

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на октябрь 2015 г. по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов

В настоящем документе представлена информация о прогнозах свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на октябрь 2015 г. в соответствии с базовым сценарием. Указанная информация публикуется для сведения членов НП «Совет рынка» и других заинтересованных лиц.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на октябрь 2015 г. рассчитаны в соответствии с «Методикой построения прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2015 год (по полугодиям)» и «Методикой построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2015 год (по полугодиям)», на основании представленных в таблицах №1 - №2 исходных данных с учетом принятых допущений. Исходные данные для построения прогнозов ежемесячно актуализируются и могут объективно изменяться, поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен, рассчитанные в соответствии с указанными выше методиками и исходными данными, представлены в таблицах № 3-6.

Информация актуальна по состоянию на 18.09.2015.

Относительно прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность на сентябрь 2015 г. была скорректирована часть исходных данных:

- Учтена статистическая информация за август 2015 г.;
- Был скорректирован прогноз среднечасовой выработки электроэнергии Саяно-Шушенской ГЭС, предоставленный ОАО «РусГидро» в адрес НП «Совет рынка» письмом от 16.06.2015, в связи со складывающейся маловодной обстановкой. Корректировка была применена по причине значительного превышения (в июне-сентябре) прогноза выработки электроэнергии над фактическими данными.

Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2015 год.

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|---|--|---|--|
| 1 | Тарифы на лимитный газ | Минэкономразвития России: Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов от 28.05.2015 | Рост тарифа с 1 июля 2015 г. на 7,5%. |
| 2 | Суммарное плановое почасовое производство АЭС Первой ценовой зоны | Письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» от 25.06.2015. | Информация о плановой выработке электроэнергии АЭС Первой ценовой зоны: письмо ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 25.06.2015. |
| 3 | Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне и в Омской области | Минэкономразвития России: Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2016 год и на плановый период 2017-2018 годов от 28.05.2015; ЗАО «АПБЭ» | Рост цен на уголь энергетический с учетом доставки ж/д транспортом. Значение прироста: 8,8% |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|---|--|---|--|
| 4 | Суммарное плановое почасовое производство всех ГЭС Первой и Второй ценовых зон, кроме Богучанской ГЭС | <p>Письмо ОАО «РусГидро» в адрес НП «Совет рынка» от 16.06.2015.</p> <p>Письмо ПАО «Красноярская ГЭС» в адрес НП «Совет рынка» от 17.06.2015.</p> <p>Письмо ОАО «Иркутскэнерго» от 17.06.2015.</p> <p>Для ГЭС Первой ценовой зоны, а также Мамаканской ГЭС - статистическая информация.</p> | Информация, предоставленная участниками оптового рынка - собственниками ГЭС в письменном виде в адрес НП «Совет рынка»; по остальным ГЭС – с использованием сезонностей. |
| 5 | Среднегодовой уровень значений фактора k_{Pmax} для Второй ценовой зоны (k_{Pmax} – фактор, характеризующий уровень горячего резерва на загрузку) | Статистическая и иная информация, ОАО «АТС» и НП «Совет рынка» | Средняя величина с 15 августа 2014 года. |
| 6 | Суммарное плановое почасовое производство Богучанской ГЭС | <p>Письмо ОАО «РусГидро» в адрес НП «Совет рынка» от 16.06.2015.</p> <p>Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 15.06.2015.</p> | Используется плановый объем выработки Богучанской ГЭС, за исключением планируемого объема потребления Богучанского алюминиевого завода. |
| 7 | Прогноз прироста суммарного объема планового почасового производства всех станций оптового рынка | Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год (Баланс ФСТ России) от 27.06.2014 с учетом всех изменений. | <p>Прогнозные приросты электропотребления на оптовом рынке в 2015 году рассчитывались с использованием информации Баланса ФСТ России на 2014 и 2015 годы.</p> <p>Полученный в результате проведенных расчетов прогнозный прирост электропотребления на оптовом рынке суммарно по Первой и Второй ценовым зонам составляет в 2015 году -1,0%.</p> |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|----|--|--|--|
| 8 | Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования. | <p>Письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 25.06.2015.</p> <p>Данные от ОАО «ЦФР» (в прогнозе учтена актуальная на момент публикации информация).</p> <p>«Схема и программа развития ЕЭС России на 2014-2020 годы» от 01.08.2014.</p> <p>Данные ОАО «АТС».</p> | <p>По вводам или выводам блоков АЭС: письмо от ОАО «Концерн Росэнергоатом» в адрес НП «Совет рынка» от 25.06.2015.</p> <p>По ДПМ: перечень генерирующих объектов ДПМ с учетом заявлений о переносе даты ввода – по данным ОАО «ЦФР».</p> <p>По не ДПМ: «Схемы и программы развития ЕЭС России на 2014-2020 годы» 01.08.2014.</p> <p>Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2014 гг. на 2014 – 2018 гг.</p> |
| 9 | Изменения тепловой нагрузки ТЭЦ | Утвержденные схемы теплоснабжения | Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей. Используются утвержденные схемы для следующих городов: Барнаул, Волгоград, Екатеринбург, Ижевск, Иркутск, Казань, Киров, Краснодар, Москва, Набережные Челны, Нижний Новгород, Новокузнецк, Новосибирск, Омск, Оренбург, Пенза, Пермь, Ростов-на-Дону, Самара, Санкт-Петербург, Саратов, Тольятти, Томск, Ульяновск, Уфа, Ярославль. |
| 10 | Увеличения потребления на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском и Красноярском алюминиевых заводах | Письмо от ЗАО «РУСАЛ Глобал Менеджмент» в адрес НП «Совет рынка» от 15.06.2015. | Учитывается в соответствующих параметрах регрессионных моделей. Среднечасовое суммарное потребление на Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском, Красноярском заводах ожидается в среднем выше на 220 МВт-ч. относительно 2014 г. |

Таблица 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2015 год.

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|---|--|---|---|
| Основные исходные данные | | | |
| 1 | Индексация цен КОМ | ПП РФ №238, редакция от 02.06.2014 (последние изменения внесены ПП РФ №505 от 02.06.2014) | Цена мощности, определенная по результатам КОМ на 2015 г., не индексируется |
| 2 | Прирост ИПЦ за 2014 год | Минэкономразвития России: Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016-2017 годов от 26.09.2014 | Прирост ИПЦ декабрь к декабрю на 2014 г. – 7,5% |
| 3 | Перечень ЗСП | Данные ОАО «СО ЕЭС» | Информация, необходимая для проведения КОМ на 2015 г., ОАО «СО ЕЭС» |
| Исходные данные, относящиеся к поставляемым на ОРЭМ объемам мощности | | | |
| 4 | Объем мощности, отобранный в КОМ, в т.ч. объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на КОМ | Данные ОАО «СО ЕЭС» | Результаты КОМ на 2015 г. |
| 5 | Объемы мощности, подлежащей обязательной покупке в КОМ (ДПМ, ДПМ АЭС/ГЭС) | Данные ОАО «ЦФР». В прогнозе учтена актуальная на момент публикации прогноза информация | Перечень ДПМ (РП РФ №1334-р от 11.08.2010), с учетом поданных участниками заявлений о переносе сроков ввода и об отказе от участия в ДПМ. |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|---|--|--------------------------|---|
| 6 | <p>Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка)</p> | <p>Данные ФСТ России</p> | <p>Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 27.06.2014 с учетом всех изменений.</p> |
| 7 | <p>Величина планового объема потерь в сетях ЕНЭС ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ</p> | <p>Данные ФСТ России</p> | <p>Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 27.06.2014 с учетом всех изменений.</p> |
| 8 | <p>Величина совокупного собственного максимума потребления по ЗСП и субъектам РФ</p> | <p>Данные ОАО «АТС»</p> | <p>Фактические значения в соответствующих месяцах 2014 г.</p> |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|----|---|---|--|
| 9 | Объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (МВР) | Данные ОАО «АТС», результаты КОМ на 2015 г. | <p>Перечень поставщиков, участвовавших в КОМ на 2015 г. в качестве поставщиков МВР.</p> <p>Рекомендации рабочей группы по отнесению генерирующего оборудования к поставщикам мощности в вынужденном режиме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Перечень генерирующего оборудования, не прошедшего конкурентный отбор мощности на 2015 год, вывод из эксплуатации которого может повлечь снижение надежности электроснабжения потребителей, в том числе за счет превышения допустимых перетоков в контролируемых сечениях. 2. Перечень генерирующего оборудования, не прошедшего конкурентный отбор мощности на 2015 год, в отношении которого угрозы снижения надежности электроснабжения потребителей не выявлено, при этом собственником подан полный комплект обосновывающих документов, предусмотренный Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, необходимый для получения статуса поставляющего мощность в вынужденном режиме по причинам, связанным с надежностью теплоснабжения. |
| 10 | Объем мощности, подлежащий обязательной покупке в КОМ в части ДПМ ВИЭ | Данные ОАО «АТС» | Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов в 2013 – 2014 гг. на 2014 – 2018 гг. |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|---|---|---|---|
| Исходные данные, относящиеся к ценовым и стоимостным характеристикам поставляемой на ОРЭМ мощности | | | |
| 11 | Цены на мощность по ЗСП | Данные ФАС России, Данные ОАО «СО ЕЭС», Результаты КОМ на 2015 г. | Приказ ФАС России № 477/14 от 31.07.2014 – Перечень ЗСП, в которых КОМ проводится с использованием предельного размера цены на мощность; РП РФ № 1432-р от 31.07.2014 – Величина предельного размера цены на мощность для проведения КОМ на 2015 год: Первая ЦЗ – 133 000 руб./МВт Вторая ЦЗ – 144 000 руб./МВт Цены, определенные по результатам КОМ на 2015 г. |
| 12 | Цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности | ОАО «СО ЕЭС», Данные ФСТ России | Результаты КОМ на 2015 г. ПП РФ №850 от 23.08.2014 (Особенности оплаты мощности МГТЭС в Республике Крым). Приказ ФСТ России № 1846-э от 27.10.2014 Ценовые заявки поставщиков в отношении генерирующего оборудования, отобранного по результатам КОМ на 2015 г. как генерирующие объекты, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на КОМ. |
| 13 | Тарифы на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме | ОАО «СО ЕЭС», Данные ФСТ России, Правительство Российской Федерации | Действующие приказы ФСТ России, ПП РФ №850 от 23.08.2014 (Особенности оплаты мощности МГТЭС в Республике Крым) |
| 14 | Тарифы на мощность генерирующих объектов ГЭС, расположенных во второй ценовой зоне | Данные ФСТ России | Тарифы, утвержденные ФСТ России. Приказ № 656-э от 30.12.2010 |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|---------------------------------|--|-------------------------|---|
| 15 | Цены ДПМ, ДПМ АЭС ГЭС, ДПМ ВИЭ | Данные НП «Совет рынка» | Оценка НП «Совет рынка», индексация в ДПМ АЭС ГЭС не учитывается. |
| 16 | Величина штрафов и стоимости мощности, не поставленной вследствие несвоевременного ввода генерирующего оборудования по ДПМ | Данные ОАО «АТС» | Фактические данные за предыдущий месяц. |
| 17 | Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС | Данные ФСТ России | 10 292 094 000 руб. (Приказ ФСТ России №2251-э от 16.12.2014). |
| Параметры и коэффициенты | | | |
| 18 | Плановый коэффициент резервирования | Данные ОАО «СО ЕЭС» | Информация, необходимая для проведения КОМ на 2015 г. |
| 19 | Способ участия станций, работающих в вынужденном режиме, в продаже электроэнергии и мощности | Данные ОАО «АТС» | Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС». Реестр МВР для целей проведения КОМ 2015. Рекомендация рабочей группы по отнесению генерирующего оборудования к поставщикам мощности в вынужденном режиме. |
| 20 | Коэффициенты сезонности | Данные ОАО «АТС» | Средний за расчетный период коэффициент сезонности в соответствующей ценовой зоны. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС». |

| № | Название параметра | Источник | Методика получения, значения |
|----|---|-------------------|---|
| 21 | Коэффициенты отнесения объема потребления ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ к ЗСП | Данные ФСТ России | Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2015 г. от 27.06.2014 с учетом всех изменений. |
| 22 | Доля нерегулируемого объема мощности ГЭС второй ценовой зоны, подлежащего продаже по тарифу | Данные ОАО «АТС» | ПП РФ №374 от 28.04.2014 (изменения в Правила ОРЭМ в части установления доли нерегулируемого объема мощности ГЭС 2 ЦЗ). 2015 г. – 35% регулируемая часть, 65% – нерегулируемая часть |

Таблица №3. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на октябрь 2015 г. ¹

| | | ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.) | ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.) |
|----|---|-------------------------|---------------------------|
| 1 | | 2 | 3 |
| 1 | Первая ценовая зона | 1 191 | 1 227 |
| 2 | Северный экономический район | | |
| 3 | Вологодская область | 1 199 | 1 252 |
| 4 | Мурманская область | 899 | 941 |
| 5 | Республика Карелия | 1 084 | 1 116 |
| 6 | Северо-западный экономический район | | |
| 7 | Ленинградская область | 1 076 | 1 107 |
| 8 | Новгородская область | 1 273 | 1 126 |
| 9 | Псковская область | 1 192 | 1 167 |
| 10 | Центральный экономический район | | |
| 11 | Брянская область | 1 214 | 1 316 |
| 12 | Владимирская область | 1 218 | 1 265 |
| 13 | Ивановская область | 1 169 | 1 255 |
| 14 | Калужская область | 1 292 | 1 296 |
| 15 | Костромская область | 1 273 | 1 215 |
| 16 | Московская область | 1 293 | 1 268 |
| 17 | Орловская область | 1 294 | 1 246 |
| 18 | Рязанская область | 1 282 | 1 289 |
| 19 | Смоленская область | 1 150 | 1 167 |
| 20 | Тверская область | 1 189 | 1 189 |
| 21 | Тульская область | 1 246 | 1 324 |
| 22 | Ярославская область | 1 325 | 1 299 |
| 23 | Уральский экономический район | | |
| 24 | Курганская область | 1 111 | 1 142 |
| 25 | Оренбургская область | 1 251 | 1 270 |
| 26 | Пермский край | 1 182 | 1 165 |
| 27 | Республика Башкортостан | 1 273 | 1 238 |
| 28 | Свердловская область | 1 132 | 1 181 |
| 29 | Удмуртская Республика | 1 207 | 1 237 |
| 30 | Челябинская область | 1 141 | 1 191 |
| 31 | Волго-Вятский экономический район | | |
| 32 | Кировская область | 1 264 | 1 305 |
| 33 | Нижегородская область | 1 315 | 1 298 |
| 34 | Республика Марий Эл | 1 336 | 1 344 |
| 35 | Республика Мордовия | 1 394 | 1 377 |
| 36 | Республика Чувашия | 1 388 | 1 364 |
| 37 | Поволжский экономический район | | |
| 38 | Астраханская область | 1 247 | 1 234 |
| 39 | Волгоградская область | 1 325 | 1 295 |
| 40 | Пензенская область | 1 312 | 1 299 |
| 41 | Республика Калмыкия | 1 463 | 1 339 |
| 42 | Республика Татарстан | 1 347 | 1 322 |
| 43 | Самарская область | 1 327 | 1 242 |
| 44 | Саратовская область | 1 145 | 1 172 |
| 45 | Ульяновская область | 1 253 | 1 283 |
| 46 | Центрально-Чернозёмный экономический район | | |
| 47 | Белгородская область | 1 219 | 1 189 |
| 48 | Воронежская область | 1 172 | 1 275 |
| 49 | Курская область | 1 180 | 1 202 |
| 50 | Липецкая область | 1 258 | 1 271 |
| 51 | Тамбовская область | 1 334 | 1 288 |
| 52 | Северо-Кавказский экономический район | | |
| 53 | Кабардино-Балкарская Республика | 1 615 | 1 543 |
| 54 | Карачаево-Черкесская Республика | 1 521 | 1 498 |
| 55 | Краснодарский край и республика Адыгея | 1 552 | 1 560 |
| 56 | Республика Дагестан | 1 737 | 1 641 |
| 57 | Республика Ингушетия | | 1 591 |

| | | ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт-ч.) | ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт-ч.) |
|----|---|-------------------------|---------------------------|
| 1 | | 2 | 3 |
| 58 | Республика Северная Осетия - Алания | 1 533 | 1 590 |
| 59 | Ростовская область | 1 263 | 1 355 |
| 60 | Ставропольский край | 1 516 | 1 506 |
| 61 | Чеченская Республика | | 1 625 |
| 62 | Западно-Сибирский экономический район | | |
| 63 | Тюменская область | 1 008 | 1 029 |
| 64 | Вторая ценовая зона | 861 | 878 |
| 65 | Восточно-Сибирский экономический район | | |
| 66 | Забайкальский край | 646 | 703 |
| 67 | Иркутская область | 811 | 799 |
| 68 | Красноярский край | 835 | 851 |
| 69 | Республика Бурятия | 837 | 858 |
| 70 | Республика Тыва | 981 | 952 |
| 71 | Республика Хакасия | 935 | 916 |
| 72 | Западно-Сибирский экономический район | | |
| 73 | Алтайский край | 1 061 | 1 049 |
| 74 | Кемеровская область | 904 | 922 |
| 75 | Новосибирская область | 924 | 925 |
| 76 | Омская область | 1 032 | 1 054 |
| 77 | Республика Алтай | | 1 089 |
| 78 | Томская область | 902 | 919 |

¹ Примечания:

1. Возможны изменения состава и влияния факторов при ценообразовании в связи с изменениями в части энергобалансов регионов в 2015 году.
2. В соответствии с разделом 8 «Методики построения прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2015 год (по полугодиям)» величина средневзвешенной интервальной оценки, содержащей неизвестный оцениваемый параметр (цена РСВ) с вероятностью не менее 95%, составляет по Первой ценовой зоне +/-4%, а по Второй +/-5%.

Таблица 4. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на октябрь 2015 г. ²

| Субъект РФ | Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | | | | | | | | | | | | | | |
|------------|--|---|---------------------|----------|---------------------------------|------------------|---------------------|-------------|----------------|----------------|---------|-----------------|---------------------|---------|--------|---------|
| | | КОМ- и небаланс-составляющие | | | | ДПМ-составляющие | | | | | | ВР-составляющие | | | | |
| | | КОМ-составляющая с учетом небаланса | в т.ч. составляющие | | | ДПМ-составляющая | в т.ч. составляющие | | | | | ВР-составляющая | в т.ч. составляющие | | | |
| | | | КОМ | Небаланс | В т.ч. "Либерализация" ГЭС 2 ЦЗ | | ДПМ ТЭС | ДКП АЭС/ГЭС | в т.ч. ДКП АЭС | в т.ч. ДКП ГЭС | ДПМ ВИЭ | | В т.ч. штраф ДПМ | ВРЭ | ВРТ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | |
| 1 | Первая ценовая зона | 420 522 | 167 373 | 140 857 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 840 | 29 504 | 19 384 | 10 120 |
| 2 | Северный экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Вологодская область | 421 070 | 141 513 | 114 997 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 55 913 | 7 091 | 48 822 |
| 4 | Мурманская область | 403 123 | 178 096 | 151 580 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 1 382 | 1 382 | 0 |
| 5 | Республика Карелия | 431 725 | 195 872 | 169 356 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 12 208 | 12 208 | 0 |
| 6 | Северо-западный экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Ленинградская область | 448 003 | 165 982 | 139 466 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 58 376 | 12 940 | 45 437 |
| 8 | Новгородская область | 431 113 | 195 068 | 168 552 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 12 400 | 12 400 | 0 |
| 9 | Псковская область | 426 518 | 186 220 | 159 704 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 16 653 | 16 653 | 0 |
| 10 | Центральный экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Брянская область | 396 793 | 165 167 | 138 651 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 7 981 | 7 981 | 0 |
| 12 | Владимирская область | 397 719 | 166 297 | 139 781 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 7 778 | 7 778 | 0 |
| 13 | Ивановская область | 394 423 | 162 275 | 135 759 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 8 502 | 8 502 | 0 |
| 14 | Калужская область | 402 028 | 165 620 | 139 104 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 12 763 | 7 758 | 5 005 |
| 15 | Костромская область | 397 940 | 166 566 | 140 049 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 7 729 | 7 729 | 0 |
| 16 | Московская область | 406 602 | 178 342 | 151 826 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 4 615 | 4 221 | 394 |
| 17 | Орловская область | 405 233 | 154 849 | 128 333 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 26 739 | 8 416 | 18 324 |
| 18 | Рязанская область | 407 692 | 153 916 | 127 400 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 30 130 | 7 778 | 22 352 |
| 19 | Смоленская область | 411 033 | 151 675 | 125 159 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 35 713 | 7 689 | 28 024 |
| 20 | Тверская область | 398 153 | 166 826 | 140 310 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 7 682 | 7 682 | 0 |
| 21 | Тульская область | 414 431 | 149 793 | 123 276 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 40 994 | 7 326 | 33 667 |
| 22 | Ярославская область | 403 761 | 161 912 | 135 396 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 18 204 | 7 431 | 10 773 |
| 23 | Уральский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | Курганская область | 577 403 | 70 046 | 43 530 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 283 712 | 20 429 | 263 283 |
| 25 | Оренбургская область | 395 926 | 150 898 | 124 382 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 21 384 | 21 384 | 0 |
| 26 | Пермский край | 399 714 | 156 870 | 130 354 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 19 198 | 19 198 | 0 |
| 27 | Республика Башкортостан | 400 133 | 146 040 | 119 524 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 30 448 | 20 911 | 9 536 |
| 28 | Свердловская область | 398 492 | 151 187 | 124 671 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 23 660 | 20 721 | 2 939 |
| 29 | Удмуртская Республика | 418 715 | 174 473 | 147 956 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 20 597 | 20 597 | 0 |
| 30 | Челябинская область | 400 175 | 150 706 | 124 189 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 25 825 | 19 799 | 6 026 |
| 31 | Волго-Вятский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 32 | Кировская область | 418 265 | 173 785 | 147 269 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 20 834 | 20 834 | 0 |
| 33 | Нижегородская область | 399 955 | 169 024 | 142 508 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 7 286 | 7 286 | 0 |
| 34 | Республика Марий Эл | 412 672 | 165 972 | 139 456 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 23 055 | 23 055 | 0 |
| 35 | Республика Мордовия | 397 241 | 172 068 | 145 552 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 1 528 | 1 528 | 0 |
| 36 | Чувашская Республика | 415 544 | 169 768 | 143 252 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 22 130 | 22 130 | 0 |
| 37 | Поволжский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Астраханская область | 473 925 | 179 348 | 152 832 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 70 932 | 70 932 | 0 |
| 39 | Волгоградская область | 457 540 | 174 074 | 147 557 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 59 822 | 36 935 | 22 887 |
| 40 | Пензенская область | 394 811 | 169 693 | 143 177 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 1 473 | 1 473 | 0 |

| Субъект РФ | Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт | | | | | | | | | | | | | | |
|------------|--|---|---------------------|----------|---------------------------------|------------------|---------------------|-------------|----------------|----------------|---------|-----------------|---------------------|---------|---------|--------|
| | | КОМ- и небаланс-составляющие | | | | ДПМ-составляющие | | | | | | ВР-составляющие | | | | |
| | | КОМ-составляющая с учетом небаланса | в т.ч. составляющие | | | ДПМ-составляющая | в т.ч. составляющие | | | | | ВР-составляющая | в т.ч. составляющие | | | |
| | | | КОМ | Небаланс | В т.ч. "Либерализация" ГЭС 2 ЦЗ | | ДПМ ТЭС | ДКП АЭС/ГЭС | в т.ч. ДКП АЭС | в т.ч. ДКП ГЭС | ДПМ ВИЭ | | В т.ч. штраф ДПМ | ВРЭ | ВРТ | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | |
| 41 | Республика Калмыкия | 528 998 | 160 301 | 133 785 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 145 052 | 145 052 | 0 |
| 42 | Республика Татарстан | 408 571 | 167 764 | 141 247 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 17 163 | 7 758 | 9 405 |
| 43 | Самарская область | 399 856 | 174 833 | 148 317 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 1 377 | 1 377 | 0 |
| 44 | Саратовская область | 398 583 | 172 904 | 146 388 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 2 034 | 2 034 | 0 |
| 45 | Ульяновская область | 394 456 | 169 327 | 142 811 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 1 484 | 1 484 | 0 |
| 46 | Центрально-Чернозёмный экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 47 | Белгородская область | 423 866 | 167 211 | 140 695 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 33 010 | 6 872 | 26 138 |
| 48 | Воронежская область | 394 526 | 162 401 | 135 885 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 8 480 | 8 480 | 0 |
| 49 | Курская область | 398 590 | 167 359 | 140 843 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 7 586 | 7 586 | 0 |
| 50 | Липецкая область | 413 777 | 144 893 | 118 377 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 45 238 | 7 350 | 37 888 |
| 51 | Тамбовская область | 407 474 | 145 594 | 119 077 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 38 236 | 8 331 | 29 905 |
| 52 | Северо-Кавказский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 53 | Кабардино-Балкарская Республика | 483 390 | 175 846 | 149 330 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 83 899 | 83 899 | 0 |
| 54 | Карачаево-Черкесская Республика | 483 390 | 175 846 | 149 330 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 83 899 | 83 899 | 0 |
| 55 | Краснодарский край | 526 655 | 178 619 | 152 102 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 124 392 | 124 392 | 0 |
| 56 | Республика Дагестан | 398 101 | 173 074 | 146 558 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 1 382 | 1 382 | 0 |
| 57 | Республика Ингушетия | 483 390 | 175 846 | 149 330 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 83 899 | 83 899 | 0 |
| 58 | Республика Северная Осетия-Алания | 483 390 | 175 846 | 149 330 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 83 899 | 83 899 | 0 |
| 59 | Ростовская область | 566 113 | 167 889 | 141 373 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 174 579 | 127 705 | 46 875 |
| 60 | Ставропольский край | 483 390 | 175 846 | 149 330 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 83 899 | 83 899 | 0 |
| 61 | Чеченская Республика | 483 390 | 175 846 | 149 330 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 83 899 | 83 899 | 0 |
| 62 | Западно-Сибирский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 63 | Тюменская область | 411 525 | 173 294 | 146 778 | 26 516 | 0 | 223 645 | 180 006 | 43 870 | 36 142 | 7 729 | -231 | -2 856 | 14 586 | 14 586 | 0 |
| 64 | Вторая ценовая зона | 477 554 | 242 916 | 261 334 | -18 417 | 106 842 | 208 229 | 208 293 | 0 | 0 | 0 | -64 | -252 | 26 408 | 19 754 | 6 654 |
| 65 | Восточно-Сибирский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 66 | Забайкальский край | 582 601 | 227 342 | 245 759 | -18 417 | 106 842 | 208 229 | 208 293 | 0 | 0 | 0 | -64 | -195 | 147 030 | 135 531 | 11 499 |
| 67 | Иркутская область | 473 108 | 256 808 | 275 225 | -18 417 | 106 842 | 208 229 | 208 293 | 0 | 0 | 0 | -64 | -195 | 8 072 | 8 072 | 0 |
| 68 | Красноярский край | 476 018 | 254 450 | 272 867 | -18 417 | 106 842 | 208 229 | 208 293 | 0 | 0 | 0 | -64 | -195 | 13 340 | 7 912 | 5 428 |
| 69 | Республика Бурятия | 579 909 | 245 976 | 264 393 | -18 417 | 106 842 | 208 229 | 208 293 | 0 | 0 | 0 | -64 | -195 | 125 704 | 123 416 | 2 288 |
| 70 | Республика Тыва | 475 523 | 259 860 | 278 278 | -18 417 | 106 842 | 208 229 | 208 293 | 0 | 0 | 0 | -64 | -195 | 7 433 | 7 433 | 0 |
| 71 | Республика Хакасия | 475 523 | 259 860 | 278 278 | -18 417 | 106 842 | 208 229 | 208 293 | 0 | 0 | 0 | -64 | -195 | 7 433 | 7 433 | 0 |
| 72 | Западно-Сибирский экономический район | | | | | | | | | | | | | | | |
| 73 | Алтайский край | 463 100 | 209 185 | 227 602 | -18 417 | 106 842 | 208 229 | 208 293 | 0 | 0 | 0 | -64 | -195 | 45 686 | 45 686 | 0 |
| 74 | Кемеровская область | 460 272 | 223 778 | 242 196 | -18 417 | 106 842 | 208 229 | 208 293 | 0 | 0 | 0 | -64 | -195 | 28 264 | 6 129 | 22 136 |
| 75 | Новосибирская область | 468 918 | 251 509 | 269 927 | -18 417 | 106 842 | 208 229 | 208 293 | 0 | 0 | 0 | -64 | -195 | 9 180 | 9 180 | 0 |
| 76 | Омская область | 440 600 | 193 289 | 204 090 | -10 801 | 88 732 | 210 842 | 203 498 | 7 436 | 6 126 | 1 310 | -92 | -646 | 36 469 | 36 469 | 0 |
| 77 | Республика Алтай | 461 334 | 189 964 | 208 382 | -18 417 | 106 842 | 208 229 | 208 293 | 0 | 0 | 0 | -64 | -195 | 63 141 | 63 141 | 0 |
| 78 | Томская область | 476 345 | 203 551 | 211 593 | -8 042 | 82 171 | 211 789 | 201 761 | 10 130 | 8 345 | 1 785 | -102 | -809 | 61 006 | 10 998 | 50 008 |

² Примечания

1. Стоимость МВР может измениться в зависимости от принятых Правительством РФ/ФОИВ решений.
2. Стоимость мощности по ДПМ (ДКП АЭС/ГЭС) 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.

Информационно: Прогнозы индексов цен РСВ на продажу (*Price_RSV_Sell*) и на покупку (*Price_RSV_Buy*) электроэнергии по субъектам Российской Федерации на октябрь 2015 г.

| | | <i>Price_RSV_Sell</i> | <i>Price_RSV_Buy</i> |
|----------|--|-----------------------|----------------------|
| <i>1</i> | | <i>2</i> | <i>3</i> |
| 1 | Первая ценовая зона | 1174 | 1233 |
| 2 | Северный экономический район | | |
| 3 | Вологодская область | 1183 | 1209 |
| 4 | Мурманская область | 891 | 939 |
| 5 | Республика Карелия | 1091 | 1123 |
| 6 | Северо-западный экономический район | | |
| 7 | Ленинградская область | 1072 | 1114 |
| 8 | Новгородская область | 1058 | 1138 |
| 9 | Псковская область | 1125 | 1173 |
| 10 | Центральный экономический район | | |
| 11 | Брянская область | 1208 | 1320 |
| 12 | Владимирская область | 1203 | 1266 |
| 13 | Ивановская область | 1192 | 1250 |
| 14 | Калужская область | 1270 | 1286 |
| 15 | Костромская область | 1246 | 1261 |
| 16 | Московская область | 1268 | 1277 |
| 17 | Орловская область | 1251 | 1267 |
| 18 | Рязанская область | 1254 | 1305 |
| 19 | Смоленская область | 1148 | 1197 |
| 20 | Тверская область | 1173 | 1222 |
| 21 | Тульская область | 1262 | 1327 |
| 22 | Ярославская область | 1313 | 1303 |
| 23 | Уральский экономический район | | |
| 24 | Курганская область | 1115 | 1160 |
| 25 | Оренбургская область | 1224 | 1277 |
| 26 | Пермский край | 1149 | 1167 |
| 27 | Республика Башкортостан | 1245 | 1269 |
| 28 | Свердловская область | 1135 | 1178 |
| 29 | Удмуртская Республика | 1206 | 1246 |
| 30 | Челябинская область | 1150 | 1180 |
| 31 | Волго-Вятский экономический район | | |
| 32 | Кировская область | 1257 | 1310 |
| 33 | Нижегородская область | 1281 | 1302 |
| 34 | Республика Марий Эл | 1291 | 1329 |
| 35 | Республика Мордовия | 1358 | 1361 |
| 36 | Республика Чувашия | 1345 | 1364 |
| 37 | Поволжский экономический район | | |
| 38 | Астраханская область | 1239 | 1243 |
| 39 | Волгоградская область | 1257 | 1280 |
| 40 | Пензенская область | 1265 | 1307 |
| 41 | Республика Калмыкия | 1436 | 1371 |

| | | <i>Price_RSV_Sell</i> | <i>Price_RSV_Buy</i> |
|----|---|-----------------------|----------------------|
| | <i>1</i> | <i>2</i> | <i>3</i> |
| 42 | Республика Татарстан | 1322 | 1341 |
| 43 | Самарская область | 1242 | 1240 |
| 44 | Саратовская область | 1123 | 1193 |
| 45 | Ульяновская область | 1236 | 1286 |
| 46 | Центрально-Чернозёмный экономический район | | |
| 47 | Белгородская область | 1146 | 1185 |
| 48 | Воронежская область | 1185 | 1278 |
| 49 | Курская область | 1187 | 1231 |
| 50 | Липецкая область | 1252 | 1253 |
| 51 | Тамбовская область | 1264 | 1287 |
| 52 | Северо-Кавказский экономический район | | |
| 53 | Кабардино-Балкарская Республика | 1597 | 1580 |
| 54 | Карачаево-Черкесская Республика | 1507 | 1534 |
| 55 | Краснодарский край и республика Адыгея | 1524 | 1569 |
| 56 | Республика Дагестан | 1629 | 1680 |
| 57 | Республика Ингушетия | | 1629 |
| 58 | Республика Северная Осетия - Алания | 1559 | 1628 |
| 59 | Ростовская область | 1272 | 1370 |
| 60 | Ставропольский край | 1486 | 1542 |
| 61 | Чеченская Республика | | 1664 |
| 62 | Западно-Сибирский экономический район | | |
| 63 | Тюменская область | 993 | 1026 |
| 64 | Вторая ценовая зона | 846 | 887 |
| 65 | Восточно-Сибирский экономический район | | |
| 66 | Забайкальский край | 632 | 704 |
| 67 | Иркутская область | 772 | 819 |
| 68 | Красноярский край | 834 | 855 |
| 69 | Республика Бурятия | 831 | 851 |
| 70 | Республика Тыва | 965 | 964 |
| 71 | Республика Хакасия | 911 | 916 |
| 72 | Западно-Сибирский экономический район | | |
| 73 | Алтайский край | 1 038 | 1 057 |
| 74 | Кемеровская область | 909 | 920 |
| 75 | Новосибирская область | 918 | 942 |
| 76 | Омская область | 1 040 | 1 055 |
| 77 | Республика Алтай | | 1 110 |
| 78 | Томская область | 912 | 927 |