

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2021 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 2021 год в соответствии с базовым сценарием с указанием используемых параметров для расчета этих цен. Дополнительно, на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» опубликована информация о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) ценах на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2021 год с выделением сценариев в процентном выражении по отношению к базовому сценарию и указанием предполагаемых сценарных условий¹.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2021 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»², 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 № 3-5.

Информация актуальна по состоянию на 27.08.2021.

¹ Сценарные прогнозы опубликованы на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе «Деятельность Ассоциации > Прогнозы цен > Прогнозы оптовых цен на год > Аналитическая информация о сценарных прогнозах оптовых цен на год».

² Указанные методики опубликованы на сайте Ассоциации «НП Совет рынка» в разделе «Деятельность Ассоциации > Прогнозы цен > Прогнозы оптовых цен на год > Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность по субъектам Российской Федерации».

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2021 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 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020.	Рост с 1 июля 2021 г. на 3,0%.
2	Объем планового производства АЭС первой ценовой зоны.	Данные ФАС России.	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее – Сводный прогнозный баланс) на 2021 год. 2021 г.: 24 830 МВт в ср. за час

№	Название параметра	Источник	Комментарий
3	Прогноз изменения средней цены на уголь, потребляемый электростанциями, расположенными во второй ценовой зоне.	<p>Параметры роста цен (тарифов), определенные Минэкономразвития России в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов от 26.09.2020.</p> <p>Доля ж/д транспорта – 43%, доля угля – 57%, на основе данных в сценарных условиях развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанных ЗАО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России.</p>	Рост цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2021 году на 3,5%.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
4	Объем планового производства ГЭС.	Статистическая информация по среднесрочным объемам выработки электрической энергии.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Первая ценовая зона: 7 395 МВт в среднем за час. Вторая ценовая зона: 11 824 МВт в среднем за час.
5	Прогноз электропотребления (спроса на электрическую энергию).	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	В первой ценовой зоне оценка учитывает постепенное восстановление электропотребления примерно в течение 2 лет до уровня потребления 2019 года по следующей схеме: 1 пг. 2021: - 2.2% по отношению к 1 пг. 2019 года; 2 пг. 2021: - 1.1% по отношению ко 2 пг. 2019 года. 2021 год (1ЦЗ): -1.7% к 2019 году. Оценка электропотребления во второй ценовой зоне учитывает полное восстановление потребления электрической энергии до уровня 2019 года на основе позитивной динамики последних месяцев 2020 года. 2021 год (2ЦЗ): 0% к 2019 году
6	Число часов записания сечений.	Профиль соответствующих месяцев предыдущего года.	$\text{Прогноз}_{\text{месяц}2021} = \text{Факт}_{\text{месяц}-12}$

№	Название параметра	Источник	Комментарий
7	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	<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>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>По ДПМ³ 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 ДПМ ВИЭ⁴: Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов на 2021 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации о сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p>
8	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.

³ Договор о предоставлении 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 2021 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 2017 году на 2021 год, на величину $(1+ИПЦ^5_{2018} - 0,1\%) \times (1+ИПЦ^6_{2019} - 0,1\%) \times (1+ИПЦ^7_{2020} - 0,1\%)$.
2	Инфляция (ИПЦ) (дек./дек., прирост).	Росстат.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ИПЦ за 2018 год: 4,26%. ИПЦ за 2019 год: 3,04%. ИПЦ на 2020 год: 4,91%.
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.
4	Коэффициенты сезонности.	Данные АО «АТС».	Коэффициенты сезонности в соответствующей ценовой зоне на 2021 год.
5	Цены на мощность, определенные по результатам КОМ на 2021 год по ценовым зонам.	Данные АО «СО ЕЭС».	Первая ценовая зона: 134,4 тыс. руб./МВт. Вторая ценовая зона: 225,3 тыс. руб./МВт.

⁵ Индекс потребительских цен в 2018 году (данные Росстат).

⁶ Индекс потребительских цен в 2019 году (данные Росстат).

⁷ Индекс потребительских цен в 2020 году (данные Росстат).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС ⁸ и ДПМ ВИЭ.	<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>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>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»).</p> <p>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»). Фактическая дата начала поставки мощности ЛАЭС-2 эн.бл. №2 с 01.04.2021.</p> <p>Перечень объектов и объемы мощности генерирующих объектов ДПМ ВИЭ по результатам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов на 2021 год (данные АО «АТС»). С учетом актуальной информации о сроках вводов генерирующих объектов ДПМ ВИЭ.</p>
7	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка).	Данные ФАС России.	Значения из Сводного прогнозного баланса на 2021 год.

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
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>	Данные Ассоциации «НП Совет рынка».	<p>Прогнозное пиковое потребление мощности в первой ценовой зоне учитывает постепенное восстановление электропотребления примерно в течение 2 лет до уровня потребления 2019 года по следующей схеме:</p> <p>1 пг. 2021: - 2.2% по отношению к 1 пг. 2019 года;</p> <p>2 пг. 2021: - 1.1% по отношению ко 2 пг. 2019 года.</p> <p>2021 год (1ЦЗ): -1.7% к 2019 году.</p> <p>Прогнозное пиковое потребление мощности во второй ценовой зоне учитывает полное восстановление пикового потребления мощности до уровня 2019 года на основе позитивной динамики последних месяцев 2020 года.</p> <p>2021 год (2ЦЗ): 0% к 2019 году.</p> <p>Пиковое потребление мощности ПАО «ФСК ЕЭС» на уровне последних 12 месяцев.</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>	Данные АО «СО ЕЭС».	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза.</p> <p>Результаты КОМ на 2021 год.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
10	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.	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 2021 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
11	Цены на мощность, поставляемую по ДПМ ТЭС, ДПМ ВИЭ.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Цены ДПМ ТЭС и ДПМ ВИЭ рассчитаны исходя из средней доходности ДГО ⁹ , определенной на основе статистических данных о торгах на Фондовом рынке ММВБ в 2020 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. (~6,3% - прогнозная оценка ДГО с учетом доступных фактических значений по октябрь 2020 г.).
12	Цены на мощность, поставляемую по ДКП АЭС/ГЭС.	Данные ФАС России.	Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность по ДКП АЭС/ГЭС, утвержденные на 2021 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

⁹ Долгосрочные государственные обязательства.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
13	<p>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>	<p>Данные АО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка», АО «ЦФР».</p> <p>Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.</p>	<p>Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.</p>
14	<p>Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.</p>	<p>Данные ФАС России.</p>	<p>Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2021 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.</p>
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>Данные АО «АТС».</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, распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.11.2017 № 2676-р и распоряжением Правительства Российской Федерации от 26.10.2019 № 2533-р) (~28,8 млрд руб.).</p>

№	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. (~13,4 млрд руб.).
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.	Постановление Правительства Российской Федерации.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ~38,1 млрд руб. (январь – ноябрь 2021 года).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
18	Объем и цены мощности, поставляемой по результатам КОМ НГО ¹⁰ .	Данные АО «СО ЕЭС».	Результаты КОМ НГО, проведенных АО «СО ЕЭС», с учетом актуальной информации о сроках ввода объектов в эксплуатацию.
19	Недопоставка мощности.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Коэффициент поставки мощности на уровне последних 12 месяцев.

¹⁰ Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2021 год (по полугодиям)¹

Субъект Российской Федерации	ГЕНЕРАЦИЯ руб./МВт·ч		ПОТРЕБЛЕНИЕ руб./МВт·ч	
	II п. 2021	2021	II п. 2021	2021
	2	3	4	5
1 Первая ценовая зона	1 348	1 317	1 361	1 324
2 Астраханская область	1 467	1 399	1 452	1 374
3 Белгородская область	1 508	1 470	1 422	1 383
4 Брянская область	1 488	1 453	1 389	1 361
5 Владимирская область	1 418	1 390	1 433	1 407
6 Волгоградская область	1 522	1 445	1 457	1 390
7 Вологодская область	1 397	1 386	1 359	1 343
8 Воронежская область	1 390	1 356	1 464	1 417
9 Город Севастополь	1 763	1 699	1 741	1 668
10 Ивановская область	1 399	1 369	1 394	1 367
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 647	1 547	1 735	1 628
12 Калужская область	1 618	1 597	1 478	1 455
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 725	1 625	1 641	1 546
14 Кировская область	1 365	1 348	1 391	1 357
15 Костромская область	1 473	1 450	1 380	1 358
16 Краснодарский край ²	1 802	1 746	1 710	1 618
17 Курганская область	1 135	1 111	1 174	1 143
18 Курская область	1 344	1 329	1 383	1 355
19 Ленинградская область ²	1 335	1 311	1 350	1 323
20 Липецкая область	1 492	1 461	1 437	1 405
21 Московская область ²	1 517	1 488	1 492	1 463
22 Мурманская область	1 060	1 033	1 082	1 048
23 Нижегородская область	1 431	1 396	1 425	1 387
24 Новгородская область	1 393	1 373	1 353	1 331
25 Оренбургская область	1 397	1 364	1 375	1 331
26 Орловская область	1 522	1 516	1 467	1 446
27 Пензенская область	1 418	1 390	1 424	1 377
28 Пермский край	1 234	1 217	1 204	1 181
29 Псковская область	1 570	1 554	1 393	1 367
30 Республика Башкортостан	1 324	1 286	1 292	1 254
31 Республика Дагестан	2 057	1 887	1 872	1 770
32 Республика Ингушетия			1 765	1 657
33 Республика Калмыкия	1 621	1 513	1 611	1 480
34 Республика Карелия	1 228	1 205	1 257	1 235
35 Республика Крым	1 799	1 746	1 696	1 632
36 Республика Марий Эл	1 427	1 391	1 415	1 376
37 Республика Мордовия	1 467	1 440	1 488	1 445
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 849	1 739	1 774	1 662
39 Республика Татарстан	1 426	1 397	1 402	1 371
40 Ростовская область	1 472	1 419	1 587	1 512

Субъект Российской Федерации		ГЕНЕРАЦИЯ руб./МВт·ч		ПОТРЕБЛЕНИЕ руб./МВт·ч	
		II п. 2021	2021	II п. 2021	2021
1		2	3	4	5
41	Рязанская область	1 619	1 593	1 500	1 468
42	Самарская область	1 419	1 368	1 375	1 321
43	Саратовская область	1 314	1 262	1 368	1 301
44	Свердловская область	1 156	1 138	1 171	1 146
45	Смоленская область	1 382	1 359	1 395	1 381
46	Ставропольский край	1 748	1 682	1 685	1 591
47	Тамбовская область	1 442	1 423	1 472	1 429
48	Тверская область	1 357	1 339	1 374	1 356
49	Тульская область	1 606	1 582	1 555	1 534
50	Тюменская область ²	1 066	1 048	1 059	1 039
51	Удмуртская Республика	1 397	1 358	1 373	1 337
52	Ульяновская область	1 354	1 317	1 420	1 361
53	Челябинская область	1 217	1 198	1 223	1 197
54	Чеченская Республика	1 909	1 803	1 838	1 730
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 477	1 425	1 471	1 418
56	Ярославская область	1 420	1 389	1 411	1 380
57	Вторая ценовая зона	899	882	906	885
58	Алтайский край	1 128	1 078	1 122	1 068
59	Забайкальский край	902	886	917	896
60	Иркутская область	825	801	811	795
61	Кемеровская область – Кузбасс	1 042	1 006	1 002	970
62	Красноярский край	840	831	812	805
63	Новосибирская область	1 121	1 064	1 112	1 052
64	Омская область	1 242	1 163	1 228	1 152
65	Республика Алтай	1 188	1 126	1 247	1 176
66	Республика Бурятия	1 058	1 005	976	920
67	Республика Тыва	1 064	1 060	989	988
68	Республика Хакасия	854	876	853	864
69	Томская область	1 003	974	966	958

Примечания:

1. 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2021 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 2021 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	878 878	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	11 717	6 431	5 286
2 Астраханская область	873 178	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 017	6 017	0
3 Белгородская область	876 655	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	9 494	6 234	3 260
4 Брянская область	873 391	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 230	6 230	0
5 Владимирская область	873 388	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 227	6 227	0
6 Волгоградская область	873 206	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 045	6 045	0
7 Вологодская область	892 673	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	25 512	6 224	19 288
8 Воронежская область	880 099	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	12 938	6 231	6 707
9 Город Севастополь	873 644	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 483	6 483	0
10 Ивановская область	873 381	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 220	6 220	0
11 Кабардино-Балкарская Республика	873 201	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 040	6 040	0
12 Калужская область	876 834	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	9 673	6 221	3 452
13 Карачаево-Черкесская Республика	873 428	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 267	6 267	0
14 Кировская область	873 217	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 056	6 056	0
15 Костромская область	873 380	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 219	6 219	0
16 Краснодарский край ²	873 634	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 473	6 473	0
17 Курганская область	1 100 381	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	233 220	6 822	226 398
18 Курская область	873 382	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 221	6 221	0
19 Ленинградская область ²	901 174	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	34 013	6 010	28 003
20 Липецкая область	873 372	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 211	6 211	0
21 Московская область ²	873 928	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 767	6 027	740
22 Мурманская область	873 209	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 048	6 048	0
23 Нижегородская область	873 407	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 246	6 246	0
24 Новгородская область	873 203	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 042	6 042	0
25 Оренбургская область	873 973	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 812	6 812	0
26 Орловская область	876 663	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	9 502	6 228	3 274
27 Пензенская область	873 213	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 052	6 052	0
28 Пермский край	873 912	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 751	6 751	0
29 Псковская область	873 169	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 008	6 008	0
30 Республика Башкортостан	882 257	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	15 096	6 808	8 288
31 Республика Дагестан	872 904	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	5 743	5 743	0
32 Республика Ингушетия	873 610	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 449	6 449	0
33 Республика Калмыкия	873 639	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 478	6 478	0
34 Республика Карелия	873 112	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	5 951	5 951	0
35 Республика Крым	873 642	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 481	6 481	0
36 Республика Марий Эл	873 214	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 053	6 053	0
37 Республика Мордовия	873 222	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 061	6 061	0
38 Республика Северная Осетия – Алания	873 037	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	5 876	5 876	0
39 Республика Татарстан	873 223	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 062	6 062	0
40 Ростовская область	916 835	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	49 674	6 478	43 196
41 Рязанская область	891 858	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	24 697	6 240	18 457

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
42 Самарская область	873 222	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 061	6 061	0
43 Саратовская область	873 208	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 047	6 047	0
44 Свердловская область	873 963	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 802	6 802	0
45 Смоленская область	884 629	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	17 468	6 212	11 256
46 Ставропольский край	873 185	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 024	6 024	0
47 Тамбовская область	873 397	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 236	6 236	0
48 Тверская область	873 361	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 200	6 200	0
49 Тульская область	875 335	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	8 174	6 226	1 948
50 Тюменская область ²	874 763	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	7 602	7 602	0
51 Удмуртская Республика	873 224	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 063	6 063	0
52 Ульяновская область	873 212	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 051	6 051	0
53 Челябинская область	873 967	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 806	6 806	0
54 Чеченская Республика	873 604	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 443	6 443	0
55 Чувашская Республика – Чувашия	873 199	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 038	6 038	0
56 Ярославская область	873 386	258 352	168 229	90 123	608 809	263 585	272 418	250 890	21 528	72 806	6 225	6 225	0
57 Вторая ценовая зона	754 988	458 262	421 463	36 799	291 974	254 564	0	0	0	37 410	4 752	0	4 752
58 Алтайский край	762 642	458 262	421 463	36 799	291 974	254 564	0	0	0	37 410	12 406	0	12 406
59 Забайкальский край	750 236	458 262	421 463	36 799	291 974	254 564	0	0	0	37 410	0	0	0
60 Иркутская область	750 236	458 262	421 463	36 799	291 974	254 564	0	0	0	37 410	0	0	0
61 Кемеровская область – Кузбасс	778 733	458 262	421 463	36 799	291 974	254 564	0	0	0	37 410	28 497	0	28 497
62 Красноярский край	750 236	458 262	421 463	36 799	291 974	254 564	0	0	0	37 410	0	0	0
63 Новосибирская область	750 236	458 262	421 463	36 799	291 974	254 564	0	0	0	37 410	0	0	0
64 Омская область	750 571	457 789	421 123	36 666	292 746	253 728	1 335	1 231	104	37 683	36	36	0
65 Республика Алтай	750 236	458 262	421 463	36 799	291 974	254 564	0	0	0	37 410	0	0	0
66 Республика Бурятия	755 640	458 262	421 463	36 799	291 974	254 564	0	0	0	37 410	5 404	0	5 404
67 Республика Тыва	750 236	458 262	421 463	36 799	291 974	254 564	0	0	0	37 410	0	0	0
68 Республика Хакасия	750 236	458 262	421 463	36 799	291 974	254 564	0	0	0	37 410	0	0	0
69 Томская область	781 930	411 741	362 725	49 016	368 436	256 525	65 623	60 525	5 098	46 288	1 753	1 753	0

Примечания:

- 1.1. Составляющая цены на мощность по ДПМ (ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ) (включая штрафы) может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанным договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ;
- 1.2. Цена на мощность (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.
2. Прогноз по городу Москве принимается равным прогнозу по Московской области, аналогично по г. Санкт-Петербургу – принимается равным прогнозу по Ленинградской области, по Республике Адыгея – равным прогнозу по Краснодарскому краю, по Тюменской области прогноз сформирован с учетом территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

Таблица 5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на II полугодие 2021 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	901 820	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	11 875	6 512	5 363
2 Астраханская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
3 Белгородская область	899 221	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	9 276	6 512	2 764
4 Брянская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
5 Владимирская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
6 Волгоградская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
7 Вологодская область	917 294	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	27 349	6 512	20 837
8 Воронежская область	903 362	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	13 417	6 512	6 905
9 Город Севастополь	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
10 Ивановская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
11 Кабардино-Балкарская Республика	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
12 Калужская область	899 979	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	10 034	6 512	3 522
13 Карачаево-Черкесская Республика	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
14 Кировская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
15 Костромская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
16 Краснодарский край ²	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
17 Курганская область	1 120 714	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	230 769	6 512	224 257
18 Курская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
19 Ленинградская область ²	925 909	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	35 964	6 512	29 452
20 Липецкая область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
21 Московская область ²	897 185	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	7 240	6 512	728
22 Мурманская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
23 Нижегородская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
24 Новгородская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
25 Оренбургская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
26 Орловская область	900 483	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	10 538	6 512	4 026
27 Пензенская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
28 Пермский край	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
29 Псковская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
30 Республика Башкортостан	905 243	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	15 298	6 512	8 786
31 Республика Дагестан	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
32 Республика Ингушетия	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
33 Республика Калмыкия	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
34 Республика Карелия	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
35 Республика Крым	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
36 Республика Марий Эл	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
37 Республика Мордовия	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
38 Республика Северная Осетия – Алания	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
39 Республика Татарстан	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
40 Ростовская область	939 065	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	49 120	6 512	42 608
41 Рязанская область	915 050	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	25 105	6 512	18 593

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
42 Самарская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
43 Саратовская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
44 Свердловская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
45 Смоленская область	908 061	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	18 116	6 512	11 604
46 Ставропольский край	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
47 Тамбовская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
48 Тверская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
49 Тульская область	898 020	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	8 075	6 512	1 563
50 Тюменская область ²	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
51 Удмуртская Республика	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
52 Ульяновская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
53 Челябинская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
54 Чеченская Республика	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
55 Чувашская Республика – Чувашия	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
56 Ярославская область	896 457	258 976	169 201	89 775	630 969	258 189	289 753	268 239	21 514	83 027	6 512	6 512	0
57 Вторая ценовая зона	787 695	459 264	425 424	33 840	324 279	286 290	0	0	0	37 989	4 152	0	4 152
58 Алтайский край	793 901	459 264	425 424	33 840	324 279	286 290	0	0	0	37 989	10 358	0	10 358
59 Забайкальский край	783 543	459 264	425 424	33 840	324 279	286 290	0	0	0	37 989	0	0	0
60 Иркутская область	783 543	459 264	425 424	33 840	324 279	286 290	0	0	0	37 989	0	0	0
61 Кемеровская область – Кузбасс	808 234	459 264	425 424	33 840	324 279	286 290	0	0	0	37 989	24 691	0	24 691
62 Красноярский край	783 543	459 264	425 424	33 840	324 279	286 290	0	0	0	37 989	0	0	0
63 Новосибирская область	783 543	459 264	425 424	33 840	324 279	286 290	0	0	0	37 989	0	0	0
64 Омская область	785 043	458 460	424 961	33 499	326 550	286 682	1 502	1 392	110	38 366	33	33	0
65 Республика Алтай	783 543	459 264	425 424	33 840	324 279	286 290	0	0	0	37 989	0	0	0
66 Республика Бурятия	788 726	459 264	425 424	33 840	324 279	286 290	0	0	0	37 989	5 183	0	5 183
67 Республика Тыва	783 543	459 264	425 424	33 840	324 279	286 290	0	0	0	37 989	0	0	0
68 Республика Хакасия	783 543	459 264	425 424	33 840	324 279	286 290	0	0	0	37 989	0	0	0
69 Томская область	816 183	408 927	361 453	47 474	405 573	279 936	75 677	70 135	5 542	49 960	1 683	1 683	0

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 2021 год (по полугодиям)¹

Субъект Российской Федерации	Price_RSV_Sell руб./МВт·ч		Price_RSV_Buy руб./МВт·ч	
	II п. 2021	2021	II п. 2021	2021
	2	3	4	5
1 Первая ценовая зона	1 336	1 305	1 405	1 372
2 Астраханская область	1 446	1 379	1 492	1 418
3 Белгородская область	1 456	1 420	1 459	1 421
4 Брянская область	1 488	1 453	1 481	1 458
5 Владимирская область	1 423	1 395	1 479	1 453
6 Волгоградская область	1 484	1 409	1 513	1 446
7 Вологодская область	1 360	1 349	1 384	1 370
8 Воронежская область	1 413	1 378	1 497	1 455
9 Город Севастополь	1 721	1 659	1 784	1 727
10 Ивановская область	1 399	1 369	1 446	1 418
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 655	1 555	1 804	1 702
12 Калужская область	1 536	1 515	1 536	1 512
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 703	1 605	1 707	1 617
14 Кировская область	1 327	1 310	1 410	1 379
15 Костромская область	1 444	1 421	1 431	1 405
16 Краснодарский край ²	1 729	1 674	1 782	1 701
17 Курганская область	1 145	1 120	1 190	1 161
18 Курская область	1 366	1 350	1 438	1 409
19 Ленинградская область ²	1 342	1 318	1 386	1 362
20 Липецкая область	1 457	1 426	1 469	1 437
21 Московская область ²	1 498	1 469	1 521	1 495
22 Мурманская область	1 069	1 042	1 112	1 082
23 Нижегородская область	1 421	1 387	1 454	1 419
24 Новгородская область	1 366	1 346	1 405	1 382
25 Оренбургская область	1 323	1 292	1 400	1 358
26 Орловская область	1 484	1 478	1 531	1 506
27 Пензенская область	1 414	1 386	1 477	1 433
28 Пермский край	1 202	1 185	1 219	1 202
29 Псковская область	1 441	1 415	1 459	1 434
30 Республика Башкортостан	1 293	1 256	1 328	1 296
31 Республика Дагестан	1 949	1 787	1 946	1 851
32 Республика Ингушетия			1 835	1 733
33 Республика Калмыкия	1 636	1 528	1 685	1 608
34 Республика Карелия	1 246	1 222	1 304	1 282
35 Республика Крым	1 741	1 689	1 777	1 723
36 Республика Марий Эл	1 407	1 371	1 453	1 412
37 Республика Мордовия	1 460	1 434	1 503	1 467
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 849	1 739	1 845	1 737
39 Республика Татарстан	1 403	1 375	1 417	1 390
40 Ростовская область	1 484	1 431	1 629	1 559

Субъект Российской Федерации	Price_RSV_Sell руб./МВт·ч		Price_RSV_Buy руб./МВт·ч	
	II п. 2021	2021	II п. 2021	2021
	2	3	4	5
41 Рязанская область	1 548	1 522	1 546	1 516
42 Самарская область	1 376	1 327	1 403	1 353
43 Саратовская область	1 312	1 260	1 417	1 347
44 Свердловская область	1 148	1 129	1 188	1 169
45 Смоленская область	1 398	1 375	1 447	1 431
46 Ставропольский край	1 678	1 614	1 737	1 650
47 Тамбовская область	1 446	1 426	1 517	1 479
48 Тверская область	1 362	1 343	1 422	1 408
49 Тульская область	1 583	1 559	1 603	1 583
50 Тюменская область ²	1 058	1 040	1 088	1 070
51 Удмуртская Республика	1 343	1 306	1 392	1 363
52 Ульяновская область	1 365	1 329	1 440	1 385
53 Челябинская область	1 216	1 197	1 249	1 226
54 Чеченская Республика	1 870	1 767	1 911	1 809
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 465	1 414	1 491	1 440
56 Ярославская область	1 416	1 384	1 457	1 428
57 Вторая ценовая зона	878	862	950	929
58 Алтайский край	1 130	1 079	1 156	1 106
59 Забайкальский край	885	870	938	922
60 Иркутская область	786	763	850	835
61 Кемеровская область – Кузбасс	1 026	990	1 030	998
62 Красноярский край	830	821	843	839
63 Новосибирская область	1 116	1 060	1 139	1 082
64 Омская область	1 235	1 156	1 251	1 178
65 Республика Алтай	1 271	1 204	1 271	1 205
66 Республика Бурятия	1 005	955	1 015	961
67 Республика Тыва	1 043	1 040	1 028	1 033
68 Республика Хакасия	833	854	865	885
69 Томская область	1 007	978	1 005	996

Примечания:

1.
 - 1.1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2021 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.