

## Прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на апрель 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 21.03.2013.

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 апрель 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	Снижение с 1 апреля 2013 г. на 3% и рост с 1 июля 2013 г. на 20,1% (п.2 приказа ФСТ России № 38-э/3 от 27.02.2013; 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 ЭЭС 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%

<b>Исходные данные для прогнозирования цен мощности</b>		
<b>Название параметра</b>	<b>Источник</b>	<b>Методика получения/значения</b>
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 ГТП генерации	Данные ОАО «СО ЕЭС»; Приказ ФАС № 476 от 12.07.2012	Итоги КОМ на 2013 г.
Объем мощности, отобранный в КОМ, Объем мощности «дорогих» станций	Данные ОАО «СО ЕЭС»	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.

<b>Исходные данные для прогнозирования цен мощности</b>		
<b>Название параметра</b>	<b>Источник</b>	<b>Методика получения/значения</b>
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 31.10.2011;	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 29.11.2012
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 29.11.2012
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 29.11.2012 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

<b>Исходные данные для прогнозирования цен мощности</b>		
<b>Название параметра</b>	<b>Источник</b>	<b>Методика получения/значения</b>
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
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.

Исходные данные для прогнозирования цен мощности		
Название параметра	Источник	Методика получения/значения
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 29.11.2012

### 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 апрель 2013 года*

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Астраханская область	970	1,00	1,03	1,01	0,98
Белгородская область	1 055	1,00	0,97	1,01	0,98
Брянская область	991	1,00	1,02	1,01	0,98
Владимирская область	1 009	1,00	1,03	1,01	0,98
Волгоградская область	988	1,00	1,01	1,01	0,98
Вологодская область	984	1,00	1,03	1,01	0,98
Воронежская область	987	1,00	1,05	1,01	0,98
Ивановская область	1 037	1,00	1,02	1,01	0,98
Кабардино-Балкарская Республика	1 105	1,00	1,01	1,01	0,98
Калужская область	1 055	1,00	1,01	1,01	0,98
Карачаево-Черкесская Республика	1 072	1,00	0,97	1,01	0,98
Кировская область	1 052	1,00	1,00	1,01	0,98
Костромская область	1 051	1,00	1,00	1,01	0,98
Краснодарский край	1 075	1,00	1,03	1,01	0,98
Курганская область	914	1,00	1,02	1,01	0,98
Курская область	944	1,00	1,04	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Ленинградская область	898	1,00	1,04	1,01	0,98
Липецкая область	1 029	1,00	1,00	1,01	0,98
Московская область	1 015	1,00	1,01	1,01	0,98
Мурманская область	743	1,00	1,05	1,01	0,98
Нижегородская область	1 057	1,00	1,00	1,01	0,98
Новгородская область	973	1,00	1,04	1,01	0,98
Оренбургская область	1 005	1,00	1,06	1,01	0,98
Орловская область	1 096	1,00	0,98	1,01	0,98
Пензенская область	1 014	1,00	1,02	1,01	0,98
Пермский край	938	1,00	1,09	1,01	0,98
Псковская область	1 023	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Башкортостан	981	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Дагестан	1 123	1,00	1,07	1,01	0,98
Республика Ингушетия		1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Калмыкия	1 072	1,00	0,97	1,01	0,98
Республика Карелия	920	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Мари Эл	1 082	1,00	1,02	1,01	0,98
Республика Мордовия	1 073	1,00	1,01	1,01	0,98
Республика Северная Осетия-Алания	1 079	1,00	1,06	1,01	0,98
Республика Татарстан	1 017	1,00	1,03	1,01	0,98
Ростовская область	1 006	1,00	1,05	1,01	0,98
Рязанская область	1 046	1,00	1,01	1,01	0,98
Самарская область	969	1,00	1,01	1,01	0,98
Саратовская область	855	1,00	1,05	1,01	0,98
Свердловская область	918	1,00	1,04	1,01	0,98
Смоленская область	1 002	1,00	1,04	1,01	0,98
Ставропольский край	1 065	1,00	1,03	1,01	0,98
Тамбовская область	1 029	1,00	1,01	1,01	0,98
Тверская область	963	1,00	1,05	1,01	0,98

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Тульская область	1 070	1,00	1,01	1,01	0,98
Тюменская область	852	1,00	1,04	1,01	0,98
Удмуртская Республика	1 001	1,00	1,02	1,01	0,98
Ульяновская область	987	1,00	1,02	1,01	0,98
Челябинская область	971	1,00	1,01	1,01	0,98
Чеченская Республика		1,00	1,05	1,01	0,98
Чувашская Республика- Чувашия	1 132	1,00	1,04	1,01	0,98
Ярославская область	1 063	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 апрель 2013 года**

Название субъекта РФ	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
Алтайский край	698	1,00	1,02	1,02	1,01
Забайкальский край	548	1,00	1,18	1,02	1,01
Иркутская область	621	1,00	1,04	1,02	1,01
Кемеровская область	674	1,00	1,01	1,02	1,01
Красноярский край	631	1,00	1,03	1,02	1,01
Новосибирская область	599	1,00	1,02	1,02	1,01
Омская область	701	1,00	1,01	1,02	1,01
Республика Алтай		1,00	1,05	1,02	1,01
Республика Бурятия	666	1,00	1,03	1,02	1,01
Республика Тыва	717	1,00	1,01	1,02	1,01
Республика Хакасия	593	1,00	1,02	1,02	1,01
Томская область	611	1,00	1,04	1,02	1,01



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

	Price_RSV_Sell	kCorrNewNetsSell (kCorrNewNetsBuy)	kBuySell	kCorrElecSell	kCorrElecBuy
1 ЦЗ	952	1,00	1,05	1,01	0,98
2 ЦЗ	629	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	-
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	-	-

	Периоды циклов сезонности						Сдвиги соответствующих циклов					
	T1	T2	T3	T4	T5	T6	teta_1	teta_2	teta_3	teta_4	teta_5	teta_6
<b>kPmax_min</b> для kPrice по 2ЦЗ	12	12	6	6	–	3	0	0	0	0	–	0
<b>avg_gen/gen_min</b> 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 апрель 2013 года

**Табл. 7: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ**

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
<b>Первая ценовая зона</b>	<b>964</b>	<b>981</b>
Астраханская область	983	979
Белгородская область	1 069	1 009
Брянская область	1 004	996
Владимирская область	1 022	1 024
Волгоградская область	1 001	983
Вологодская область	996	993
Воронежская область	1 000	1 016
Ивановская область	1 051	1 045
Кабардино-Балкарская Республика	1 120	1 095
Калужская область	1 069	1 050
Карачаево-Черкесская Республика	1 087	1 068
Кировская область	1 066	1 037
Костромская область	1 064	1 036
Краснодарский край	1 089	1 088
Курганская область	926	918
Курская область	957	963
Ленинградская область	910	918
Липецкая область	1 042	1 009
Московская область	1 028	1 011
Мурманская область	753	770
Нижегородская область	1 071	1 044
Новгородская область	986	995
Оренбургская область	1 018	1 047
Орловская область	1 111	1 059
Пензенская область	1 028	1 015
Пермский край	951	1 005
Псковская область	1 036	1 029
Республика Башкортостан	994	984
Республика Дагестан	1 138	1 183
Республика Ингушетия	-	1 114
Республика Калмыкия	1 086	1 014
Республика Карелия	933	924
Республика Мари Эл	1 097	1 082
Республика Мордовия	1 088	1 062
Республика Северная Осетия-Алания	1 094	1 123
Республика Татарстан	1 031	1 027
Ростовская область	1 019	1 035

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
Рязанская область	1 060	1 041
Самарская область	982	962
Саратовская область	866	881
Свердловская область	930	936
Смоленская область	1 015	1 026
Ставропольский край	1 079	1 082
Тамбовская область	1 042	1 024
Тверская область	975	992
Тульская область	1 085	1 063
Тюменская область	863	871
Удмуртская Республика	1 014	1 000
Ульяновская область	1 000	986
Челябинская область	984	968
Чеченская Республика	-	1 159
Чувашская Республика-Чувашия	1 147	1 156
Ярославская область	1 077	1 051

*Табл. 8: Прогноз по субъектам РФ Второй ЦЗ*

Название субъекта РФ	ГЕНЕРАЦИЯ	ПОТРЕБЛЕНИЕ
	(руб./МВт.ч.)	
<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>638</b>	<b>644</b>
Алтайский край	708	703
Забайкальский край	555	638
Иркутская область	630	634
Кемеровская область	683	674
Красноярский край	640	643
Новосибирская область	607	602
Омская область	711	696
Республика Алтай	-	724
Республика Бурятия	675	673
Республика Тыва	727	712
Республика Хакасия	602	595
Томская область	620	623

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

**Табл. 9: Прогноз по субъектам РФ Первой ЦЗ на апрель 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
<b>Первая ценовая зона</b>	261 680	171 425	167 050	4 375	79 808	10 447
Астраханская область	253 300	173 492	168 550	4 941	79 808	0
Белгородская область	264 856	171 898	168 338	3 560	79 808	13 150
Брянская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Владимирская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Волгоградская область	253 914	173 492	168 550	4 941	79 808	614
Вологодская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Воронежская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Ивановская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Кабардино-Балкарская Республика	253 300	173 492	168 550	4 941	79 808	0
Калужская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Карачаево-Черкесская Республика	253 300	173 492	168 550	4 941	79 808	0
Кировская область	254 529	168 081	163 139	4 941	79 808	6 640
Костромская область	284 796	171 429	167 869	3 560	79 808	33 559
Краснодарский край <sup>1</sup>	258 895	173 492	168 550	4 941	79 808	5 594
Курганская область	266 734	178 036	174 476	3 560	79 808	8 890
Курская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Ленинградская область <sup>2</sup>	258 121	173 492	168 550	4 941	79 808	4 821
Липецкая область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Московская область <sup>3</sup>	258 895	173 463	168 526	4 938	79 808	5 623
Мурманская область	253 300	173 492	168 550	4 941	79 808	0
Нижегородская область	265 021	168 827	165 267	3 560	79 808	16 385
Новгородская область	258 121	173 492	168 550	4 941	79 808	4 821
Оренбургская область	266 734	178 036	174 476	3 560	79 808	8 890
Орловская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Пензенская область	244 579	162 197	157 255	4 941	79 808	2 574
Пермский край	260 875	173 900	169 619	4 281	79 808	7 167
Псковская область	258 121	173 492	168 550	4 941	79 808	4 821
Республика Башкортостан	266 734	178 036	174 476	3 560	79 808	8 890
Республика Дагестан	253 300	173 492	168 550	4 941	79 808	0
Республика Ингушетия	253 300	173 492	168 550	4 941	79 808	0
Республика Калмыкия	265 440	185 159	180 217	4 941	79 808	473
Республика Карелия	258 121	173 492	168 550	4 941	79 808	4 821
Республика Мари Эл	254 908	170 838	165 955	4 883	79 808	4 262
Республика Мордовия	245 105	162 466	157 560	4 905	79 808	2 831
Республика Северная Осетия-Алания	253 300	173 492	168 550	4 941	79 808	0
Республика Татарстан	248 366	164 439	159 498	4 941	79 808	4 118
Ростовская область	298 032	172 590	167 649	4 941	79 808	45 633
Рязанская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Самарская область	244 785	159 505	154 576	4 929	79 808	5 472
Саратовская область	258 814	173 492	168 550	4 941	79 808	5 514

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
Свердловская область	266 899	164 401	160 841	3 560	79 808	22 689
Смоленская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Ставропольский край	253 300	173 492	168 550	4 941	79 808	0
Тамбовская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Тверская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Тульская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472
Тюменская область <sup>4</sup>	265 496	173 492	168 550	4 941	79 808	12 196
Удмуртская Республика	254 468	170 762	165 820	4 941	79 808	3 898
Ульяновская область	244 579	162 197	157 255	4 941	79 808	2 574
Челябинская область	266 893	168 865	165 305	3 560	79 808	18 220
Чеченская Республика	253 300	173 492	168 550	4 941	79 808	0
Чувашская Республика	254 523	170 771	165 837	4 934	79 808	3 943
Ярославская область	264 841	172 561	169 001	3 560	79 808	12 472

**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
<b>Вторая ценовая зона</b>	207 027	136 901	210 280	-73 379	31 066	39 060
Алтайский край	278 509	134 844	196 708	-61 864	31 066	112 599
Забайкальский край	324 571	132 690	189 054	-56 364	31 066	160 814
Иркутская область	190 142	141 146	219 108	-77 962	31 066	17 929
Кемеровская область	200 039	137 384	205 737	-68 352	31 066	31 588
Красноярский край	190 142	140 350	218 311	-77 962	31 066	18 726
Новосибирская область	190 255	136 186	214 147	-77 962	31 066	23 002
Омская область	272 955	133 007	189 570	-56 563	31 246	108 702
Республика Алтай	308 700	132 690	189 054	-56 364	31 066	144 943
Республика Бурятия	287 251	133 648	192 458	-58 810	31 066	122 536
Республика Тыва	190 142	141 146	219 108	-77 962	31 066	17 929
Республика Хакасия	190 142	141 146	219 108	-77 962	31 066	17 929
Томская область	198 798	90 035	147 176	-57 141	43 308	65 456

<sup>1</sup> – Краснодарский край включает в себя Республику Адыгея.

<sup>2</sup> – Ленинградская область включает в себя г. Санкт-Петербург.

<sup>3</sup> – Московская область включает в себя г. Москва.

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