	772 809	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	12 828	12 129	699
53	Смоленская область	776 118	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	16 138	6 030	10 107
54	Ставропольский край	870 337	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	110 356	110 356	0
55	Тамбовская область	776 788	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	16 807	6 034	10 773
56	Тверская область	766 010	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	6 029	6 029	0
57	Тульская область	768 027	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	8 047	6 032	2 015
58	Тюменская область ²	778 244	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	18 264	18 264	0
59	Удмуртская Республика	762 005	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	2 024	2 024	0
60	Ульяновская область	762 005	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	2 024	2 024	0
61	Челябинская область	772 107	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	12 126	12 126	0
63	Чеченская Республика	870 337	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	110 356	110 356	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	791 943	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	31 963	2 048	29 915
66	Ярославская область	766 014	206 287	132 057	74 230	553 694	285 378	230 270	219 724	10 545	38 046	6 034	6 034	0
67	Вторая ценовая зона	626 127	385 942	355 207	30 735	227 270	215 314	0	0	0	11 957	12 915	2 102	10 814
69	Алтайский край	624 652	385 942	355 207	30 735	227 270	215 314	0	0	0	11 957	11 440	217	11 223
70	Забайкальский край	694 772	385 942	355 207	30 735	227 270	215 314	0	0	0	11 957	81 560	9 253	72 308
71	Иркутская область	615 381	385 942	355 207	30 735	227 270	215 314	0	0	0	11 957	2 169	2 169	0
72	Кемеровская область	640 037	385 942	355 207	30 735	227 270	215 314	0	0	0	11 957	26 825	1 227	25 599
73	Красноярский край	619 931	385 942	355 207	30 735	227 270	215 314	0	0	0	11 957	6 719	2 138	4 581
74	Новосибирская область	623 279	385 942	355 207	30 735	227 270	215 314	0	0	0	11 957	10 067	2 066	8 001
76	Омская область	614 608	385 364	354 858	30 506	229 129	216 043	865	826	39	12 221	115	115	0
77	Республика Алтай	613 212	385 942	355 207	30 735	227 270	215 314	0	0	0	11 957	0	0	0
78	Республика Бурятия	621 159	385 942	355 207	30 735	227 270	215 314	0	0	0	11 957	7 947	2 335	5 612
79	Республика Тыва	615 339	385 942	355 207	30 735	227 270	215 314	0	0	0	11 957	2 127	2 127	0
80	Республика Хакасия	615 379	385 942	355 207	30 735	227 270	215 314	0	0	0	11 957	2 167	2 167	0
81	Томская область	704 655	337 310	294 680	42 630	315 332	234 198	62 064	59 196	2 867	19 071	52 013	5 551	46 462

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	764 432	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	17 711	10 645	7 066
3	Астраханская область	748 677	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	1 956	1 956	0
4	Белгородская область	755 734	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	9 012	6 052	2 960
5	Брянская область	752 757	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	6 036	6 036	0
7	Владимирская область	752 756	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	6 035	6 035	0
8	Волгоградская область	748 674	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	1 953	1 953	0
9	Вологодская область	838 547	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	91 826	6 047	85 779
11	Воронежская область	757 609	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	10 887	6 039	4 848
12	Город Севастополь	770 302	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	23 581	23 581	0
13	Ивановская область	777 181	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	30 460	6 034	24 426
14	Кабардино-Балкарская Республика	856 891	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	110 169	110 169	0
15	Калужская область	757 070	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	10 348	6 044	4 305
16	Карачаево-Черкесская Республика	856 891	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	110 169	110 169	0
17	Кировская область	748 675	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	1 953	1 953	0
18	Костромская область	752 762	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	6 041	6 041	0
19	Краснодарский край ²	770 302	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	23 581	23 581	0
20	Курганская область	956 549	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	209 828	11 984	197 844
21	Курская область	752 766	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	6 045	6 045	0
22	Ленинградская область ²	794 156	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	47 434	14 233	33 201
24	Липецкая область	780 704	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	33 983	6 042	27 941
25	Московская область ²	750 717	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	3 996	3 135	861
26	Мурманская область	755 793	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	9 071	2 404	6 667
27	Нижегородская область	752 761	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	6 039	6 039	0
28	Новгородская область	760 955	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	14 233	14 233	0
29	Оренбургская область	758 747	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	12 025	12 025	0
30	Орловская область	777 679	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	30 958	6 033	24 924
32	Пензенская область	748 674	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	1 953	1 953	0
33	Пермский край	757 951	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	11 230	11 230	0
34	Псковская область	760 955	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	14 233	14 233	0
35	Республика Башкортостан	765 694	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	18 973	11 998	6 975
36	Республика Дагестан	748 618	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	1 897	1 897	0
38	Республика Ингушетия	856 891	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	110 169	110 169	0
39	Республика Калмыкия	770 302	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	23 581	23 581	0
40	Республика Карелия	760 955	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	14 233	14 233	0
41	Республика Крым	770 302	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	23 581	23 581	0
42	Республика Марий Эл	748 824	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	2 103	2 103	0
43	Республика Мордовия	748 807	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	2 085	2 085	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	856 891	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	110 169	110 169	0
45	Республика Татарстан	748 675	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	1 953	1 953	0
47	Ростовская область	806 741	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	60 020	23 581	36 439
48	Рязанская область	769 221	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	22 499	6 038	16 461
49	Самарская область	748 752	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	2 031	2 031	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	748 675	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	1 953	1 953	0
51	Свердловская область	759 549	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	12 828	12 014	813
53	Смоленская область	763 607	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	16 886	6 037	10 848
54	Ставропольский край	856 891	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	110 169	110 169	0
55	Тамбовская область	764 019	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	17 298	6 035	11 262
56	Тверская область	752 750	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	6 028	6 028	0
57	Тульская область	755 315	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	8 594	6 038	2 556
58	Тюменская область ²	765 036	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	18 315	18 315	0
59	Удмуртская Республика	748 676	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	1 954	1 954	0
60	Ульяновская область	748 674	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	1 953	1 953	0
61	Челябинская область	758 730	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	12 009	12 009	0
63	Чеченская Республика	856 891	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	110 169	110 169	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	780 048	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	33 327	1 976	31 351
66	Ярославская область	752 757	206 370	131 182	75 187	540 352	285 555	222 808	217 917	4 891	31 989	6 036	6 036	0
67	Вторая ценовая зона	589 260	378 822	345 556	33 266	197 717	188 722	0	0	0	8 994	12 722	1 202	11 520
69	Алтайский край	589 068	378 822	345 556	33 266	197 717	188 722	0	0	0	8 994	12 530	96	12 434
70	Забайкальский край	658 716	378 822	345 556	33 266	197 717	188 722	0	0	0	8 994	82 178	9 325	72 853
71	Иркутская область	577 569	378 822	345 556	33 266	197 717	188 722	0	0	0	8 994	1 031	1 031	0
72	Кемеровская область	604 407	378 822	345 556	33 266	197 717	188 722	0	0	0	8 994	27 869	587	27 282
73	Красноярский край	582 224	378 822	345 556	33 266	197 717	188 722	0	0	0	8 994	5 686	1 025	4 661
74	Новосибирская область	584 742	378 822	345 556	33 266	197 717	188 722	0	0	0	8 994	8 204	981	7 223
76	Омская область	577 594	378 138	344 831	33 307	199 371	189 371	939	918	21	9 061	86	86	0
77	Республика Алтай	576 538	378 822	345 556	33 266	197 717	188 722	0	0	0	8 994	0	0	0
78	Республика Бурятия	583 658	378 822	345 556	33 266	197 717	188 722	0	0	0	8 994	7 119	1 154	5 966
79	Республика Тыва	577 588	378 822	345 556	33 266	197 717	188 722	0	0	0	8 994	1 049	1 049	0
80	Республика Хакасия	577 577	378 822	345 556	33 266	197 717	188 722	0	0	0	8 994	1 039	1 039	0
81	Томская область	682 481	333 629	289 170	44 459	286 816	213 911	57 878	56 601	1 277	15 028	62 036	4 595	57 441

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	791 018	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	17 585	10 691	6 894
3	Астраханская область	775 523	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	2 090	2 090	0
4	Белгородская область	782 058	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	8 625	6 021	2 604
5	Брянская область	779 459	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	6 027	6 027	0
7	Владимирская область	779 461	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	6 029	6 029	0
8	Волгоградская область	775 523	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	2 091	2 091	0
9	Вологодская область	869 701	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	96 268	6 038	90 230
11	Воронежская область	784 306	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	10 873	6 022	4 851
12	Город Севастополь	795 909	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	22 477	22 477	0
13	Ивановская область	804 155	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	30 723	6 032	24 691
14	Кабардино-Балкарская Республика	883 970	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	110 537	110 537	0
15	Калужская область	783 700	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	10 268	6 025	4 243
16	Карачаево-Черкесская Республика	883 970	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	110 537	110 537	0
17	Кировская область	775 531	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	2 098	2 098	0
18	Костромская область	779 461	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	6 028	6 028	0
19	Краснодарский край ²	795 909	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	22 477	22 477	0
20	Курганская область	981 181	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	207 748	12 247	195 501
21	Курская область	779 457	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	6 025	6 025	0
22	Ленинградская область ²	817 811	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	44 378	13 288	31 090
24	Липецкая область	807 228	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	33 796	6 027	27 769
25	Московская область ²	777 523	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	4 091	3 245	845
26	Мурманская область	782 759	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	9 327	2 101	7 225
27	Нижегородская область	779 464	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	6 031	6 031	0
28	Новгородская область	786 721	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	13 288	13 288	0
29	Оренбургская область	785 686	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	12 254	12 254	0
30	Орловская область	807 711	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	34 279	6 029	28 249
32	Пензенская область	775 529	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	2 097	2 097	0
33	Пермский край	784 928	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	11 495	11 495	0
34	Псковская область	786 721	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	13 288	13 288	0
35	Республика Башкортостан	792 867	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	19 434	12 233	7 201
36	Республика Дагестан	775 403	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	1 971	1 971	0
38	Республика Ингушетия	883 970	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	110 537	110 537	0
39	Республика Калмыкия	795 909	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	22 477	22 477	0
40	Республика Карелия	786 721	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	13 288	13 288	0
41	Республика Крым	795 909	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	22 477	22 477	0
42	Республика Марий Эл	775 683	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	2 251	2 251	0
43	Республика Мордовия	775 656	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	2 223	2 223	0
44	Республика Северная Осетия – Алания	883 970	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	110 537	110 537	0
45	Республика Татарстан	775 527	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	2 094	2 094	0
47	Ростовская область	830 440	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	57 008	22 477	34 531
48	Рязанская область	795 257	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	21 825	6 024	15 801
49	Самарская область	775 602	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	2 169	2 169	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	775 524	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	2 092	2 092	0
51	Свердловская область	786 261	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	12 828	12 245	583
53	Смоленская область	788 784	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	15 352	6 023	9 329
54	Ставропольский край	883 970	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	110 537	110 537	0
55	Тамбовская область	789 739	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	16 306	6 032	10 275
56	Тверская область	779 463	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	6 030	6 030	0
57	Тульская область	780 930	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	7 497	6 026	1 471
58	Тюменская область ²	791 645	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	18 213	18 213	0
59	Удмуртская Республика	775 529	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	2 096	2 096	0
60	Ульяновская область	775 529	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	2 097	2 097	0
61	Челябинская область	785 679	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	12 246	12 246	0
63	Чеченская Республика	883 970	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	110 537	110 537	0
64	Чувашская Республика – Чувашия	804 024	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	30 591	2 120	28 471
66	Ярославская область	779 464	206 203	132 946	73 258	567 229	285 199	237 840	221 559	16 281	44 191	6 032	6 032	0
67	Вторая ценовая зона	664 227	393 269	365 139	28 130	257 810	242 792	0	0	0	15 018	13 148	3 064	10 084
69	Алтайский край	661 368	393 269	365 139	28 130	257 810	242 792	0	0	0	15 018	10 289	346	9 943
70	Забайкальский край	732 012	393 269	365 139	28 130	257 810	242 792	0	0	0	15 018	80 933	9 180	71 753
71	Иркутская область	654 390	393 269	365 139	28 130	257 810	242 792	0	0	0	15 018	3 311	3 311	0
72	Кемеровская область	676 832	393 269	365 139	28 130	257 810	242 792	0	0	0	15 018	25 753	1 884	23 869
73	Красноярский край	658 883	393 269	365 139	28 130	257 810	242 792	0	0	0	15 018	7 804	3 306	4 498
74	Новосибирская область	663 230	393 269	365 139	28 130	257 810	242 792	0	0	0	15 018	12 151	3 279	8 871
76	Омская область	653 729	392 978	365 423	27 555	260 569	244 223	787	729	59	15 559	182	182	0
77	Республика Алтай	651 079	393 269	365 139	28 130	257 810	242 792	0	0	0	15 018	0	0	0
78	Республика Бурятия	659 641	393 269	365 139	28 130	257 810	242 792	0	0	0	15 018	8 562	3 294	5 268
79	Республика Тыва	654 356	393 269	365 139	28 130	257 810	242 792	0	0	0	15 018	3 277	3 277	0
80	Республика Хакасия	654 395	393 269	365 139	28 130	257 810	242 792	0	0	0	15 018	3 316	3 316	0
81	Томская область	727 379	341 063	300 298	40 765	344 585	255 009	66 357	61 859	4 498	23 218	41 731	6 532	35 199

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	1 157	1 254	1 206	1 217	1 321	1 269
2	Астраханская область	1 240	1 396	1 319	1 273	1 438	1 355
3	Белгородская область	1 296	1 441	1 365	1 317	1 445	1 382
4	Брянская область	1 310	1 380	1 334	1 352	1 468	1 410
5	Владимирская область	1 236	1 361	1 306	1 302	1 414	1 358
6	Волгоградская область	1 273	1 434	1 343	1 299	1 453	1 376
7	Вологодская область	1 212	1 291	1 252	1 226	1 318	1 272
8	Воронежская область	1 276	1 407	1 345	1 355	1 486	1 421
9	Город Севастополь	1 494	1 624	1 559	1 569	1 694	1 632
10	Ивановская область	1 239	1 326	1 275	1 291	1 390	1 339
11	Кабардино-Балкарская Республика	1 415	1 458	1 441	1 564	1 628	1 596
12	Калужская область	1 375	1 484	1 431	1 382	1 492	1 438
13	Карачаево-Черкесская Республика	1 385	1 516	1 453	1 505	1 564	1 534
14	Кировская область	1 183	1 281	1 226	1 227	1 359	1 292
15	Костромская область	1 287	1 382	1 343	1 280	1 363	1 322
16	Краснодарский край ²	1 427	1 567	1 499	1 466	1 609	1 541
17	Курганская область	977	1 045	1 009	1 004	1 073	1 038
18	Курская область	1 262	1 352	1 310	1 312	1 414	1 364
19	Ленинградская область ²	1 167	1 249	1 209	1 211	1 299	1 255
20	Липецкая область	1 316	1 447	1 380	1 323	1 454	1 390
21	Московская область ²	1 311	1 429	1 369	1 324	1 442	1 383
22	Мурманская область	930	1 028	978	977	1 080	1 026
23	Нижегородская область	1 257	1 361	1 303	1 277	1 391	1 334
24	Новгородская область	1 209	1 292	1 253	1 246	1 328	1 287
25	Оренбургская область	1 141	1 249	1 195	1 179	1 325	1 253
26	Орловская область	1 356	1 488	1 419	1 381	1 496	1 438
27	Пензенская область	1 254	1 393	1 316	1 284	1 423	1 354
28	Пермский край	1 007	1 104	1 053	1 030	1 113	1 071
29	Псковская область	1 231	1 385	1 347	1 289	1 404	1 346
30	Республика Башкортостан	1 139	1 212	1 177	1 176	1 259	1 217
31	Республика Дагестан	1 529	1 635	1 583	1 682	1 737	1 709
32	Республика Ингушетия				1 589	1 655	1 622
33	Республика Калмыкия	1 441	1 553	1 492	1 462	1 579	1 520
34	Республика Карелия	1 082	1 188	1 130	1 129	1 240	1 183
35	Республика Крым	1 528	1 635	1 582	1 560	1 696	1 629
36	Республика Марий Эл	1 240	1 378	1 308	1 279	1 417	1 349
37	Республика Мордовия	1 278	1 420	1 346	1 306	1 452	1 380
38	Республика Северная Осетия – Алания	1 383	1 526	1 460	1 585	1 637	1 610
39	Республика Татарстан	1 216	1 359	1 297	1 233	1 368	1 302
40	Ростовская область	1 249	1 399	1 325	1 381	1 518	1 450
41	Рязанская область	1 325	1 489	1 410	1 351	1 496	1 426

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	1 180	1 338	1 249	1 195	1 352	1 273
43	Саратовская область	1 090	1 268	1 174	1 194	1 378	1 286
44	Свердловская область	988	1 024	1 007	1 016	1 058	1 036
45	Смоленская область	1 256	1 382	1 316	1 309	1 439	1 373
46	Ставропольский край	1 453	1 530	1 493	1 503	1 599	1 552
47	Тамбовская область	1 328	1 458	1 383	1 365	1 505	1 436
48	Тверская область	1 212	1 300	1 260	1 287	1 366	1 327
49	Тульская область	1 382	1 517	1 452	1 414	1 542	1 479
50	Тюменская область ²	921	933	927	951	965	958
51	Удмуртская Республика	1 144	1 459	1 308	1 184	1 485	1 333
52	Ульяновская область	1 194	1 356	1 268	1 230	1 400	1 314
53	Челябинская область	1 028	1 098	1 062	1 060	1 138	1 099
54	Чеченская Республика	1 414	1 663	1 550	1 651	1 708	1 680
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 256	1 437	1 332	1 280	1 429	1 354
56	Ярославская область	1 261	1 377	1 316	1 285	1 392	1 338
57	Вторая ценовая зона	860	893	876	896	948	922
58	Алтайский край	921	1 054	981	954	1 073	1 012
59	Забайкальский край	842	895	868	897	954	925
60	Иркутская область	843	830	836	883	881	882
61	Кемеровская область	887	1 018	943	901	1 021	960
62	Красноярский край	825	850	838	844	867	855
63	Новосибирская область	921	1 048	979	941	1 059	999
64	Омская область	993	1 093	1 040	1 003	1 100	1 050
65	Республика Алтай	1 040	1 167	1 101	1 010	1 172	1 089
66	Республика Бурятия	898	977	935	932	1 001	966
67	Республика Тыва	958	1 021	987	963	1 035	997
68	Республика Хакасия	849	862	856	870	903	887
69	Томская область	907	1 025	962	934	1 033	983

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.