

Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на январь 2013 г. по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов

Введение

Представленные ниже прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и мощность сформированы на основании двух методик и исходных данных, утвержденных на заседании Наблюдательного совета НП «Совет рынка» от 28.09.2012: «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2013 год (по полугодиям) и на следующий месяц» и «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2013 год (по полугодиям) и на следующий месяц». Исходные данные для расчетов могут объективно изменяться. Поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Информация актуальна по состоянию на 21.12.2012.

Информация об исходных данных (в соответствии с методиками) и принятые относительно них допущения, значения параметров сезонности, а также значения коэффициентов, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на январь 2013 года приведены в табл.1 – 6.

Исходные данные

Табл. 1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию

Название параметра	Источник, методика получения, значения
Тарифы на лимитный газ	Рост с 1 июля 2013 г. на 15% (Прогноз социально-экономического развития РФ на 2012 год и плановый период 2013-2014 годов, МЭР).
Статистическая информация о цене на сожженный уголь в предыдущих периодах	Предоставляется Минэнерго РФ
Статистическая информация об объемных и стоимостных показателях РСВ и БР	Исполнителем непосредственно при построении прогноза из баз данных ОАО «АТС» извлекается следующая информация: - об объемах планового почасового производства, технического минимума и технического максимума по РГЕ; - об объемах экспорта и импорта; - о суммарной величине обязательств и требований субъектов ОРЭМ (включают в себя стоимость покупки/продажи на БР и небаланс РСВ и БР);

Название параметра	Источник, методика получения, значения
Прогноз относительного изменения среднемесячного значения суммарного объема планового почасового производства всех станций оптового рынка в первой ценовой зоне.	Прогноз ИНЭИ РАН, подготовленный по заказу ОАО «АТС», и скорректированный на объемы вводов розничной генерации. Значения из указанного источника используются для всех месяцев горизонта прогнозирования, начиная с месяца, в который выполняется построение прогноза. Для месяцев, предшествующих месяцу построения прогноза, используются фактические статистические данные ОАО «АТС». Предполагается, что относительное изменение объемов планового почасового производства равно относительному изменению объемов планового почасового потребления.
Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	Перечень генерирующих объектов ДПМ с учетом заявок о переносе сроков ввода – по данным ОАО «АТС». Для сетевых объектов – «Схема и программа развития ЕЭС России на 2011-2017 годы» (приказ Минэнерго РФ №380 от 29.08.2011), либо иной более актуальный документ.
Сценарные условия и результаты моделирования ввода сетевого оборудования	На основании проведенных модельных расчетов.
Сценарные условия и результаты моделирования ввода генерирующего оборудования.	Учитывается в виде фактора «объем выработки генерирующих объектов, введенных по ДПМ» в регрессионной модели. Прогноз выработки на 2013 год определяется согласно балансу ФСТ России. Ввод Богучанской ГЭС учитывается в соответствующих факторах регрессионных моделей. Используется объем выработки Богучанской ГЭС за исключением планируемого объема потребления Богучанского алюминиевого завода, принимая во внимание материалы, представленные ОАО «РусГидро» и группой компаний РУСАЛ.
Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во второй ценовой зоне и в Омской области	Сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанные ЗАО «АПБЭ» по поручению Минэнерго России (2011 год) и Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и плановый период 2014-2015 годов, разработанный Минэкономразвития России.

Табл. 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
Индексация цен КОМ	Постановление Правительства РФ №1178	Индексируется с 01.01.2013 в соответствии с приростом индекса потребительских цен (ИПЦ) за 2012 г.
Прирост ИПЦ за 2012 год	Прогноз социально-экономического развития РФ на 2013 г. и плановый период 2014-2015 гг., МЭР	7%
Перечень ЗСП	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2013 г., ОАО «СО ЕЭС»	Изменения в составе ЗСП в 2013 г. относительно состава ЗСП в 2012 г.: ЗСП «Киндери» вошла в состав ЗСП «Вятка»; ЗСП «Сочи», ЗСП «Геледжик» вошли в состав ЗСП «Кубань» ЗСП «Вологда» вошла в ЗСП «Центр»
Цены на мощность по ЗСП для потребителей	Приказ ФАС № 476 от 12.07.2012 (Перечень ЗСП, в которых КОМ проводится с использованием PriceCap); РПРФ № 1388-р от 31.07.2012 (Величина PriceCap); ОАО "СО ЕЭС", Итоги КОМ-2013.	Величина PriceCap: ЗСП Первой ЦЗ – 127 837,24 руб./МВт ЗСП Второй ЦЗ – 136 757,44 руб./МВт До публикации результатов КОМ на 2013 г.: Цены КОМ в ЗСП «Урал», «Центр», «Вятка», «Волга» и «Сибирь» рассчитываются с учетом вычета прогнозного дохода станции на РСВ. После публикации результатов КОМ на 2013 г. – итоги КОМ на 2013 г.
Цены на мощность по ГТТ генерации	Данные ОАО «СО ЕЭС»; Приказ ФАС № 476 от 12.07.2012	До публикации результатов КОМ на 2013 г.: <ul style="list-style-type: none"> • для ЗСП, где установлен PriceCap, принимается значение PriceCap; • для остальных ЗСП – расчетная цена КОМ; После публикации результатов КОМ на 2013 г. – итоги КОМ на 2013 г.

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
Объем мощности, отобранный в КОМ, Объем мощности «дорогих» станций	Данные ОАО «СО ЕЭС»	До публикации результатов КОМ на 2013 – Итоги КОМ на 2012 г. После публикации результатов КОМ на 2013 г. – Итоги КОМ на 2013 г.
Объем мощности, подлежащий обязательной покупке в КОМ	Данные ОАО «АТС»	Перечень ДПМ, с учетом поданных заявок о переносе сроков ввода.
Перечень генерирующего оборудования, ожидаемого к вводу в 2013 году	Данные ОАО «СО ЕЭС», Приказ № 387 Минэнерго России от 13.08.2012	Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2012-2018 годы.
Плановый коэффициент резервирования	Данные ОАО «СО ЕЭС», Приказ № 329 Минэнерго России от 12.07.2012	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2013 г.
Тарифы для станций, поставляющих мощность в вынужденном режиме	Приказ ФСТ РФ № 426-э/3 от 27.12.2011, Данные ОАО «АТС»	До принятия приказа ФСТ России, устанавливающего тарифы для станций, работающих в вынужденном режиме, на 2013 г. – тарифы 2012 г., проиндексированные на прогнозный ИПЦ за 2013г.; После публикации соответствующего приказа ФСТ России на 2013 г. – тарифы, утвержденные этим приказом; Для станций, которые не были «вынужденными» в 2013 г. – PriceCap.
Тарифы на мощность для «дорогих» станций	ФСТ России Приказ № 260-э/1 от 26.10.2012;	До принятия приказа ФСТ России, устанавливающего тарифы для «дорогих» станций на 2013 г. - тарифы, утвержденные приказом ФСТ России на 2012 год и проиндексированные на прогнозный ИПЦ за 2013г. После публикации соответствующего приказа ФСТ России на 2013 г. – тарифы, утвержденные этим приказом;
Величины собственного максимума потребления населением по РД и населением и приравненных к нему потребителей	ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2013 г. от 28.07.2012
Объем мощности ОАО «ФСК ЕЭС»	ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2013 г. от 28.07.2012

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
Величина совокупного собственного максимума потребления по ЗСП/Субъекту РФ	Данные ОАО «АТС»	Фактические значения в соответствующих месяцах 2012 г., с учетом коэффициентов прироста потребления, рассчитанных по балансам ФСТ России на 2012 и 2013 гг. от 28.07.2012 Для остальных месяцев – экстраполяция фактического потребления в 2012 г. с учетом коэффициентов прироста потребления, рассчитанных по балансам ФСТ России на 2011 и 2013 гг.
Цены ДПМ	Данные ОАО «АТС»	Для уже введенных объектов – фактические цены ДПМ. Для новых объектов – оценка НП «Совет рынка».
Коэффициенты отнесения субъектов РФ к ЗСП	Данные ОАО «АТС»	Отношение потребления мощности на территории Субъект РФ – ЗСП к потреблению в Субъекте РФ
Доля потребления мощности на собственные нужды	Данные ОАО «АТС»	Для каждой станции – отношение объема потребления мощности в ГТП собственных нужд станций к располагаемой мощности станции
Объемы станций, поставляющих мощность в вынужденном режиме	Данные ОАО «АТС», Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС» Данные ОАО «СО ЕЭС», Итоги КОМ-2013	До подготовки реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в 2013 г., Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в 2013 году, считается эквивалентным соответствующему перечню для 2012 года. До публикации результатов КОМ на 2013 год. перечень объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, и объем мощности этих объектов учитывается в Прогнозе цен в соответствии с реестром генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме в 2013 г. После публикации результатов КОМ на 2013 год объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, принимаются равными объемам мощности генерирующего оборудования, неотобранного по результатам КОМ-2013

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
Способ участия станций, работающих в вынужденном режиме, в продаже электроэнергии и мощности	Перечень генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, опубликованный на сайте ОАО «АТС»	Для станций из перечня генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме – в соответствии с указанным перечнем.
Коэффициенты сезонности	Данные ОАО «АТС»	Средний за расчетный период коэффициент сезонности для соответствующей ЦЗ. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС». До публикации коэффициентов сезонности на 2013 используются коэффициенты сезонности для 2012 года.
Коэффициенты отнесения объема потребления ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ к ЗСП	ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2013 г. от 28.07.2012

Коэффициенты, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию

Табл. 3. Значения коэффициентов для субъектов РФ, входящих в Первую ценовую зону, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на январь 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	1 062	1,00	1,03	1,01	0,98
Белгородская область	1 032	1,00	1,00	1,01	0,98
Брянская область	999	1,00	1,03	1,01	0,98
Владимирская область	1 010	1,00	1,06	1,01	0,98
Волгоградская область	1 075	1,00	0,99	1,01	0,98
Вологодская область	1 024	1,00	1,01	1,01	0,98
Воронежская область	1 008	1,00	1,05	1,01	0,98
Ивановская область	1 015	1,00	1,03	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Кабардино-Балкарская Республика	1 426	1,00	0,93	1,01	0,98
Калужская область	1 050	1,00	1,02	1,01	0,98
Карачаево-Черкесская Республика		1,00	0,91	1,01	0,98
Кировская область	1 082	1,00	1,04	1,01	0,98
Костромская область	1 050	1,00	1,01	1,01	0,98
Краснодарский край	1 249	1,00	1,02	1,01	0,98
Курганская область	964	1,00	1,02	1,01	0,98
Курская область	951	1,00	1,03	1,01	0,98
Ленинградская область	917	1,00	1,05	1,01	0,98
Липецкая область	1 049	1,00	1,00	1,01	0,98
Московская область	1 034	1,00	1,02	1,01	0,98
Мурманская область	808	1,00	1,06	1,01	0,98
Нижегородская область	1 082	1,00	1,01	1,01	0,98
Новгородская область	1 018	1,00	1,03	1,01	0,98
Оренбургская область	1 027	1,00	1,04	1,01	0,98
Орловская область	1 037	1,00	1,02	1,01	0,98
Пензенская область	1 033	1,00	1,03	1,01	0,98
Пермский край	981	1,00	1,07	1,01	0,98
Псковская область	1 057	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Башкортостан	1 010	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Дагестан	1 434	1,00	1,05	1,01	0,98
Республика Ингушетия		1,00	0,98	1,01	0,98
Республика Калмыкия	1 214	1,00	0,96	1,01	0,98
Республика Карелия	938	1,00	1,03	1,01	0,98
Республика Мари Эл	1 115	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Мордовия	1 075	1,00	1,03	1,01	0,98
Республика Северная Осетия-Алания	1 386	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Татарстан	1 043	1,00	1,02	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Ростовская область	1 069	1,00	1,04	1,01	0,98
Рязанская область	1 058	1,00	1,01	1,01	0,98
Самарская область	1 023	1,00	1,00	1,01	0,98
Саратовская область	961	1,00	1,05	1,01	0,98
Свердловская область	952	1,00	1,03	1,01	0,98
Смоленская область	987	1,00	1,05	1,01	0,98
Ставропольский край	1 206	1,00	1,05	1,01	0,98
Тамбовская область	1 032	1,00	1,03	1,01	0,98
Тверская область	993	1,00	1,05	1,01	0,98
Тульская область	1 056	1,00	1,02	1,01	0,98
Тюменская область	849	1,00	1,04	1,01	0,98
Удмуртская Республика	1 030	1,00	1,03	1,01	0,98
Ульяновская область	995	1,00	1,04	1,01	0,98
Челябинская область	995	1,00	1,02	1,01	0,98
Чеченская Республика		1,00	1,02	1,01	0,98
Чувашская Республика- Чувашия	1 123	1,00	1,00	1,01	0,98
Ярославская область	1 090	1,00	1,00	1,01	0,98

Табл. 4. Значения коэффициентов для субъектов РФ, входящих во Вторую ценовую зону, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на январь 2013 года

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	728	1,00	1,02	1,02	1,01
Забайкальский край	616	1,00	1,14	1,02	1,01
Иркутская область	640	1,00	1,04	1,02	1,01
Кемеровская область	669	1,00	1,02	1,02	1,01

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Красноярский край	652	1,00	1,02	1,02	1,01
Новосибирская область	653	1,00	1,02	1,02	1,01
Омская область	711	1,00	1,01	1,02	1,01
Республика Алтай		1,00	1,12	1,02	1,01
Республика Бурятия	700	1,00	1,03	1,02	1,01
Республика Тыва	733	1,00	1,00	1,02	1,01
Республика Хакасия	648	1,00	1,03	1,02	1,01
Томская область	662	1,00	1,03	1,02	1,01

Табл. 5. Средневзвешенные значения коэффициентов, используемых для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на январь 2013 года

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	988	1,00	1,05	1,01	0,98
2 ЦЗ	656	1,00	1,04	1,02	1,01

Табл. 6. Значения параметров сезонности

	Периоды циклов сезонности						Сдвиги соответствующих циклов					
	T1	T2	T3	T4	T5	T6	teta_1	teta_2	teta_3	teta_4	teta_5	teta_6
Объемы технического минимума ТЭС/ГРЭС, входящих в 1ую группу	-	12	6	6	3	-	-	3	0	0	0	-
Объемы планового почасового производства ТЭС/ГРЭС, входящих в 1ую группу	12	12	6	6	3	-	0	0	4	0	2	-
Объемы технического минимума ТЭС/ГРЭС, входящих во 2ую группу	12	12	6	6	3	-	0	0	0	0	0	-
Объемы планового почасового производства ТЭС/ГРЭС, входящих во 2ую группу	12	-	6	6	3	-	3	-	0	0	0	-

	Периоды циклов сезонности						Сдвиги соответствующих циклов					
	T1	T2	T3	T4	T5	T6	teta_1	teta_2	teta_3	teta_4	teta_5	teta_6
kPmin/kPmax для kPrice по 1ЦЗ	12	12	6	6	–	–	0	0	0	0	–	–
1/kPmax для kPrice по 1ЦЗ	12	12	6	6	–	–	0	0	0	0	–	–
kPmax_min для kPrice по 1ЦЗ	12	12	6	6	–	4	0	0	0	0	–	0
avg_gen/gen_min для kPrice по 1ЦЗ	–	12	6	6	–	–	–	0	0	0	–	–
kCENOPRINIM/kPmax для kPrice по 2ЦЗ	12	12	6	6	–	4	0	0	0	0	–	0
1/kPmax для kPrice по 2ЦЗ	12	12	6	6	–	–	0	0	0	0	–	–
kPmax_min для kPrice по 2ЦЗ	12	12	6	6	–	3	0	0	0	0	–	0
avg_gen/gen_min для kPrice по 2ЦЗ	12	12	6	6	–	–	0	0	0	0	–	–

Price_RSV_Sell – прогнозные значения цены на продажу в РСВ для субъектов РФ, рассчитанные с помощью статистических моделей.

kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy) – коэффициенты, определяющие влияние вводов нового сетевого оборудования на значение цены на продажу (покупку) в РСВ.

kBuySell - среднее соотношение цены на покупку и продажу для данного субъекта РФ. В случае если на территории субъекта РФ нет генерации, то используются коэффициенты, описывающие статистическое соотношение цены на покупку в этом регионе и цены и продажу в другом регионе этой же ценовой зоны, с которым у данного региона наилучшая корреляция цены.

kCorrElecSell (kCorrElecBuy) – коэффициенты, определяющие соотношение между индексом цены РСВ на продажу (покупку) и свободной (нерегулируемой) ценой на продажу (покупку) электроэнергии.

Для прогнозов и/или агрегации значений коэффициентов и параметров сезонности используется статистическая информация, по мере поступления которой, значения коэффициентов и параметров сезонности могут объективно изменяться.

Результаты расчетов по методикам с использованием вышеуказанных входных данных представлены в табл. 7 – 10.

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на январь 2013 года

Табл. 7: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Первая ценовая зона	1 000	1 019
Астраханская область	1 074	1 073
Белгородская область	1 044	1 010
Брянская область	1 011	1 014
Владимирская область	1 022	1 050
Волгоградская область	1 088	1 046
Вологодская область	1 036	1 018
Воронежская область	1 020	1 044
Ивановская область	1 027	1 033
Кабардино-Балкарская Республика	1 443	1 310
Калужская область	1 063	1 050
Карачаево-Черкесская Республика	-	1 284
Кировская область	1 095	1 105
Костромская область	1 062	1 042
Краснодарский край	1 264	1 254
Курганская область	976	972
Курская область	962	966
Ленинградская область	928	944
Липецкая область	1 062	1 029
Московская область	1 046	1 035
Мурманская область	818	841
Нижегородская область	1 095	1 071
Новгородская область	1 030	1 032
Оренбургская область	1 039	1 054
Орловская область	1 049	1 039
Пензенская область	1 045	1 043
Пермский край	993	1 027
Псковская область	1 069	1 056
Республика Башкортостан	1 022	1 012
Республика Дагестан	1 451	1 482
Республика Ингушетия	-	1 376
Республика Калмыкия	1 228	1 141
Республика Карелия	949	949
Республика Мари Эл	1 128	1 105
Республика Мордовия	1 088	1 086
Республика Северная Осетия-Алания	1 403	1 371
Республика Татарстан	1 055	1 044
Ростовская область	1 082	1 092

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Рязанская область	1 070	1 050
Самарская область	1 035	1 009
Саратовская область	972	990
Свердловская область	963	966
Смоленская область	998	1 020
Ставропольский край	1 220	1 240
Тамбовская область	1 044	1 041
Тверская область	1 005	1 022
Тульская область	1 069	1 064
Тюменская область	859	867
Удмуртская Республика	1 042	1 041
Ульяновская область	1 007	1 014
Челябинская область	1 007	993
Чеченская Республика	-	1 441
Чувашская Республика-Чувашия	1 137	1 102
Ярославская область	1 103	1 076

Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Вторая ценовая зона	664	669
Алтайский край	737	729
Забайкальский край	624	693
Иркутская область	648	656
Кемеровская область	678	670
Красноярский край	660	658
Новосибирская область	662	659
Омская область	721	709
Республика Алтай	-	802
Республика Бурятия	709	711
Республика Тыва	743	719
Республика Хакасия	657	656
Томская область	670	674

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на мощность по субъектам Российской Федерации на январь 2013 года

Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ 1 полугодие 2013 г. с разбивкой на составляющие

Название субъекта России	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	КОМ-составляющая с учетом небаланса	КОМ-составляющая	Небаланс-составляющая	ДПМ-составляющая	ВР-составляющая
Первая ценовая зона	254 237	168 855	164 622	4 233	74 964	10 417
Астраханская область	249 989	170 545	165 724	4 821	74 964	4 479
Белгородская область	245 510	170 545	165 724	4 821	74 964	0
Брянская область	245 510	170 545	165 724	4 821	74 964	0
Владимирская область	258 529	168 372	165 037	3 335	74 964	15 193
Волгоградская область	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Вологодская область	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Воронежская область	246 011	170 545	165 724	4 821	74 964	502
Ивановская область	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Кабардино-Балкарская Республика	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Калужская область	258 651	165 805	162 470	3 335	74 964	17 881
Карачаево-Черкесская Республика	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Кировская область	245 510	170 545	165 724	4 821	74 964	0
Костромская область	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Краснодарский край ¹	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Курганская область	248 404	165 258	160 438	4 821	74 964	8 182
Курская область	298 883	167 489	164 154	3 335	74 964	56 430
Ленинградская область ²	238 228	157 345	152 538	4 807	74 964	5 918
Липецкая область	257 352	177 029	173 695	3 335	74 964	5 358
Московская область ³	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Мурманская область	251 454	170 545	165 724	4 821	74 964	5 944
Нижегородская область	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Новгородская область	251 856	170 628	165 811	4 817	74 964	6 264
Оренбургская область	245 510	170 545	165 724	4 821	74 964	0
Орловская область	251 454	170 545	165 724	4 821	74 964	5 944
Пензенская область	257 352	177 029	173 695	3 335	74 964	5 358
Пермский край	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Псковская область	238 050	160 471	155 651	4 821	74 964	2 614
Республика Башкортостан	252 109	171 101	166 962	4 139	74 964	6 044
Республика Дагестан	251 454	170 545	165 724	4 821	74 964	5 944
Республика Ингушетия	287 152	170 146	165 325	4 821	74 964	42 041
Республика Калмыкия	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Республика Карелия	252 804	170 733	165 912	4 821	74 964	7 107
Республика Мари Эл	257 394	162 703	159 368	3 335	74 964	19 727
Республика Мордовия	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Республика Северная Осетия-Алания	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Республика Татарстан	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Ростовская область	258 798	170 545	165 724	4 821	74 964	13 288
Рязанская область	238 050	160 471	155 651	4 821	74 964	2 614
Самарская область	257 392	166 788	163 454	3 335	74 964	15 639

Название субъекта России	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	КОМ-составляющая с учетом небаланса	КОМ-составляющая	Небаланс-составляющая	ДПМ-составляющая	ВР-составляющая
Саратовская область	258 521	169 820	166 485	3 335	74 964	13 737
Свердловская область	257 352	177 029	173 695	3 335	74 964	5 358
Смоленская область	245 510	170 545	165 724	4 821	74 964	0
Ставропольский край	245 510	170 545	165 724	4 821	74 964	0
Тамбовская область	256 834	181 870	177 049	4 821	74 964	0
Тверская область	251 454	170 545	165 724	4 821	74 964	5 944
Тульская область	248 805	168 068	163 309	4 760	74 964	5 773
Тюменская область ⁴	238 549	160 699	155 915	4 784	74 964	2 885
Удмуртская Республика	245 510	170 545	165 724	4 821	74 964	0
Ульяновская область	245 510	170 545	165 724	4 821	74 964	0
Челябинская область	241 919	161 412	156 592	4 821	74 964	5 542
Чеченская Республика	248 389	167 993	163 172	4 821	74 964	5 431
Чувашская Республика	245 510	170 545	165 724	4 821	74 964	0
Ярославская область	248 441	168 002	163 189	4 813	74 964	5 474

Табл. 10: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ с разбивкой на составляющие

Название субъекта России	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	КОМ-составляющая с учетом небаланса	КОМ-составляющая	Небаланс-составляющая	ДПМ-составляющая	ВР-составляющая
Вторая ценовая зона	184 511	130 869	200 099	-69 231	15 195	38 447
Алтайский край	255 731	128 722	185 735	-57 013	15 195	111 814
Забайкальский край	165 876	134 375	208 493	-74 118	15 195	16 306
Иркутская область	165 876	135 168	209 286	-74 118	15 195	15 513
Кемеровская область	177 275	131 729	196 724	-64 994	15 195	30 351
Красноярский край	165 904	130 149	204 267	-74 118	15 195	20 560
Новосибирская область	239 570	127 311	180 068	-52 757	15 372	96 887
Омская область	176 213	80 555	135 856	-55 301	29 443	66 216
Республика Алтай	264 432	127 866	182 608	-54 742	15 195	121 371
Республика Бурятия	279 113	127 044	179 606	-52 562	15 195	136 874
Республика Тыва	165 876	135 168	209 286	-74 118	15 195	15 513
Республика Хакасия	165 876	135 168	209 286	-74 118	15 195	15 513
Томская область	300 252	127 044	179 606	-52 562	15 195	158 013

¹ – Краснодарский край включает в себя Республику Адыгея.

² – Ленинградская область включает в себя г. Санкт-Петербург.

³ – Московская область включает в себя г. Москва.

⁴ – Тюменская область включает в себя Ханты-Мансийский и Ямало-Ненецкий автономные округа.