

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. Дополнительно при актуализации прогнозов до конца 2021 года скорректированы прогнозные объемы электропотребления, прогнозные цены на уголь и прогнозная выработка ГЭС 2ЦЗ на основе складывающейся фактической динамики указанных показателей с начала 2021 года.

Информация актуальна по состоянию на 28.09.2021.

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 с учетом фактических значений.	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.: 24 611 МВт в ср. за час

№	Название параметра	Источник	Комментарий
3	Прогноз изменения средней цены на уголь, потребляемый электростанциями, расположенными во второй ценовой зоне.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». 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.	Оценка на основе фактической динамики цен на уголь за 1 полугодие 2021 года. Рост цен на уголь энергетический каменный с учетом доставки ж/д транспортом в 2021 году на 7,1%.
4	Объем планового производства ГЭС.	Статистическая информация по среднесрочным объемам выработки электрической энергии.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. Прогнозный объем выработки ГЭС Сибири скорректирован с учетом складывающейся гидрологической обстановки в 2021 году. Первая ценовая зона: 7 226 МВт в среднем за час. Вторая ценовая зона: 14 377 МВт в среднем за час.
5	Прогноз электропотребления (спроса на электрическую энергию).	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Прогнозная оценка электропотребления на октябрь-декабрь 2021 года изменилась от уровня потребления 2019 года по следующей схеме: 1 ЦЗ: + 0.5% по отношению к 2019 году; 2 ЦЗ: + 2.6% по отношению 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>Прогнозная оценка электропотребления на октябрь-декабрь 2021 года изменилась от уровня потребления 2019 года по следующей схеме:</p> <p>1 ЦЗ: + 0.5% по отношению к 2019 году;</p> <p>2 ЦЗ: + 2.6% по отношению 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>
10	<p>Цены (тарифы) на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.</p>	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 2021 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.</p>

№	Название параметра	Источник	Комментарий
11	Цены на мощность, поставляемую по ДПМ ТЭС, ДПМ ВИЭ.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка».	Цены ДПМ ТЭС и ДПМ ВИЭ рассчитаны исходя из средней доходности 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.
13	Величина штрафов и стоимости мощности, непоставленной вследствие несвоевременного ввода генерирующего оборудования по ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ, а также вследствие недопоставки мощности по данному генерирующему оборудованию.	Данные АО «АТС», Ассоциации «НП Совет рынка», АО «ЦФР». Информация, полученная Ассоциацией «НП Совет рынка» от участников оптового рынка.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза, включая информацию о предполагаемых сроках вводов объектов ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС, ДПМ ВИЭ.
14	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных электростанций.	Данные ФАС России.	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС, утвержденный на 2021 год федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

⁹ Долгосрочные государственные обязательства.

№	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». 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>
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. (~13,4 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.	Постановление Правительства Российской Федерации.	Актуальная информация на дату проведения расчета прогноза. ~38,1 млрд руб. (январь – ноябрь 2021 года).
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	1 386	1 336	1 398	1 342
2 Астраханская область	1 514	1 421	1 490	1 391
3 Белгородская область	1 553	1 492	1 463	1 403
4 Брянская область	1 536	1 477	1 434	1 383
5 Владимирская область	1 456	1 407	1 478	1 429
6 Волгоградская область	1 566	1 463	1 494	1 407
7 Вологодская область	1 448	1 412	1 404	1 363
8 Воронежская область	1 437	1 378	1 504	1 436
9 Город Севастополь	1 796	1 715	1 773	1 683
10 Ивановская область	1 438	1 388	1 441	1 389
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 699	1 576	1 770	1 644
12 Калужская область	1 670	1 621	1 524	1 477
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 758	1 640	1 673	1 561
14 Кировская область	1 407	1 367	1 438	1 380
15 Костромская область	1 524	1 477	1 429	1 382
16 Краснодарский край ²	1 844	1 767	1 743	1 633
17 Курганская область	1 158	1 121	1 202	1 156
18 Курская область	1 389	1 350	1 426	1 376
19 Ленинградская область ²	1 379	1 332	1 393	1 343
20 Липецкая область	1 541	1 483	1 479	1 424
21 Московская область ²	1 555	1 506	1 531	1 481
22 Мурманская область	1 099	1 052	1 123	1 068
23 Нижегородская область	1 471	1 415	1 465	1 406
24 Новгородская область	1 435	1 392	1 396	1 351
25 Оренбургская область	1 436	1 382	1 417	1 350
26 Орловская область	1 562	1 535	1 512	1 468
27 Пензенская область	1 459	1 410	1 467	1 398
28 Пермский край	1 277	1 238	1 246	1 201
29 Псковская область	1 624	1 579	1 440	1 390
30 Республика Башкортостан	1 371	1 309	1 335	1 274
31 Республика Дагестан	2 083	1 897	1 904	1 785
32 Республика Ингушетия			1 800	1 672
33 Республика Калмыкия	1 646	1 525	1 640	1 491
34 Республика Карелия	1 279	1 228	1 313	1 261
35 Республика Крым	1 831	1 760	1 730	1 647
36 Республика Марий Эл	1 466	1 409	1 462	1 400
37 Республика Мордовия	1 505	1 459	1 529	1 464
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 885	1 755	1 808	1 677
39 Республика Татарстан	1 470	1 419	1 445	1 392
40 Ростовская область	1 510	1 437	1 620	1 528

Субъект Российской Федерации	ГЕНЕРАЦИЯ руб./МВт·ч		ПОТРЕБЛЕНИЕ руб./МВт·ч	
	II п. 2021	2021	II п. 2021	2021
	2	3	4	5
41 Рязанская область	1 657	1 612	1 542	1 488
42 Самарская область	1 463	1 388	1 419	1 342
43 Саратовская область	1 364	1 285	1 401	1 317
44 Свердловская область	1 192	1 155	1 209	1 164
45 Смоленская область	1 430	1 383	1 440	1 403
46 Ставропольский край	1 781	1 698	1 719	1 607
47 Тамбовская область	1 480	1 441	1 516	1 450
48 Тверская область	1 403	1 362	1 416	1 375
49 Тульская область	1 647	1 602	1 598	1 555
50 Тюменская область ²	1 082	1 056	1 075	1 046
51 Удмуртская Республика	1 435	1 376	1 414	1 357
52 Ульяновская область	1 385	1 331	1 465	1 383
53 Челябинская область	1 249	1 214	1 257	1 213
54 Чеченская Республика	1 938	1 817	1 867	1 744
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 513	1 440	1 512	1 437
56 Ярославская область	1 468	1 411	1 459	1 403
57 Вторая ценовая зона	902	883	908	886
58 Алтайский край	1 137	1 081	1 134	1 073
59 Забайкальский край	910	890	925	901
60 Иркутская область	830	803	810	794
61 Кемеровская область – Кузбасс	1 059	1 013	1 015	976
62 Красноярский край	832	828	806	802
63 Новосибирская область	1 133	1 069	1 127	1 059
64 Омская область	1 254	1 167	1 239	1 156
65 Республика Алтай	1 199	1 130	1 260	1 181
66 Республика Бурятия	1 051	1 000	971	917
67 Республика Тыва	1 062	1 059	986	986
68 Республика Хакасия	859	879	847	861
69 Томская область	1 000	973	972	961

Примечания:

- 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	863 583	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	11 607	6 367	5 240
2 Астраханская область	857 939	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 963	5 963	0
3 Белгородская область	861 472	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	9 496	6 172	3 324
4 Брянская область	858 142	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 166	6 166	0
5 Владимирская область	858 141	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 165	6 165	0
6 Волгоградская область	857 964	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 988	5 988	0
7 Вологодская область	877 208	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	25 232	6 167	19 065
8 Воронежская область	864 828	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	12 852	6 170	6 682
9 Город Севастополь	858 399	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 423	6 423	0
10 Ивановская область	858 134	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 158	6 158	0
11 Кабардино-Балкарская Республика	857 924	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 948	5 948	0
12 Калужская область	861 519	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	9 543	6 161	3 382
13 Карачаево-Черкесская Республика	858 288	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 312	6 312	0
14 Кировская область	857 970	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 994	5 994	0
15 Костромская область	858 132	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 156	6 156	0
16 Краснодарский край ²	858 387	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 411	6 411	0
17 Курганская область	1 083 584	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	231 608	6 747	224 861
18 Курская область	858 136	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 160	6 160	0
19 Ленинградская область ²	885 429	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	33 453	5 953	27 500
20 Липецкая область	858 128	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 152	6 152	0
21 Московская область ²	858 686	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 710	5 969	741
22 Мурманская область	857 959	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 983	5 983	0
23 Нижегородская область	858 157	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 181	6 181	0
24 Новгородская область	857 957	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 981	5 981	0
25 Оренбургская область	858 714	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 738	6 738	0
26 Орловская область	861 075	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	9 099	6 166	2 933
27 Пензенская область	857 968	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 992	5 992	0
28 Пермский край	858 662	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 686	6 686	0
29 Псковская область	857 929	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 953	5 953	0
30 Республика Башкортостан	866 812	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	14 836	6 740	8 096
31 Республика Дагестан	857 827	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 851	5 851	0
32 Республика Ингушетия	858 319	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 343	6 343	0
33 Республика Калмыкия	858 395	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 419	6 419	0
34 Республика Карелия	857 949	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 973	5 973	0
35 Республика Крым	858 393	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 417	6 417	0
36 Республика Марий Эл	857 969	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 993	5 993	0
37 Республика Мордовия	857 977	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 001	6 001	0
38 Республика Северная Осетия – Алания	857 917	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 941	5 941	0
39 Республика Татарстан	857 978	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 002	6 002	0
40 Ростовская область	900 741	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	48 765	6 414	42 351
41 Рязанская область	876 524	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	24 548	6 177	18 371

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	857 977	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 001	6 001	0
43 Саратовская область	857 967	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 991	5 991	0
44 Свердловская область	858 712	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 736	6 736	0
45 Смоленская область	868 685	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	16 709	6 152	10 557
46 Ставропольский край	857 948	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 972	5 972	0
47 Тамбовская область	858 147	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 171	6 171	0
48 Тверская область	858 116	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 140	6 140	0
49 Тульская область	860 046	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	8 070	6 164	1 906
50 Тюменская область ²	859 515	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	7 539	7 539	0
51 Удмуртская Республика	857 975	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 999	5 999	0
52 Ульяновская область	857 965	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 989	5 989	0
53 Челябинская область	858 714	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 738	6 738	0
54 Чеченская Республика	858 167	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 191	6 191	0
55 Чувашская Республика – Чувашия	857 954	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	5 978	5 978	0
56 Ярославская область	858 137	253 764	165 690	88 074	598 212	259 004	267 965	246 739	21 226	71 243	6 161	6 161	0
57 Вторая ценовая зона	744 463	451 220	414 840	36 380	288 581	251 621	0	0	0	36 960	4 662	0	4 662
58 Алтайский край	752 244	451 220	414 840	36 380	288 581	251 621	0	0	0	36 960	12 443	0	12 443
59 Забайкальский край	739 801	451 220	414 840	36 380	288 581	251 621	0	0	0	36 960	0	0	0
60 Иркутская область	739 801	451 220	414 840	36 380	288 581	251 621	0	0	0	36 960	0	0	0
61 Кемеровская область – Кузбасс	767 744	451 220	414 840	36 380	288 581	251 621	0	0	0	36 960	27 943	0	27 943
62 Красноярский край	739 801	451 220	414 840	36 380	288 581	251 621	0	0	0	36 960	0	0	0
63 Новосибирская область	739 801	451 220	414 840	36 380	288 581	251 621	0	0	0	36 960	0	0	0
64 Омская область	740 243	450 851	414 597	36 254	289 357	250 850	1 284	1 184	100	37 223	35	35	0
65 Республика Алтай	739 801	451 220	414 840	36 380	288 581	251 621	0	0	0	36 960	0	0	0
66 Республика Бурятия	745 091	451 220	414 840	36 380	288 581	251 621	0	0	0	36 960	5 290	0	5 290
67 Республика Тыва	739 801	451 220	414 840	36 380	288 581	251 621	0	0	0	36 960	0	0	0
68 Республика Хакасия	739 801	451 220	414 840	36 380	288 581	251 621	0	0	0	36 960	0	0	0
69 Томская область	769 359	406 653	358 872	47 781	361 017	253 232	62 494	57 613	4 881	45 291	1 689	1 689	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	870 599	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	11 650	6 381	5 269
2 Астраханская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
3 Белгородская область	868 231	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	9 282	6 381	2 901
4 Брянская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
5 Владимирская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
6 Волгоградская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
7 Вологодская область	885 652	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	26 703	6 381	20 322
8 Воронежская область	872 176	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	13 227	6 381	6 846
9 Город Севастополь	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
10 Ивановская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
11 Кабардино-Балкарская Республика	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
12 Калужская область	868 705	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	9 756	6 381	3 375
13 Карачаево-Черкесская Республика	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
14 Кировская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
15 Костромская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
16 Краснодарский край ²	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
17 Курганская область	1 086 715	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	227 766	6 381	221 385
18 Курская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
19 Ленинградская область ²	893 688	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	34 739	6 381	28 358
20 Липецкая область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
21 Московская область ²	866 059	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	7 110	6 381	729
22 Мурманская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
23 Нижегородская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
24 Новгородская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
25 Оренбургская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
26 Орловская область	868 668	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	9 719	6 381	3 338
27 Пензенская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
28 Пермский край	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
29 Псковская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
30 Республика Башкортостан	873 740	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	14 791	6 381	8 410
31 Республика Дагестан	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
32 Республика Ингушетия	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
33 Республика Калмыкия	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
34 Республика Карелия	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
35 Республика Крым	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
36 Республика Марий Эл	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
37 Республика Мордовия	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
38 Республика Северная Осетия – Алания	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
39 Республика Татарстан	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
40 Ростовская область	906 303	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	47 354	6 381	40 973
41 Рязанская область	883 752	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	24 803	6 381	18 422

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	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
43 Саратовская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
44 Свердловская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
45 Смоленская область	875 460	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	16 511	6 381	10 130
46 Ставропольский край	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
47 Тамбовская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
48 Тверская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
49 Тульская область	866 814	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	7 865	6 381	1 484
50 Тюменская область ²	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
51 Удмуртская Республика	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
52 Ульяновская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
53 Челябинская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
54 Чеченская Республика	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
55 Чувашская Республика – Чувашия	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
56 Ярославская область	865 330	249 740	164 078	85 662	609 209	249 093	280 442	259 535	20 907	79 674	6 381	6 381	0
57 Вторая ценовая зона	765 816	445 135	412 062	33 073	316 696	279 624	0	0	0	37 072	3 985	0	3 985
58 Алтайский край	772 310	445 135	412 062	33 073	316 696	279 624	0	0	0	37 072	10 479	0	10 479
59 Забайкальский край	761 831	445 135	412 062	33 073	316 696	279 624	0	0	0	37 072	0	0	0
60 Иркутская область	761 831	445 135	412 062	33 073	316 696	279 624	0	0	0	37 072	0	0	0
61 Кемеровская область – Кузбасс	785 493	445 135	412 062	33 073	316 696	279 624	0	0	0	37 072	23 662	0	23 662
62 Красноярский край	761 831	445 135	412 062	33 073	316 696	279 624	0	0	0	37 072	0	0	0
63 Новосибирская область	761 831	445 135	412 062	33 073	316 696	279 624	0	0	0	37 072	0	0	0
64 Омская область	763 169	444 393	411 639	32 754	318 745	279 937	1 394	1 291	103	37 414	31	31	0
65 Республика Алтай	761 831	445 135	412 062	33 073	316 696	279 624	0	0	0	37 072	0	0	0
66 Республика Бурятия	766 791	445 135	412 062	33 073	316 696	279 624	0	0	0	37 072	4 960	0	4 960
67 Республика Тыва	761 831	445 135	412 062	33 073	316 696	279 624	0	0	0	37 072	0	0	0
68 Республика Хакасия	761 831	445 135	412 062	33 073	316 696	279 624	0	0	0	37 072	0	0	0
69 Томская область	791 232	398 907	353 860	45 047	390 767	273 330	69 461	64 348	5 113	47 976	1 558	1 558	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	1 374	1 324	1 444	1 391
2 Астраханская область	1 493	1 401	1 534	1 437
3 Белгородская область	1 500	1 441	1 503	1 442
4 Брянская область	1 537	1 477	1 529	1 481
5 Владимирская область	1 461	1 411	1 525	1 476
6 Волгоградская область	1 527	1 427	1 553	1 465
7 Вологодская область	1 409	1 374	1 431	1 393
8 Воронежская область	1 461	1 401	1 539	1 475
9 Город Севастополь	1 754	1 675	1 820	1 743
10 Ивановская область	1 438	1 387	1 494	1 441
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 707	1 584	1 840	1 718
12 Калужская область	1 585	1 538	1 585	1 535
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 736	1 620	1 740	1 632
14 Кировская область	1 367	1 328	1 458	1 402
15 Костромская область	1 494	1 448	1 483	1 430
16 Краснодарский край ²	1 769	1 694	1 817	1 718
17 Курганская область	1 168	1 131	1 218	1 174
18 Курская область	1 411	1 372	1 484	1 432
19 Ленинградская область ²	1 386	1 339	1 431	1 383
20 Липецкая область	1 504	1 448	1 515	1 459
21 Московская область ²	1 535	1 487	1 561	1 514
22 Мурманская область	1 109	1 061	1 154	1 102
23 Нижегородская область	1 461	1 405	1 494	1 439
24 Новгородская область	1 407	1 365	1 450	1 404
25 Оренбургская область	1 360	1 309	1 443	1 378
26 Орловская область	1 523	1 496	1 578	1 529
27 Пензенская область	1 455	1 406	1 523	1 456
28 Пермский край	1 244	1 206	1 261	1 223
29 Псковская область	1 490	1 438	1 509	1 458
30 Республика Башкортостан	1 339	1 278	1 372	1 318
31 Республика Дагестан	1 973	1 796	1 979	1 866
32 Республика Ингушетия			1 871	1 749
33 Республика Калмыкия	1 661	1 539	1 716	1 623
34 Республика Карелия	1 298	1 246	1 363	1 310
35 Республика Крым	1 772	1 703	1 815	1 740
36 Республика Марий Эл	1 446	1 390	1 504	1 437
37 Республика Мордовия	1 499	1 453	1 547	1 489
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 886	1 756	1 880	1 753
39 Республика Татарстан	1 447	1 397	1 461	1 412
40 Ростовская область	1 523	1 449	1 664	1 575

Субъект Российской Федерации		Price_RSV_Sell руб./МВт·ч		Price_RSV_Buy руб./МВт·ч	
		II п. 2021	2021	II п. 2021	2021
1		2	3	4	5
41	Рязанская область	1 584	1 541	1 590	1 537
42	Самарская область	1 419	1 346	1 449	1 374
43	Саратовская область	1 362	1 283	1 453	1 363
44	Свердловская область	1 183	1 147	1 227	1 188
45	Смоленская область	1 447	1 399	1 497	1 455
46	Ставропольский край	1 709	1 629	1 772	1 667
47	Тамбовская область	1 484	1 444	1 562	1 501
48	Тверская область	1 407	1 366	1 465	1 429
49	Тульская область	1 624	1 579	1 646	1 604
50	Тюменская область ²	1 074	1 048	1 104	1 078
51	Удмуртская Республика	1 380	1 324	1 434	1 384
52	Ульяновская область	1 397	1 342	1 484	1 406
53	Челябинская область	1 248	1 213	1 284	1 243
54	Чеченская Республика	1 899	1 780	1 941	1 823
55	Чувашская Республика – Чувашия	1 501	1 429	1 532	1 460
56	Ярославская область	1 463	1 407	1 505	1 452
57	Вторая ценовая зона	880	862	953	930
58	Алтайский край	1 139	1 083	1 168	1 111
59	Забайкальский край	894	874	947	926
60	Иркутская область	791	765	849	834
61	Кемеровская область – Кузбасс	1 042	997	1 044	1 004
62	Красноярский край	822	818	837	836
63	Новосибирская область	1 128	1 064	1 154	1 089
64	Омская область	1 246	1 160	1 264	1 183
65	Республика Алтай	1 283	1 209	1 283	1 210
66	Республика Бурятия	998	951	1 010	958
67	Республика Тыва	1 041	1 039	1 025	1 031
68	Республика Хакасия	838	857	861	883
69	Томская область	1 005	977	1 008	997

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.