

## **Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на июнь 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 июнь 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 № 4-5. Информация актуальна по состоянию на 16.05.2014.

**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	Уточненный прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год, МЭР от 27.12.2013	Январь-декабрь 2014 г. – уровень авг.-сент. 2013 г., отсутствие прироста с 1 июля 2014 г.
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 28.06.2013 с учетом изменений от 28.11.2013	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.
3.	Прогноз прироста средней цены на уголь, потребляемый станциями, расположенными во Второй ценовой зоне и в Омской области	Уточненный прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2014, МЭР от 27.12.2013	Рост цен на уголь энергетический; Значение прироста: -0,7%
4.	Суммарное плановое почасовое производство всех ГЭС Второй ценовой зоны кроме Богучанской ГЭС	Письма 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.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
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.
7.	Прогноз прироста суммарного объема планового почасового производства всех станций оптового рынка	Прогноз ИНЭИ РАН, подготовленный по заказу НП «Совет рынка».	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.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
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. Потребление на Новокузнецком и Хакасском заводах на уровне октября – декабря 2013 года; в случае снижения потребления на Новокузнецком заводе до заявленных 5 МВт.ч. в среднем в час, а суммарно на Саяногорском и Хакасском до заявленных 479 МВт.ч. в среднем в час, по Второй ценовой зоне ожидаются цены на 6 – 9% ниже цен, указанных в прогнозе.
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**

№	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	Данные Федеральной службы государственной статистики (Росстат) об ИПЦ в декабре 2013 г.	Прирост ИПЦ декабрь к декабрю на 2013 г. – 6.5%
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.
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.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
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.
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.

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
<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	Действующие приказы ФСТ России с учетом проекта Приказа ФСТ РФ № 409 «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».
16	Размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации АЭС	Данные ФСТ России	18 399 048 000 руб. (Приказ ФСТ России №1678-э от 20.12.2013).
<b>Параметры и коэффициенты</b>			

№	Название параметра	Источник	Методика получения, значения
17	Плановый коэффициент резервирования	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Информация, необходимая для проведения КОМ на 2014 г.
18	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»
19	Коэффициенты сезонности	Данные ОАО «АТС»	Средний за расчетный период коэффициент сезонности для соответствующей ЦЗ. Ежемесячные коэффициенты сезонности опубликованы на сайте ОАО «АТС».
20	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
21	Доля нерегулируемого объема мощности ГЭС второй ценовой зоны, подлежащего продаже по цене КОМ	Данные ОАО «АТС»	65%



**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>1 147</b>	<b>1 198</b>
<b>Северный экономический район</b>		
Вологодская область	1 226	1 239
Мурманская область	935	978
Республика Карелия	1 036	1 084
<b>Северо-западный экономический район</b>		
Ленинградская область	1 091	1 128
Новгородская область	1 157	1 162
Псковская область	1 185	1 210
<b>Центральный экономический район</b>		
Брянская область		1 291
Владимирская область	1 254	1 285
Ивановская область	1 253	1 278
Калужская область	1 270	1 291
Костромская область	1 276	1 275
Московская область	1 262	1 270
Орловская область	1 280	1 283
Рязанская область	1 282	1 301
Смоленская область	1 205	1 250
Тверская область	1 177	1 221
Тульская область	1 283	1 310
Ярославская область	1 312	1 316
<b>Уральский экономический район</b>		
Курганская область	1 174	1 181
Оренбургская область	1 213	1 263
Пермский край	1 117	1 141
Республика Башкортостан	1 220	1 250
Свердловская область	1 107	1 142
Удмуртская Республика	1 223	1 243
Челябинская область	1 168	1 188
<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
Кировская область	1 253	1 272
Нижегородская область	1 283	1 283

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Республика Марий Эл	1 329	1 341
Республика Мордовия	1 333	1 328
Республика Чувашия	1 329	1 338
<b>Поволжский экономический район</b>		
Астраханская область	1 169	1 194
Волгоградская область	1 161	1 189
Пензенская область	1 247	1 270
Республика Калмыкия	1 280	1 268
Республика Татарстан	1 256	1 279
Самарская область	1 188	1 208
Саратовская область	1 093	1 155
Ульяновская область	1 248	1 263
<b>Центрально- Чернозёмный экономический район</b>		
Белгородская область	1 244	1 226
Воронежская область	1 196	1 256
Курская область	1 192	1 234
Липецкая область	1 234	1 231
Тамбовская область	1 233	1 262
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
Кабардино-Балкарская Республика	1 251	1 303
Карачаево-Черкесская Республика	1 209	1 276
Краснодарский край и республика Адыгея	1 274	1 328
Республика Дагестан	1 299	1 330
Республика Ингушетия		1 310
Республика Северная Осетия - Алания	1 280	1 321
Ростовская область	1 182	1 242
Ставропольский край	1 271	1 301
Чеченская Республика		1 339
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Тюменская область	946	980
<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>627</b>	<b>658</b>

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>		
Забайкальский край	564	626
Иркутская область	607	631
Красноярский край	624	632
Республика Бурятия	637	650
Республика Тыва	727	742
Республика Хакасия	597	611
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Алтайский край	765	799
Кемеровская область	690	698
Новосибирская область	638	654
Омская область	715	730
Республика Алтай		777
Томская область	649	690

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

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)</b>	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)</b>
<b>Первая ценовая зона</b>	<b>1 162</b>	<b>1 180</b>
<b>Северный экономический район</b>		
Вологодская область	1 242	1 220
Мурманская область	948	963
Республика Карелия	1 050	1 068
<b>Северо-западный экономический район</b>		
Ленинградская область	1 105	1 111
Новгородская область	1 173	1 145
Псковская область	1 201	1 192
<b>Центральный экономический район</b>		
Брянская область	0	1 272
Владимирская область	1 271	1 265
Ивановская область	1 269	1 258
Калужская область	1 287	1 271
Костромская область	1 293	1 255
Московская область	1 279	1 250
Орловская область	1 297	1 264
Рязанская область	1 299	1 281
Смоленская область	1 221	1 231
Тверская область	1 192	1 202
Тульская область	1 300	1 290
Ярославская область	1 329	1 295
<b>Уральский экономический район</b>		
Курганская область	1 189	1 163
Оренбургская область	1 229	1 244
Пермский край	1 132	1 124
Республика Башкортостан	1 236	1 231
Свердловская область	1 121	1 125
Удмуртская Республика	1 240	1 224
Челябинская область	1 184	1 170
<b>Волго-Вятский экономический район</b>		
Кировская область	1 270	1 253
Нижегородская область	1 300	1 264

	<b>ГЕНЕРАЦИЯ</b> <i>(руб./МВт.ч.)</i>	<b>ПОТРЕБЛЕНИЕ</b> <i>(руб./МВт.ч.)</i>
Республика Марий Эл	1 346	1 320
Республика Мордовия	1 351	1 308
Республика Чувашия	1 346	1 318
<b>Поволжский экономический район</b>		
Астраханская область	1 184	1 176
Волгоградская область	1 176	1 171
Пензенская область	1 264	1 250
Республика Калмыкия	1 297	1 249
Республика Татарстан	1 272	1 259
Самарская область	1 204	1 189
Саратовская область	1 108	1 138
Ульяновская область	1 264	1 244
<b>Центрально- Чернозёмный экономический район</b>		
Белгородская область	1 261	1 207
Воронежская область	1 212	1 237
Курская область	1 207	1 215
Липецкая область	1 251	1 212
Тамбовская область	1 249	1 243
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>		
Кабардино-Балкарская Республика	1 268	1 283
Карачаево-Черкесская Республика	1 225	1 256
Краснодарский край и республика Адыгея	1 291	1 308
Республика Дагестан	1 316	1 310
Республика Ингушетия		1 290
Республика Северная Осетия - Алания	1 297	1 301
Ростовская область	1 198	1 223
Ставропольский край	1 288	1 281
Чеченская Республика		1 319
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Тюменская область	959	965
<b>Вторая ценовая зона</b>	<b>635</b>	<b>648</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	572	617
Иркутская область	615	621
Красноярский край	632	622
Республика Бурятия	645	640
Республика Тыва	736	731
Республика Хакасия	604	601
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>		
Алтайский край	775	787
Кемеровская область	700	687
Новосибирская область	647	644
Омская область	724	718
Республика Алтай		765
Томская область	657	679

**Таблица №5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на июнь 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>	349 701	199 658	167 710	31 948	127 118	0	22 925
<b>Северный экономический район</b>							
Вологодская область	368 386	196 816	164 868	31 948	127 118	0	44 451
Мурманская область	346 748	185 933	153 985	31 948	127 118	0	33 697
Республика Карелия	337 404	204 012	172 065	31 948	127 118	0	6 273
<b>Северо-западный экономический район</b>							
Ленинградская область	349 576	198 392	166 444	31 948	127 118	0	24 066
Новгородская область	337 404	204 012	172 065	31 948	127 118	0	6 273
Псковская область	343 583	204 454	172 507	31 948	127 118	0	12 010
<b>Центральный экономический район</b>							
Брянская область	359 949	201 903	169 956	31 948	127 118	0	30 927
Владимирская область	349 959	205 086	173 138	31 948	127 118	0	17 755
Ивановская область	349 959	205 086	173 138	31 948	127 118	0	17 755
Калужская область	357 866	203 576	171 629	31 948	127 118	0	27 171
Костромская область	351 293	201 728	169 780	31 948	127 118	0	22 447
Московская область	336 948	204 015	172 067	31 948	127 118	0	5 814
Орловская область	352 994	198 684	166 736	31 948	127 118	0	27 191
Рязанская область	357 024	177 108	145 160	31 948	127 118	0	52 797
Смоленская область	349 959	205 086	173 138	31 948	127 118	0	17 755
Тверская область	350 290	204 153	172 205	31 948	127 118	0	19 018
Тульская область	361 371	184 583	152 635	31 948	127 118	0	49 670
Ярославская область	352 862	198 197	166 249	31 948	127 118	0	27 547
<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	701 890	44 153	12 206	31 948	127 118	0	530 618
Оренбургская область	355 840	213 529	181 581	31 948	127 118	0	15 192
Пермский край	356 050	208 494	176 546	31 948	127 118	0	20 437
Республика Башкортостан	355 970	211 900	179 952	31 948	127 118	0	16 952
Свердловская область	356 583	205 543	173 596	31 948	127 118	0	23 921
Удмуртская Республика	336 159	203 847	171 899	31 948	127 118	0	5 194
Челябинская область	357 724	212 656	180 708	31 948	127 118	0	17 950
<b>Волго-Вятский экономический район</b>							
Кировская область	336 159	203 847	171 899	31 948	127 118	0	5 194
Нижегородская область	349 959	205 086	173 138	31 948	127 118	0	17 755
Республика Марий Эл	336 746	203 900	171 952	31 948	127 118	0	5 728
Республика Мордовия	324 318	193 368	161 421	31 948	127 118	0	3 831
Чувашская Республика	336 235	203 854	171 906	31 948	127 118	0	5 263
<b>Поволжский экономический район</b>							
Астраханская область	331 131	204 012	172 065	31 948	127 118	0	0
Волгоградская область	331 131	204 012	172 065	31 948	127 118	0	0
Пензенская область	323 827	193 144	161 196	31 948	127 118	0	3 564
Республика Калмыкия	355 327	204 012	172 065	31 948	127 118	0	24 196
Республика Татарстан	328 114	196 865	164 917	31 948	127 118	0	4 131
Самарская область	324 158	193 355	161 407	31 948	127 118	0	3 685
Саратовская область	337 598	204 012	172 065	31 948	127 118	0	6 467
Ульяновская область	323 827	193 144	161 196	31 948	127 118	0	3 564
<b>Центрально-Чернозёмный экономический район</b>							
Белгородская область	374 980	195 213	163 266	31 948	127 118	0	52 648
Воронежская область	354 354	199 692	167 744	31 948	127 118	0	27 543
Курская область	351 229	204 320	172 373	31 948	127 118	0	19 790



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	378 830	107 433	75 485	31 948	127 118	0	144 279
Тамбовская область	353 454	102 999	71 051	31 948	127 118	0	123 337
<b>Северо-Кавказский экономический район</b>							
Кабардино-Балкарская Республика	331 131	204 012	172 065	31 948	127 118	0	0
Карачаево-Черкесская Республика	331 131	204 012	172 065	31 948	127 118	0	0
Краснодарский край	355 272	204 012	172 065	31 948	127 118	0	24 142
Республика Дагестан	305 365	204 012	172 065	31 948	127 118	0	-25 766
Республика Ингушетия	331 131	204 012	172 065	31 948	127 118	0	0
Республика Северная Осетия-Алания	331 131	204 012	172 065	31 948	127 118	0	0
Ростовская область	406 607	188 068	156 121	31 948	127 118	0	91 420
Ставропольский край	331 131	204 012	172 065	31 948	127 118	0	0
Чеченская Республика	331 131	204 012	172 065	31 948	127 118	0	0
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>							
Тюменская область	341 429	204 012	172 065	31 948	127 118	0	10 298
<b>Вторая ценовая зона</b>	260 321	118 280	126 652	-8 372	93 210	0	48 831
<b>Восточно-Сибирский экономический район</b>							
Забайкальский край	446 399	161 977	170 348	-8 372	93 210	0	191 213
Иркутская область	238 143	107 053	115 425	-8 372	93 210	0	37 880
Красноярский край	238 143	107 053	115 425	-8 372	93 210	0	37 880
Республика Бурятия	358 574	153 651	162 022	-8 372	93 210	0	111 714
Республика Тыва	238 143	107 053	115 425	-8 372	93 210	0	37 880
Республика Хакасия	238 143	107 053	115 425	-8 372	93 210	0	37 880
<b>Западно-Сибирский экономический район</b>							
Алтайский край	351 767	149 000	157 372	-8 372	93 210	0	109 557
Кемеровская область	256 474	133 429	141 801	-8 372	93 210	0	29 835

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	245 534	102 738	111 110	-8 372	93 210	0	49 587
Омская область	318 020	161 006	169 219	-8 214	93 343	0	63 671
Республика Алтай	387 229	162 092	170 464	-8 372	93 210	0	131 927
Томская область	265 834	126 786	125 040	1 745	101 718	0	37 331