

Актуализированные прогнозы свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на апрель 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 апрель 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.

Относительно предыдущего прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию и мощность была скорректирована часть исходных данных. Основанием для корректировки послужила публикация следующих документов:

- Схемы теплоснабжения городов Екатеринбург, Иркутск, Пермь, Ярославль;
- РП РФ от 13.04.2014 №363-р. Генерирующее оборудование Всеволожской ГТ-ТЭЦ (18 МВт) исключается из перечня генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме;
- Проект 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». Перечень генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме, дополнен 9 новыми объектами, что повлекло за собой увеличение цены мощности на 5% в ЗСП «Центр» и на 1% в среднем по первой ценовой зоне;
- НП «Совет рынка» обновлен прогноз стоимости мощности по ДПМ. Снижение стоимости мощности по ДПМ в 2014 г. относительно предыдущей оценки способствовало понижению прогнозных цен на мощность на 1,3% и 2% для первой и второй ценовых зон ОРЭМ соответственно.

Результаты расчетов по методикам с использованием этих данных представлены в таблицах № 4-5. Информация актуальна по состоянию на 20.03.2014.

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 (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
Основные исходные данные			
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»
Исходные данные, относящиеся к поставляемым на ОРЭМ объемам мощности			
4	Объем мощности, отобранный в КОМ, в т.ч. объем мощности генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на КОМ	Данные ОАО «СО ЕЭС»	Результаты КОМ на 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
Исходные данные, относящиеся к ценовым и стоимостным характеристикам поставляемой на ОРЭМ мощности			
11	Цены на мощность по ЗСП	Данные ФАС России, Данные ОАО «СО ЕЭС», Результаты КОМ на 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).
Параметры и коэффициенты			

№	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

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>
Первая ценовая зона	1 117	1 163
Северный экономический район		
Вологодская область	1 181	1 194
Мурманская область	878	929
Республика Карелия	1 039	1 069
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	1 081	1 113
Новгородская область	1 119	1 158
Псковская область	1 185	1 212
Центральный экономический район		
Брянская область	1 208	1 234
Владимирская область	1 197	1 238
Ивановская область	1 203	1 227
Калужская область	1 233	1 259
Костромская область	1 233	1 228
Московская область	1 211	1 227
Орловская область	1 255	1 268
Рязанская область	1 240	1 254
Смоленская область	1 184	1 224
Тверская область	1 153	1 201
Тульская область	1 253	1 277
Ярославская область	1 225	1 251
Уральский экономический район		
Курганская область	1 084	1 104
Оренбургская область	1 113	1 156
Пермский край	1 086	1 108
Республика Башкортостан	1 150	1 170
Свердловская область	1 060	1 105
Удмуртская Республика	1 143	1 184
Челябинская область	1 124	1 142
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 210	1 227
Нижегородская область	1 223	1 246

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Республика Марий Эл	1 245	1 268
Республика Мордовия	1 257	1 277
Республика Чувашия	1 273	1 317
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 147	1 178
Волгоградская область	1 164	1 185
Пензенская область	1 181	1 213
Республика Калмыкия	1 293	1 259
Республика Татарстан	1 182	1 207
Самарская область	1 129	1 152
Саратовская область	1 064	1 125
Ульяновская область	1 163	1 187
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 222	1 217
Воронежская область	1 176	1 230
Курская область	1 159	1 198
Липецкая область	1 216	1 214
Тамбовская область	1 198	1 226
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 437	1 374
Карачаево-Черкесская Республика	1 209	1 339
Краснодарский край и республика Адыгея	1 289	1 324
Республика Дагестан	1 393	1 446
Республика Ингушетия		1 410
Республика Северная Осетия - Алания	1 418	1 414
Ростовская область	1 195	1 236
Ставропольский край	1 284	1 325
Чеченская Республика		1 434
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	909	943
Вторая ценовая зона	689	714

	<i>Price_RSV_Sell</i>	<i>Price_RSV_Buy</i>
Восточно-Сибирский экономический район		
Забайкальский край	571	649
Иркутская область	670	697
Красноярский край	692	709
Республика Бурятия	696	717
Республика Тыва	799	801
Республика Хакасия	689	706
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	708	724
Кемеровская область	746	753
Новосибирская область	675	690
Омская область	764	770
Республика Алтай		767
Томская область	705	738

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

	ГЕНЕРАЦИЯ (руб./МВт.ч.)	ПОТРЕБЛЕНИЕ (руб./МВт.ч.)
Первая ценовая зона	1 132	1 145
Северный экономический район		
Вологодская область	1 197	1 176
Мурманская область	889	915
Республика Карелия	1 053	1 053
Северо-западный экономический район		
Ленинградская область	1 096	1 096
Новгородская область	1 134	1 140
Псковская область	1 201	1 193
Центральный экономический район		
Брянская область	1 224	1 215
Владимирская область	1 213	1 219
Ивановская область	1 218	1 209
Калужская область	1 249	1 240
Костромская область	1 249	1 209
Московская область	1 227	1 208
Орловская область	1 271	1 249
Рязанская область	1 257	1 235
Смоленская область	1 200	1 205
Тверская область	1 168	1 182
Тульская область	1 269	1 258
Ярославская область	1 242	1 231
Уральский экономический район		
Курганская область	1 098	1 087
Оренбургская область	1 128	1 138
Пермский край	1 100	1 091
Республика Башкортостан	1 165	1 152
Свердловская область	1 074	1 088
Удмуртская Республика	1 158	1 166
Челябинская область	1 139	1 124
Волго-Вятский экономический район		
Кировская область	1 226	1 208
Нижегородская область	1 240	1 227

	ГЕНЕРАЦИЯ <i>(руб./МВт.ч.)</i>	ПОТРЕБЛЕНИЕ <i>(руб./МВт.ч.)</i>
Республика Марий Эл	1 262	1 248
Республика Мордовия	1 274	1 258
Республика Чувашия	1 290	1 297
Поволжский экономический район		
Астраханская область	1 162	1 160
Волгоградская область	1 180	1 167
Пензенская область	1 197	1 195
Республика Калмыкия	1 310	1 240
Республика Татарстан	1 197	1 189
Самарская область	1 144	1 134
Саратовская область	1 078	1 108
Ульяновская область	1 178	1 169
Центрально- Чернозёмный экономический район		
Белгородская область	1 239	1 198
Воронежская область	1 192	1 211
Курская область	1 175	1 180
Липецкая область	1 232	1 195
Тамбовская область	1 214	1 207
Северо-Кавказский экономический район		
Кабардино-Балкарская Республика	1 456	1 353
Карачаево-Черкесская Республика	1 225	1 319
Краснодарский край и республика Адыгея	1 306	1 304
Республика Дагестан	1 411	1 423
Республика Ингушетия		1 388
Республика Северная Осетия - Алания	1 437	1 393
Ростовская область	1 211	1 217
Ставропольский край	1 301	1 305
Чеченская Республика		1 412
Западно-Сибирский экономический район		
Тюменская область	921	929
Вторая ценовая зона	698	703
Восточно-Сибирский экономический район		

	ГЕНЕРАЦИЯ <i>(руб./МВт.ч.)</i>	ПОТРЕБЛЕНИЕ <i>(руб./МВт.ч.)</i>
Забайкальский край	579	639
Иркутская область	679	686
Красноярский край	701	698
Республика Бурятия	705	706
Республика Тыва	809	789
Республика Хакасия	698	695
Западно-Сибирский экономический район		
Алтайский край	718	713
Кемеровская область	756	741
Новосибирская область	684	679
Омская область	774	758
Республика Алтай		755
Томская область	714	727

Таблица №5. Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на апрель 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			
Первая ценовая зона	360 122	208 598	175 320	33 279	125 431	0	23 601
Северный экономический район							
Вологодская область	378 814	203 800	170 522	33 279	125 431	0	47 047
Мурманская область	358 133	194 842	161 563	33 279	125 431	0	35 342
Республика Карелия	348 086	212 575	179 296	33 279	125 431	0	7 632
Северо-западный экономический район							
Ленинградская область	357 735	208 120	174 841	33 279	125 431	0	21 736
Новгородская область	348 086	212 575	179 296	33 279	125 431	0	7 632
Псковская область	348 086	212 575	179 296	33 279	125 431	0	7 632
Центральный экономический район							
Брянская область	369 458	210 891	177 613	33 279	125 431	0	30 599
Владимирская область	360 661	213 693	180 414	33 279	125 431	0	19 001
Ивановская область	360 661	213 693	180 414	33 279	125 431	0	19 001
Калужская область	367 640	212 361	179 082	33 279	125 431	0	27 312
Костромская область	376 646	205 234	171 955	33 279	125 431	0	43 445
Московская область	347 759	212 232	178 953	33 279	125 431	0	7 650
Орловская область	363 339	208 045	174 767	33 279	125 431	0	27 326
Рязанская область	366 952	188 781	155 502	33 279	125 431	0	50 204
Смоленская область	360 661	213 693	180 414	33 279	125 431	0	19 001
Тверская область	361 035	212 640	179 362	33 279	125 431	0	20 428
Тульская область	370 708	195 644	162 366	33 279	125 431	0	47 096
Ярославская область	363 181	207 712	174 434	33 279	125 431	0	27 502
Уральский экономический район							

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	669 001	71 203	37 924	33 279	125 431	0	469 792
Оренбургская область	366 264	222 492	189 213	33 279	125 431	0	15 766
Пермский край	367 391	216 638	183 359	33 279	125 431	0	22 755
Республика Башкортостан	366 369	221 185	187 906	33 279	125 431	0	17 178
Свердловская область	366 952	215 533	182 254	33 279	125 431	0	23 412
Удмуртская Республика	345 690	212 403	179 124	33 279	125 431	0	5 426
Челябинская область	371 716	219 965	186 686	33 279	125 431	0	23 744
Волго-Вятский экономический район							
Кировская область	345 690	212 403	179 124	33 279	125 431	0	5 426
Нижегородская область	360 661	213 693	180 414	33 279	125 431	0	19 001
Республика Марий Эл	346 315	212 456	179 178	33 279	125 431	0	5 993
Республика Мордовия	334 286	201 495	168 216	33 279	125 431	0	5 009
Чувашская Республика	345 777	212 410	179 131	33 279	125 431	0	5 504
Поволжский экономический район							
Астраханская область	340 400	212 575	179 296	33 279	125 431	0	0
Волгоградская область	340 400	212 575	179 296	33 279	125 431	0	0
Пензенская область	333 755	201 250	167 971	33 279	125 431	0	4 728
Республика Калмыкия	368 827	212 575	179 296	33 279	125 431	0	28 227
Республика Татарстан	338 064	205 276	171 997	33 279	125 431	0	4 980
Самарская область	334 111	201 482	168 203	33 279	125 431	0	4 848
Саратовская область	351 390	212 575	179 296	33 279	125 431	0	10 913
Ульяновская область	333 755	201 250	167 971	33 279	125 431	0	4 728
Центрально-Чернозёмный экономический район							
Белгородская область	394 223	204 318	171 040	33 279	125 431	0	61 938
Воронежская область	366 791	206 170	172 891	33 279	125 431	0	32 654
Курская область	361 954	212 914	179 636	33 279	125 431	0	21 073

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	391 746	125 426	92 147	33 279	125 431	0	138 353
Тамбовская область	363 768	122 955	89 676	33 279	125 431	0	112 846
Северо-Кавказский экономический район							
Кабардино-Балкарская Республика	340 400	212 575	179 296	33 279	125 431	0	0
Карачаево-Черкесская Республика	340 400	212 575	179 296	33 279	125 431	0	0
Краснодарский край	368 716	212 575	179 296	33 279	125 431	0	28 118
Республика Дагестан	358 500	212 575	179 296	33 279	125 431	0	17 972
Республика Ингушетия	340 400	212 575	179 296	33 279	125 431	0	0
Республика Северная Осетия-Алания	340 400	212 575	179 296	33 279	125 431	0	0
Ростовская область	419 808	197 354	164 075	33 279	125 431	0	94 430
Ставропольский край	340 400	212 575	179 296	33 279	125 431	0	0
Чеченская Республика	340 400	212 575	179 296	33 279	125 431	0	0
Западно-Сибирский экономический район							
Тюменская область	350 925	212 575	179 296	33 279	125 431	0	10 451
Вторая ценовая зона	262 493	124 611	168 949	-44 337	78 552	0	53 898
Восточно-Сибирский экономический район							
Забайкальский край	507 819	182 152	226 490	-44 337	78 552	0	236 502
Иркутская область	228 667	109 124	153 461	-44 337	78 552	0	36 212
Красноярский край	228 667	109 124	153 461	-44 337	78 552	0	36 212
Республика Бурятия	395 317	172 619	216 956	-44 337	78 552	0	135 885
Республика Тыва	228 667	109 124	153 461	-44 337	78 552	0	36 212
Республика Хакасия	228 667	109 124	153 461	-44 337	78 552	0	36 212
Западно-Сибирский экономический район							
Алтайский край	372 623	165 617	209 955	-44 337	78 552	0	121 733
Кемеровская область	260 905	142 019	186 357	-44 337	78 552	0	34 881

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	233 863	106 070	150 407	-44 337	78 552	0	44 463
Омская область	354 553	180 792	224 849	-44 057	78 721	0	87 648
Республика Алтай	416 547	182 301	226 638	-44 337	78 552	0	146 989
Томская область	260 125	129 997	155 385	-25 388	89 997	0	35 919