

## 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 условий<sup>1</sup>.

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»<sup>2</sup>, 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 29.07.2021.

---

<sup>1</sup> 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».

<sup>2</sup> 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 ДПМ<sup>3</sup> 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 ВИЭ<sup>4</sup>: 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.

<sup>3</sup> Договор о предоставлении мощности.

<sup>4</sup> 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.

<sup>5</sup> Индекс потребительских цен в 2018 году (данные Росстат).

<sup>6</sup> Индекс потребительских цен в 2019 году (данные Росстат).

<sup>7</sup> Индекс потребительских цен в 2020 году (данные Росстат).

№	Название параметра	Источник	Комментарий
6	Объем мощности, поставляемый по ДПМ ТЭС, ДКП АЭС/ГЭС <sup>8</sup> 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.

<sup>8</sup> 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 <sup>9</sup> , 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.

<sup>9</sup> Долгосрочные государственные обязательства.

№	Название параметра	Источник	Комментарий
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.
15	Величина компенсации стоимости мощности и (или) электрической энергии генерирующего оборудования, расположенного на территориях субъектов Российской Федерации, не имеющих административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящихся к территориям островов.	Оценка Ассоциации «НП Совет рынка». Данные АО «АТС».	Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172) описывают порядок расчета и применения коммерческим оператором размера необходимой надбавки, определяющей величину компенсации стоимости мощности генерирующего оборудования, расположенного в энергосистеме Калининградской области (срок ввода генерирующих объектов утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.10.2015 № 2098-р, 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.).

№	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 <sup>10</sup> .	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.

<sup>10</sup> Конкурентный отбор мощности новых генерирующих объектов.

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

Субъект Российской Федерации	ГЕНЕРАЦИЯ руб./МВт·ч		ПОТРЕБЛЕНИЕ руб./МВт·ч	
	II п. 2021	2021	II п. 2021	2021
	2	3	4	5
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>1 302</b>	<b>1 294</b>	<b>1 315</b>	<b>1 302</b>
2 Астраханская область	1 402	1 366	1 380	1 337
3 Белгородская область	1 446	1 440	1 364	1 354
4 Брянская область	1 435	1 426	1 339	1 336
5 Владимирская область	1 379	1 373	1 392	1 387
6 Волгоградская область	1 470	1 421	1 398	1 360
7 Вологодская область	1 358	1 366	1 315	1 322
8 Воронежская область	1 330	1 328	1 402	1 386
9 Город Севастополь	1 691	1 666	1 675	1 636
10 Ивановская область	1 361	1 351	1 358	1 349
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 561	1 493	1 681	1 600
12 Калужская область	1 567	1 571	1 430	1 431
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 687	1 606	1 598	1 524
14 Кировская область	1 333	1 334	1 345	1 335
15 Костромская область	1 425	1 423	1 338	1 337
16 Краснодарский край <sup>2</sup>	1 737	1 711	1 637	1 581
17 Курганская область	1 107	1 097	1 135	1 123
18 Курская область	1 297	1 304	1 329	1 329
19 Ленинградская область <sup>2</sup>	1 304	1 296	1 320	1 308
20 Липецкая область	1 441	1 436	1 386	1 380
21 Московская область <sup>2</sup>	1 479	1 470	1 451	1 443
22 Мурманская область	1 025	1 015	1 046	1 029
23 Нижегородская область	1 397	1 380	1 387	1 368
24 Новгородская область	1 360	1 358	1 317	1 313
25 Оренбургская область	1 361	1 346	1 326	1 306
26 Орловская область	1 493	1 502	1 411	1 418
27 Пензенская область	1 386	1 375	1 374	1 351
28 Пермский край	1 191	1 195	1 160	1 160
29 Псковская область	1 533	1 535	1 355	1 349
30 Республика Башкортостан	1 279	1 264	1 245	1 231
31 Республика Дагестан	1 980	1 855	1 814	1 742
32 Республика Ингушетия			1 710	1 630
33 Республика Калмыкия	1 569	1 487	1 510	1 441
34 Республика Карелия	1 175	1 181	1 205	1 210
35 Республика Крым	1 729	1 713	1 636	1 603
36 Республика Марий Эл	1 395	1 375	1 382	1 358
37 Республика Мордовия	1 426	1 420	1 436	1 418
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 798	1 713	1 719	1 634
39 Республика Татарстан	1 387	1 377	1 361	1 351
40 Ростовская область	1 415	1 391	1 522	1 479

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	1 565	1 563	1 451	1 443
42 Самарская область	1 371	1 346	1 324	1 296
43 Саратовская область	1 263	1 237	1 312	1 273
44 Свердловская область	1 115	1 117	1 125	1 123
45 Смоленская область	1 333	1 334	1 355	1 361
46 Ставропольский край	1 689	1 649	1 621	1 559
47 Тамбовская область	1 410	1 407	1 420	1 403
48 Тверская область	1 320	1 319	1 339	1 338
49 Тульская область	1 558	1 557	1 511	1 512
50 Тюменская область <sup>2</sup>	1 034	1 032	1 025	1 021
51 Удмуртская Республика	1 359	1 340	1 336	1 318
52 Ульяновская область	1 324	1 304	1 371	1 336
53 Челябинская область	1 175	1 177	1 179	1 175
54 Чеченская Республика	1 862	1 778	1 781	1 700
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 448	1 412	1 434	1 399
56 Ярославская область	1 382	1 370	1 374	1 362
57 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>909</b>	<b>887</b>	<b>914</b>	<b>889</b>
58 Алтайский край	1 108	1 068	1 104	1 059
59 Забайкальский край	895	883	910	893
60 Иркутская область	838	807	823	801
61 Кемеровская область – Кузбасс	1 041	1 006	1 006	972
62 Красноярский край	852	837	829	813
63 Новосибирская область	1 094	1 051	1 085	1 039
64 Омская область	1 221	1 153	1 203	1 139
65 Республика Алтай	1 159	1 112	1 222	1 163
66 Республика Бурятия	1 055	1 003	977	920
67 Республика Тыва	1 079	1 068	1 007	996
68 Республика Хакасия	883	891	883	879
69 Томская область	1 012	978	981	965

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.
- 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 год<sup>1</sup>

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
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>890 587</b>	<b>260 472</b>	<b>169 795</b>	<b>90 677</b>	<b>618 311</b>	<b>266 374</b>	<b>278 479</b>	<b>256 883</b>	<b>21 596</b>	<b>73 458</b>	<b>11 804</b>	<b>6 484</b>	<b>5 320</b>
2 Астраханская область	884 851	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 068	6 068	0
3 Белгородская область	888 336	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	9 553	6 287	3 266
4 Брянская область	885 061	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 278	6 278	0
5 Владимирская область	885 059	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 276	6 276	0
6 Волгоградская область	884 881	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 098	6 098	0
7 Вологодская область	904 480	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	25 697	6 275	19 422
8 Воронежская область	891 772	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	12 989	6 282	6 707
9 Город Севастополь	885 329	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 546	6 546	0
10 Ивановская область	885 052	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 269	6 269	0
11 Кабардино-Балкарская Республика	884 898	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 115	6 115	0
12 Калужская область	888 534	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	9 751	6 269	3 482
13 Карачаево-Черкесская Республика	885 132	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 349	6 349	0
14 Кировская область	884 889	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 106	6 106	0
15 Костромская область	885 053	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 270	6 270	0
16 Краснодарский край <sup>2</sup>	885 321	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 538	6 538	0
17 Курганская область	1 109 876	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	231 093	6 872	224 221
18 Курская область	885 053	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 270	6 270	0
19 Ленинградская область <sup>2</sup>	913 280	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	34 497	6 057	28 440
20 Липецкая область	885 039	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 256	6 256	0
21 Московская область <sup>2</sup>	885 628	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 845	6 072	773
22 Мурманская область	884 881	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 098	6 098	0
23 Нижегородская область	885 080	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 297	6 297	0
24 Новгородская область	884 873	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 090	6 090	0
25 Оренбургская область	885 652	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 869	6 869	0
26 Орловская область	888 204	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	9 421	6 281	3 140
27 Пензенская область	884 887	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 104	6 104	0
28 Пермский край	885 584	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 801	6 801	0
29 Псковская область	884 837	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 054	6 054	0
30 Республика Башкортостан	893 888	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	15 105	6 856	8 249
31 Республика Дагестан	884 483	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	5 700	5 700	0
32 Республика Ингушетия	885 247	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 464	6 464	0
33 Республика Калмыкия	885 311	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 528	6 528	0
34 Республика Карелия	884 728	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	5 945	5 945	0
35 Республика Крым	885 325	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 542	6 542	0
36 Республика Марий Эл	884 883	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 100	6 100	0
37 Республика Мордовия	884 893	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 110	6 110	0
38 Республика Северная Осетия – Алания	884 651	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	5 868	5 868	0
39 Республика Татарстан	884 897	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 114	6 114	0
40 Ростовская область	929 488	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	50 705	6 541	44 164
41 Рязанская область	903 569	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	24 786	6 293	18 493

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	884 894	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 111	6 111	0
43 Саратовская область	884 881	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 098	6 098	0
44 Свердловская область	885 638	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 855	6 855	0
45 Смоленская область	896 772	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	17 989	6 258	11 731
46 Ставропольский край	884 859	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 076	6 076	0
47 Тамбовская область	885 070	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 287	6 287	0
48 Тверская область	885 031	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 248	6 248	0
49 Тульская область	887 051	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	8 268	6 276	1 992
50 Тюменская область <sup>2</sup>	886 431	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	7 648	7 648	0
51 Удмуртская Республика	884 898	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 115	6 115	0
52 Ульяновская область	884 884	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 101	6 101	0
53 Челябинская область	885 644	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 861	6 861	0
54 Чеченская Республика	885 323	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 540	6 540	0
55 Чувашская Республика – Чувашия	884 870	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 087	6 087	0
56 Ярославская область	885 057	260 472	169 795	90 677	618 311	266 374	278 479	256 883	21 596	73 458	6 274	6 274	0
57 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>755 876</b>	<b>458 353</b>	<b>421 335</b>	<b>37 018</b>	<b>292 716</b>	<b>255 249</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>37 467</b>	<b>4 807</b>	<b>0</b>	<b>4 807</b>
58 Алтайский край	763 681	458 353	421 335	37 018	292 716	255 249	0	0	0	37 467	12 612	0	12 612
59 Забайкальский край	751 069	458 353	421 335	37 018	292 716	255 249	0	0	0	37 467	0	0	0
60 Иркутская область	751 069	458 353	421 335	37 018	292 716	255 249	0	0	0	37 467	0	0	0
61 Кемеровская область – Кузбасс	779 827	458 353	421 335	37 018	292 716	255 249	0	0	0	37 467	28 758	0	28 758
62 Красноярский край	751 069	458 353	421 335	37 018	292 716	255 249	0	0	0	37 467	0	0	0
63 Новосибирская область	751 069	458 353	421 335	37 018	292 716	255 249	0	0	0	37 467	0	0	0
64 Омская область	751 476	457 912	421 047	36 865	293 527	254 352	1 417	1 309	108	37 758	37	37	0
65 Республика Алтай	751 069	458 353	421 335	37 018	292 716	255 249	0	0	0	37 467	0	0	0
66 Республика Бурятия	756 451	458 353	421 335	37 018	292 716	255 249	0	0	0	37 467	5 382	0	5 382
67 Республика Тыва	751 069	458 353	421 335	37 018	292 716	255 249	0	0	0	37 467	0	0	0
68 Республика Хакасия	751 069	458 353	421 335	37 018	292 716	255 249	0	0	0	37 467	0	0	0
69 Томская область	785 979	410 944	361 127	49 817	373 226	257 601	68 907	63 639	5 268	46 718	1 809	1 809	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 года<sup>1</sup>

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
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>926 222</b>	<b>263 492</b>	<b>172 589</b>	<b>90 903</b>	<b>650 677</b>	<b>263 821</b>	<b>302 366</b>	<b>280 713</b>	<b>21 653</b>	<b>84 490</b>	<b>12 053</b>	<b>6 620</b>	<b>5 433</b>
2 Астраханская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
3 Белгородская область	923 564	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	9 395	6 620	2 775
4 Брянская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
5 Владимирская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
6 Волгоградская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
7 Вологодская область	941 954	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	27 785	6 620	21 165
8 Воронежская область	927 702	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	13 533	6 620	6 913
9 Город Севастополь	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
10 Ивановская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
11 Кабардино-Балкарская Республика	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
12 Калужская область	924 378	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	10 209	6 620	3 589
13 Карачаево-Черкесская Республика	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
14 Кировская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
15 Костромская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
16 Краснодарский край <sup>2</sup>	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
17 Курганская область	1 140 839	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	226 670	6 620	220 050
18 Курская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
19 Ленинградская область <sup>2</sup>	951 208	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	37 039	6 620	30 419
20 Липецкая область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
21 Московская область <sup>2</sup>	921 585	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	7 416	6 620	796
22 Мурманская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
23 Нижегородская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
24 Новгородская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
25 Оренбургская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
26 Орловская область	924 548	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	10 379	6 620	3 759
27 Пензенская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
28 Пермский край	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
29 Псковская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
30 Республика Башкортостан	929 494	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	15 325	6 620	8 705
31 Республика Дагестан	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
32 Республика Ингушетия	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
33 Республика Калмыкия	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
34 Республика Карелия	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
35 Республика Крым	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
36 Республика Марий Эл	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
37 Республика Мордовия	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
38 Республика Северная Осетия – Алания	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
39 Республика Татарстан	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
40 Ростовская область	965 368	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	51 199	6 620	44 579
41 Рязанская область	939 458	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	25 289	6 620	18 669

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	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
43 Саратовская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
44 Свердловская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
45 Смоленская область	933 434	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	19 265	6 620	12 645
46 Ставропольский край	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
47 Тамбовская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
48 Тверская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
49 Тульская область	922 440	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	8 271	6 620	1 651
50 Тюменская область <sup>2</sup>	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
51 Удмуртская Республика	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
52 Ульяновская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
53 Челябинская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
54 Чеченская Республика	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
55 Чувашская Республика – Чувашия	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
56 Ярославская область	920 789	263 492	172 589	90 903	650 677	263 821	302 366	280 713	21 653	84 490	6 620	6 620	0
57 <b>Вторая ценовая зона</b>	<b>790 376</b>	<b>460 244</b>	<b>425 970</b>	<b>34 274</b>	<b>325 871</b>	<b>287 765</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>38 106</b>	<b>4 261</b>	<b>0</b>	<b>4 261</b>
58 Алтайский край	796 879	460 244	425 970	34 274	325 871	287 765	0	0	0	38 106	10 764	0	10 764
59 Забайкальский край	786 115	460 244	425 970	34 274	325 871	287 765	0	0	0	38 106	0	0	0
60 Иркутская область	786 115	460 244	425 970	34 274	325 871	287 765	0	0	0	38 106	0	0	0
61 Кемеровская область – Кузбасс	811 338	460 244	425 970	34 274	325 871	287 765	0	0	0	38 106	25 223	0	25 223
62 Красноярский край	786 115	460 244	425 970	34 274	325 871	287 765	0	0	0	38 106	0	0	0
63 Новосибирская область	786 115	460 244	425 970	34 274	325 871	287 765	0	0	0	38 106	0	0	0
64 Омская область	788 023	459 498	425 620	33 878	328 488	288 288	1 673	1 553	120	38 527	37	37	0
65 Республика Алтай	786 115	460 244	425 970	34 274	325 871	287 765	0	0	0	38 106	0	0	0
66 Республика Бурятия	791 254	460 244	425 970	34 274	325 871	287 765	0	0	0	38 106	5 139	0	5 139
67 Республика Тыва	786 115	460 244	425 970	34 274	325 871	287 765	0	0	0	38 106	0	0	0
68 Республика Хакасия	786 115	460 244	425 970	34 274	325 871	287 765	0	0	0	38 106	0	0	0
69 Томская область	824 042	407 977	358 905	49 072	414 271	281 612	81 924	76 057	5 867	50 735	1 794	1 794	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)<sup>1</sup>**

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
<b>1 Первая ценовая зона</b>	<b>1 291</b>	<b>1 283</b>	<b>1 360</b>	<b>1 349</b>
2 Астраханская область	1 382	1 347	1 422	1 381
3 Белгородская область	1 397	1 390	1 399	1 391
4 Брянская область	1 435	1 426	1 429	1 432
5 Владимирская область	1 384	1 377	1 438	1 433
6 Волгоградская область	1 433	1 385	1 454	1 415
7 Вологодская область	1 322	1 330	1 344	1 350
8 Воронежская область	1 352	1 350	1 438	1 425
9 Город Севастополь	1 651	1 627	1 717	1 695
10 Ивановская область	1 361	1 351	1 409	1 400
11 Кабардино-Балкарская Республика	1 569	1 501	1 755	1 676
12 Калужская область	1 487	1 492	1 486	1 488
13 Карачаево-Черкесская Республика	1 666	1 586	1 669	1 597
14 Кировская область	1 295	1 296	1 363	1 356
15 Костромская область	1 397	1 394	1 388	1 383
16 Краснодарский край <sup>2</sup>	1 666	1 641	1 714	1 665
17 Курганская область	1 117	1 107	1 151	1 142
18 Курская область	1 318	1 326	1 380	1 381
19 Ленинградская область <sup>2</sup>	1 311	1 303	1 355	1 346
20 Липецкая область	1 408	1 402	1 419	1 413
21 Московская область <sup>2</sup>	1 460	1 451	1 481	1 476
22 Мурманская область	1 033	1 024	1 076	1 064
23 Нижегородская область	1 388	1 371	1 416	1 400
24 Новгородская область	1 333	1 331	1 370	1 365
25 Оренбургская область	1 289	1 275	1 352	1 334
26 Орловская область	1 455	1 464	1 479	1 480
27 Пензенская область	1 382	1 371	1 428	1 408
28 Пермский край	1 160	1 164	1 177	1 181
29 Псковская область	1 403	1 396	1 419	1 414
30 Республика Башкортостан	1 249	1 234	1 284	1 274
31 Республика Дагестан	1 875	1 757	1 894	1 825
32 Республика Ингушетия			1 785	1 707
33 Республика Калмыкия	1 583	1 501	1 623	1 578
34 Республика Карелия	1 193	1 198	1 251	1 257
35 Республика Крым	1 673	1 657	1 708	1 689
36 Республика Марий Эл	1 376	1 356	1 415	1 394
37 Республика Мордовия	1 420	1 414	1 455	1 443
38 Республика Северная Осетия – Алания	1 798	1 714	1 795	1 712
39 Республика Татарстан	1 365	1 355	1 377	1 370
40 Ростовская область	1 427	1 403	1 567	1 527

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	1 496	1 494	1 498	1 492
42 Самарская область	1 330	1 305	1 352	1 327
43 Саратовская область	1 261	1 235	1 360	1 318
44 Свердловская область	1 106	1 108	1 144	1 147
45 Смоленская область	1 348	1 350	1 402	1 409
46 Ставропольский край	1 620	1 582	1 679	1 620
47 Тамбовская область	1 413	1 410	1 466	1 453
48 Тверская область	1 324	1 324	1 381	1 388
49 Тульская область	1 536	1 534	1 558	1 560
50 Тюменская область <sup>2</sup>	1 026	1 024	1 055	1 053
51 Удмуртская Республика	1 307	1 289	1 355	1 344
52 Ульяновская область	1 335	1 315	1 391	1 361
53 Челябинская область	1 174	1 176	1 203	1 203
54 Чеченская Республика	1 824	1 742	1 859	1 781
55 Чувашская Республика – Чувашия	1 437	1 401	1 453	1 421
56 Ярославская область	1 377	1 365	1 419	1 410
<b>57 Вторая ценовая зона</b>	<b>887</b>	<b>866</b>	<b>953</b>	<b>930</b>
58 Алтайский край	1 110	1 069	1 132	1 094
59 Забайкальский край	879	867	932	919
60 Иркутская область	799	769	861	840
61 Кемеровская область – Кузбасс	1 024	990	1 030	998
62 Красноярский край	841	827	857	846
63 Новосибирская область	1 089	1 047	1 108	1 067
64 Омская область	1 214	1 146	1 222	1 164
65 Республика Алтай	1 240	1 189	1 239	1 190
66 Республика Бурятия	1 002	953	1 013	960
67 Республика Тыва	1 058	1 047	1 044	1 040
68 Республика Хакасия	861	869	888	896
69 Томская область	1 017	982	1 016	1 001

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.