

## Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на январь 2014 г. по субъектам Российской Федерации и исходные данные для построения прогнозов

Представленные ниже прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию и свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2014 г. сформированы на основании «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на 2014 год (по полугодиям)», «Методики построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2014 год (по полугодиям)» и исходных данных. Информация об исходных данных (в соответствии с методиками) и принятых относительно них допущениях, а также значения коэффициентов, используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию (мощность) по субъектам Российской Федерации приведены в таблицах №1-3. Исходные данные для расчетов ежемесячно актуализируются и могут объективно изменяться, поэтому прогнозные данные, приведенные ниже, впоследствии могут быть скорректированы.

Результаты расчетов по методикам с использованием этих данных представлены в таблицах №4-7. Информация актуальна по состоянию на 18.12.2013.

**Таблица №1. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию по субъектам Российской Федерации на 2014 год**

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
1.	Тарифы на лимитный газ	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, опубликованный 23.10.2013	Янв-дек. 2014г. – уровень авг.-сент. 2013г., отсутствие прироста с 1 июля 2014г.
2.	Суммарное плановое почасовое производство АЭС Первой ценовой зоны	Письмо от Госкорпорации «Росатом» от 16.09.2013. Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2014 г. от 28.07.2013	Информация по Ленинградской АЭС, Курской АЭС и Белоярской АЭС: письмо от Госкорпорации «Росатом» от 16.09.2013. Информация по остальным АЭС Первой ценовой зоны: данные из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии ФСТ России.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
3.	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне и в Омской области	Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов, опубликованный 23.10.2013	Рост цен на уголь энергетический; Значение прироста: -0,2%
4.	Суммарное плановое почасовое производство всех ГЭС Второй ценовой зоны кроме Богучанской ГЭС	Письма от от участников оптового рынка - собственников ГЭС. Статистическая информация.	Информация, полученная от участников оптового рынка - собственников ГЭС в письменном виде; по остальным ГЭС – с использованием сезонностей.
5.	Среднегодовой уровень значений фактора kPmax для Второй ценовой зоны (kPmax – фактор, характеризующий уровень горячего резерва на загрузку)	Статистическая информация	Средняя величина за предыдущие 12 месяцев.
6.	Суммарное плановое почасовое производство Богучанской ГЭС	Материалы, представленные ОАО «Богучанская ГЭС» и группой компаний РУСАЛ.	Используется объем выработки Богучанской ГЭС за исключением планируемого объема потребления Богучанского алюминиевого завода.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
7.	Прогноз прироста суммарного объема планового почасового производства всех станций оптового рынка	Предварительный прогноз ИНЭИ РАН, подготовленный по заказу НП «Совет рынка».	Предварительный прогноз ИНЭИ РАН, подготовленный по заказу НП «Совет рынка», 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. Предполагается, что относительное изменение объемов планового почасового производства равно относительному изменению объемов планового почасового потребления.  Прирост в целом по году 2014г. к 2013г по 1ЦЗ и 2ЦЗ - 0,5%
8.	Информация об ожидаемых изменениях в составе генерирующего и сетевого оборудования.	Письмо от Госкорпорации «Росатом» от 16.09.2013. Данные от ОАО «ЦФР». «Схема и программа развития ЕЭС России на 2013-2019 годы» (приказ Минэнерго России №309 от 19.06.2013). Информация от участников-собственников станций.	По вводам или выводам блоков АЭС (кроме блоков перечисленных в п. «Суммарное плановое почасовое производство АЭС Первой ценовой зоны»): письмо от Госкорпорации «Росатом» от 16.09.2013.  По ДПМ: перечень генерирующих объектов ДПМ с учетом заявлений о переносе даты ввода (по данным ОАО «ЦФР») и информация от участников-собственников станций.  По не ДПМ: «Схема и программа развития ЕЭС России на 2013-2019 годы» (приказ Минэнерго России №309 от 19.06.2013), прил. 7 и информация от участников-собственников станций.
9.	Снижение потребления на Волгоградском, Уральском, Богословском и Надвоицком, Новокузнецком, Саяногорском и Хакасском алюминиевых заводах	Информация ОАО «СО ЕЭС», информация от группы компаний РУСАЛ.	Учитывается в соответствующих параметрах регрессионных моделей. На Уральском и Богословском – до 50 МВт.ч. и 45 МВт.ч. в среднем в час, соответственно; на Волгоградском и Надвоицком – до 5 МВт.ч. в среднем в час; на Новокузнецком - до 5 МВт.ч. в среднем в час; суммарно на Саяногорском и Хакасском - до 479 МВт.ч. в среднем в час.
10.	Изменения тепловой нагрузки ТЭЦ	Утвержденные схемы теплоснабжения	Учитываются в соответствующих параметрах регрессионных моделей.

**Таблица № 2. Исходные данные для построения прогнозов свободных (нерегулируемых) цен на мощность за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2014 год (в соответствии с п. 24 постановления Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 года №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»)**

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
<b>Основные исходные данные</b>			
1	Индексация цен КОМ	ПП РФ №238	Индексируется с 01.01.2014 на прирост индекса потребительских цен (ИПЦ) за предыдущий год (2013) декабрь к декабрю.
2	Прирост ИПЦ за 2013 год	Сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития РФ и предельные уровни цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2014 г. и плановый период 2015-2016 гг., МЭР от 23.10.2013 г.	Прогноз прироста ИПЦ декабрь к декабрю на 2013 г. – 6% (МЭР)
3	Перечень ЗСП	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2014 г., ОАО «СО ЕЭС»
<b>Исходные данные, относящиеся к поставляемым на ОРЭМ объемам мощности</b>			
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 2014 г.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
5	Объемы мощности, подлежащей обязательной покупке в КОМ (ДПМ, ДПМ АЭС/ГЭС)	Данные ОАО «ЦФР»	Перечень ДПМ (РП РФ №1334-р от 11.08.2010), с учетом поданных заявлений о переносе сроков ввода и об отказе от участия в ДПМ. Прогноз соблюдения сроков ввода на основе статистики 2011-2013 гг.
6	Величины собственного максимума потребления мощности населением и приравненным к нему категориям потребителей (с учетом особенностей, установленных правилами оптового рынка)	Данные ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2014 г. от 28.06.2013 с учетом изменений от 28.11.2013
7	Величина планового объема потерь в сетях ЕНЭС ОАО «ФСК ЕЭС» в субъекте РФ	Данные ФСТ России	Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической мощности в рамках ЕЭС России по субъектам РФ на 2014 г. от 28.06.2013 с учетом изменений от 28.11.2013
8	Величина совокупного собственного максимума потребления по ЗСП и Субъектам РФ	Данные ОАО «АТС»	Фактические значения в соответствующих месяцах 2013 г., Для остальных месяцев – фактические значения потребления в 2012 г. с учетом коэффициентов прироста потребления, рассчитанных как соотношение данных Балансов ФСТ на 2012 и 2013 г.
9	Объемы мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме	Данные ОАО «АТС», результаты КОМ на 2014 г., Протокол заседания Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 31.10.2013 №11	Перечень вынужденных генераторов, которые участвовали в КОМ, как генерирующие объекты МВР. Перечень генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей. Перечень генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
10	Объем мощности, подлежащий обязательной покупке в КОМ в части ДПМ ВИЭ	Данные ОАО «АТС»	Перечень объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов.
<b>Исходные данные, относящиеся к ценовым и стоимостным характеристикам поставляемой на ОРЭМ мощности</b>			
11	Цены на мощность по ЗСП	Данные ФАС России, Данные ОАО «СО ЕЭС», Результаты КОМ на 2014 г.	Приказ ФАС России № 463/13 от 17.07.2013 – Перечень ЗСП, в которых КОМ проводится с использованием PriceCap; РПРФ № 1362-р от 31.07.2013 – Величина PriceCap: Первая ЦЗ – 133 000 руб./МВт Вторая ЦЗ – 144 000 руб./МВт Результаты КОМ на 2014 г. с учетом индексации цен КОМ на ИПЦ
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	Приказ ФСТ России № 1339/1-э от 30.10.2013
13	Тарифы на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме	Данные ФСТ России	Проект приказа ФСТ России «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2014 год»
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
15	Цены ДПМ	Данные НП «Совет рынка»	Оценка НП «Совет рынка».

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
16	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС	Данные ФСТ России	18 062 307 000 руб. (Приказ ФСТ России №873-э от 20.12.2012).
<b>Параметры и коэффициенты</b>			
17	Плановый коэффициент резервирования	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2014 г.
18	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
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»
20	Коэффициенты сезонности	Данные ОАО «АТС»	Средний за расчетный период коэффициент сезонности для соответствующей ЦЗ. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС».
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 2014 г. от 28.06.2013 с учетом изменений от 28.11.2013

**Таблица №3. Коэффициенты *Price\_RSV\_Sell* и *Price\_RSV\_Buy* используемые для прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию**

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 088</b>	<b>1 144</b>
<b>Северный экономический район</b>		
Вологодская область	1 134	1 150
Мурманская область	784	842
Республика Карелия	1 008	1 042
<b>Северо-западный экономический район</b>		
Ленинградская область	1 074	1 120
Новгородская область	1 106	1 118
Псковская область	1 119	1 178
<b>Центральный экономический район</b>		
Брянская область	1 182	1 219
Владимирская область	1 111	1 177
Ивановская область	1 126	1 179
Калужская область	1 129	1 176
Костромская область	1 174	1 186
Московская область	1 146	1 163
Орловская область	1 137	1 165
Рязанская область	1 154	1 179
Смоленская область	1 095	1 142
Тверская область	1 084	1 152
Тульская область	1 162	1 205
Ярославская область	1 193	1 205
<b>Уральский экономический район</b>		
Курганская область	1 133	1 155
Оренбургская область	1 165	1 196
Пермский край	1 119	1 164
Республика Башкортостан	1 150	1 174
Свердловская область	1 092	1 127
Удмуртская Республика	1 154	1 190
Челябинская область	1 140	1 160
<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
Кировская область	1 177	1 228
Нижегородская область	1 219	1 213



	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Республика Марий Эл	1 220	1 249
Республика Мордовия	1 168	1 189
Республика Чувашия	1 233	1 258
<b>Поволжский экономический район</b>		
Астраханская область	1 129	1 168
Волгоградская область	1 178	1 157
Пензенская область	1 116	1 148
Республика Калмыкия	1 360	1 186
Республика Татарстан	1 161	1 190
Самарская область	1 093	1 100
Саратовская область	974	1 019
Ульяновская область	1 051	1 094
<b>Центрально- Чернозёмный экономический район</b>		
Белгородская область	1 134	1 131
Воронежская область	1 107	1 167
Курская область	1 101	1 153
Липецкая область	1 139	1 142
Тамбовская область	1 129	1 159
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
Кабардино-Балкарская Республика	1 539	1 498
Карачаево-Черкесская Республика	0	1 465
Краснодарский край и республика Адыгея	1 362	1 393
Республика Дагестан	1 590	1 639
Республика Ингушетия		1 552
Республика Северная Осетия - Алания	1 538	1 553
Ростовская область	1 173	1 240
Ставропольский край	1 351	1 403
Чеченская Республика		1 609
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Тюменская область	873	906
<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>612</b>	<b>636</b>

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
Забайкальский край	537	591
Иркутская область	620	642
Красноярский край	589	606
Республика Бурятия	637	666
Республика Тыва	690	686
Республика Хакасия	606	618
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Алтайский край	742	779
Кемеровская область	619	626
Новосибирская область	603	617
Омская область	651	661
Республика Алтай		802
Томская область	622	653

**Таблица №4 Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию по субъектам Российской Федерации на январь 2014 года**

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)</b>	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)</b>
<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 102</b>	<b>1 127</b>
<b>Северный экономический район</b>		
Вологодская область	1 149	1 132
Мурманская область	795	829
Республика Карелия	1 021	1 026
<b>Северо-западный экономический район</b>		
Ленинградская область	1 088	1 103
Новгородская область	1 121	1 101
Псковская область	1 134	1 160
<b>Центральный экономический район</b>		
Брянская область	1 198	1 200
Владимирская область	1 125	1 159
Ивановская область	1 141	1 161
Калужская область	1 144	1 158
Костромская область	1 190	1 168
Московская область	1 161	1 145
Орловская область	1 152	1 147
Рязанская область	1 170	1 160
Смоленская область	1 109	1 125
Тверская область	1 099	1 134
Тульская область	1 177	1 187
Ярославская область	1 209	1 186
<b>Уральский экономический район</b>		
Курганская область	1 148	1 138
Оренбургская область	1 180	1 178
Пермский край	1 134	1 146
Республика Башкортостан	1 165	1 156
Свердловская область	1 107	1 110
Удмуртская Республика	1 169	1 171
Челябинская область	1 155	1 143
<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
Кировская область	1 192	1 209
Нижегородская область	1 235	1 194

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ</b> (руб./МВт.ч.)	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ</b> (руб./МВт.ч.)
Республика Марий Эл	1 236	1 229
Республика Мордовия	1 184	1 170
Республика Чувашия	1 249	1 239
<b>Поволжский экономический район</b>		
Астраханская область	1 144	1 150
Волгоградская область	1 194	1 139
Пензенская область	1 130	1 130
Республика Калмыкия	1 378	1 167
Республика Татарстан	1 177	1 172
Самарская область	1 107	1 083
Саратовская область	986	1 003
Ульяновская область	1 065	1 077
<b>Центрально- Чернозёмный экономический район</b>		
Белгородская область	1 149	1 113
Воронежская область	1 122	1 149
Курская область	1 116	1 135
Липецкая область	1 154	1 124
Тамбовская область	1 144	1 142
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
Кабардино-Балкарская Республика	1 559	1 475
Карачаево-Черкесская Республика	0	1 443
Краснодарский край и республика Адыгея	1 380	1 372
Республика Дагестан	1 611	1 614
Республика Ингушетия		1 528
Республика Северная Осетия - Алания	1 558	1 529
Ростовская область	1 189	1 221
Ставропольский край	1 369	1 381
Чеченская Республика		1 585
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Тюменская область	885	893
<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>620</b>	<b>627</b>
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ</b> <i>(руб./МВт.ч.)</i>	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ</b> <i>(руб./МВт.ч.)</i>
Забайкальский край	544	582
Иркутская область	628	632
Красноярский край	596	597
Республика Бурятия	645	655
Республика Тыва	700	675
Республика Хакасия	614	609
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Алтайский край	752	767
Кемеровская область	627	616
Новосибирская область	611	608
Омская область	659	651
Республика Алтай		790
Томская область	630	643

**Таблица №5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на январь 2014 г.**

Субъект РФ	2014 год 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	ДПМ ВИЭ	ВР
		КОМ с учетом небаланса	КОМ	Небаланс			
<b>Первая ценовая зона</b>	345 032	205 237	171 338	33 899	120 638	0	19 157
<b>Северный экономический район</b>							
Вологодская область	349 038	199 831	165 932	33 899	120 638	0	28 569
Мурманская область	345 403	191 051	157 152	33 899	120 638	0	33 714
Республика Карелия	334 969	206 684	172 785	33 899	120 638	0	7 647
<b>Северо-западный экономический район</b>							
Ленинградская область	344 286	203 317	169 418	33 899	120 638	0	20 331
Новгородская область	334 969	206 684	172 785	33 899	120 638	0	7 647
Псковская область	335 667	207 159	173 260	33 899	120 638	0	7 871
<b>Центральный экономический район</b>							
Брянская область	334 248	207 762	173 863	33 899	120 638	0	5 848
Владимирская область	334 248	207 762	173 863	33 899	120 638	0	5 848
Ивановская область	334 248	207 762	173 863	33 899	120 638	0	5 848
Калужская область	334 248	207 762	173 863	33 899	120 638	0	5 848
Костромская область	360 206	198 063	164 164	33 899	120 638	0	41 505
Московская область	334 460	206 404	172 505	33 899	120 638	0	7 418
Орловская область	334 248	207 762	173 863	33 899	120 638	0	5 848
Рязанская область	334 248	207 762	173 863	33 899	120 638	0	5 848
Смоленская область	334 248	207 762	173 863	33 899	120 638	0	5 848
Тверская область	334 583	206 819	172 920	33 899	120 638	0	7 126
Тульская область	334 248	207 762	173 863	33 899	120 638	0	5 848
Ярославская область	336 259	202 988	169 089	33 899	120 638	0	12 634
<b>Уральский экономический район</b>							

Субъект РФ	2014 год 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	ДПМ ВИЭ	ВР
		КОМ с учетом небаланса	КОМ	Небаланс			
Курганская область	610 275	87 805	53 906	33 899	120 638	0	401 833
Оренбургская область	353 230	216 241	182 342	33 899	120 638	0	16 351
Пермский край	356 416	210 299	176 400	33 899	120 638	0	25 479
Республика Башкортостан	353 319	215 125	181 226	33 899	120 638	0	17 556
Свердловская область	353 799	210 318	176 419	33 899	120 638	0	22 843
Удмуртская Республика	332 276	206 518	172 619	33 899	120 638	0	5 121
Челябинская область	361 491	213 199	179 300	33 899	120 638	0	27 654
<b>Волго-Вятский экономический район</b>							
Кировская область	332 276	206 518	172 619	33 899	120 638	0	5 121
Нижегородская область	334 248	207 762	173 863	33 899	120 638	0	5 848
Республика Марий Эл	332 351	206 565	172 666	33 899	120 638	0	5 148
Республика Мордовия	321 458	196 023	162 124	33 899	120 638	0	4 797
Чувашская Республика	332 286	206 524	172 625	33 899	120 638	0	5 124
<b>Поволжский экономический район</b>							
Астраханская область	327 322	206 684	172 785	33 899	120 638	0	0
Волгоградская область	327 322	206 684	172 785	33 899	120 638	0	0
Пензенская область	321 183	195 770	161 871	33 899	120 638	0	4 775
Республика Калмыкия	357 521	206 684	172 785	33 899	120 638	0	30 199
Республика Татарстан	325 539	199 990	166 091	33 899	120 638	0	4 910
Самарская область	321 532	195 994	162 095	33 899	120 638	0	4 901
Саратовская область	342 605	206 684	172 785	33 899	120 638	0	15 283
Ульяновская область	321 183	195 770	161 871	33 899	120 638	0	4 775
<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>							
Белгородская область	359 263	203 594	169 695	33 899	120 638	0	35 031
Воронежская область	339 666	201 357	167 458	33 899	120 638	0	17 671
Курская область	335 678	206 971	173 072	33 899	120 638	0	8 070

Субъект РФ	2014 год 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	ДПМ ВИЭ	ВР
		КОМ с учетом небаланса	КОМ	Небаланс			
Липецкая область	359 321	205 350	171 451	33 899	120 638	0	33 333
Тамбовская область	334 248	207 762	173 863	33 899	120 638	0	5 848
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>							
Кабардино-Балкарская Республика	327 322	206 684	172 785	33 899	120 638	0	0
Карачаево-Черкесская Республика	327 322	206 684	172 785	33 899	120 638	0	0
Краснодарский край	357 421	206 684	172 785	33 899	120 638	0	30 099
Республика Дагестан	367 245	206 684	172 785	33 899	120 638	0	39 923
Республика Ингушетия	327 322	206 684	172 785	33 899	120 638	0	0
Республика Северная Осетия-Алания	327 322	206 684	172 785	33 899	120 638	0	0
Ростовская область	413 417	195 320	161 421	33 899	120 638	0	97 460
Ставропольский край	327 322	206 684	172 785	33 899	120 638	0	0
Чеченская Республика	327 322	206 684	172 785	33 899	120 638	0	0
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>							
Тюменская область	346 960	206 684	172 785	33 899	120 638	0	19 638
<b>Вторая ценовая зона</b>	266 983	125 102	171 058	-45 956	92 584	0	49 296
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>							
Забайкальский край	478 132	182 287	228 243	-45 956	92 584	0	203 261
Иркутская область	234 970	108 690	154 645	-45 956	92 584	0	33 696
Красноярский край	234 970	108 690	154 645	-45 956	92 584	0	33 696
Республика Бурятия	411 461	173 693	219 649	-45 956	92 584	0	145 184
Республика Тыва	234 970	108 690	154 645	-45 956	92 584	0	33 696
Республика Хакасия	234 970	108 690	154 645	-45 956	92 584	0	33 696
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>							
Алтайский край	374 256	167 782	213 738	-45 956	92 584	0	113 890
Кемеровская область	263 480	140 379	186 335	-45 956	92 584	0	30 517



Субъект РФ	2014 год 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	ДПМ ВИЭ	ВР
		КОМ с учетом небаланса	КОМ	Небаланс			
Новосибирская область	238 718	106 042	151 998	-45 956	92 584	0	40 092
Омская область	327 250	181 062	226 795	-45 733	92 662	0	53 526
Республика Алтай	408 785	182 431	228 387	-45 956	92 584	0	133 770
Томская область	263 011	128 103	155 136	-27 033	99 232	0	35 676