

Сообщение о существенном факте о сведениях, направляемых или предоставляемых эмитентом соответствующему органу (соответствующей организации) иностранного государства, иностранной фондовой бирже и (или) иным организациям в соответствии с иностранным правом для целей их раскрытия или предоставления иностранным инвесторам в связи с размещением или обращением эмиссионных ценных бумаг эмитента за пределами Российской Федерации

Сообщение об инсайдерской информации

1. Общие сведения	
1.1. Полное фирменное наименование эмитента	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»
1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента	ОАО «РусГидро»
1.3. Место нахождения эмитента	660075, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Республики, д. 51
1.4. ОГРН эмитента	1042401810494
1.5. ИНН эмитента	2460066195
1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом	55038-E
1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации	http://www.rushydro.ru , http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8580

2. Содержание сообщения																																																																							
<p>2.1. Вид и краткое содержание сведений (вид и наименование документа), направляемых или предоставляемых эмитентом соответствующему органу (соответствующей организации) иностранного государства, иностранной фондовой бирже и (или) иным организациям в соответствии с иностранным правом для целей их раскрытия или предоставления иностранным инвесторам:</p> <p align="center">Группа РусГидро увеличила выработку электроэнергии в 1-м полугодии 2013 года на 16%, выработку ГЭС – на 25%</p> <p>Группа «РусГидро» (торговый код на биржах ММВБ-РТС, LSE: HYDR; внебиржевой площадке ОТСQX: RSHYY) публикует результаты операционной деятельности за 2 квартал и 1 полугодие 2013 года.</p> <p>По итогам 2 квартала 2013 года суммарная выработка электроэнергии станциями ОАО «РусГидро», дочерних обществ и Богучанской ГЭС¹ составила 34 630, что на 17% больше, чем за аналогичный период 2012 года, таким образом, в 1 полугодии 2013 года выработка составила 66 633 млн. кВтч (+16%). Гидроэлектростанции, входящие в группу РусГидро, а также Богучанская ГЭС, во 2 квартале 2013 года увеличили производство электроэнергии на 23% до 28 005 млн. кВтч; выработка в 1 полугодии – 50 303 млн. кВтч (+25%).</p> <p align="center">Сводные данные о производстве электроэнергии группой РусГидро по регионам (ГВтч)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>2кв/13</th> <th>2кв/12</th> <th>Изм.</th> <th>1П/13</th> <th>1П/12</th> <th>Изм.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Дальний Восток</td> <td>3 675</td> <td>3 037</td> <td>21%</td> <td>7 796</td> <td>6 314</td> <td>23%</td> </tr> <tr> <td>Сибирь, в т.ч.</td> <td>7 551</td> <td>5 357</td> <td>41%</td> <td>14 173</td> <td>10 965</td> <td>29%</td> </tr> <tr> <td><i>Богучанская ГЭС</i></td> <td><i>824</i></td> <td><i>-</i></td> <td><i>-</i></td> <td><i>1 623</i></td> <td><i>-</i></td> <td><i>-</i></td> </tr> <tr> <td>Центр</td> <td>14 221</td> <td>11 991</td> <td>19%</td> <td>24 271</td> <td>19 616</td> <td>24%</td> </tr> <tr> <td>Юг России и Северный Кавказ</td> <td>2 368</td> <td>2 066</td> <td>15%</td> <td>3 789</td> <td>3 120</td> <td>21%</td> </tr> <tr> <td>Армения</td> <td>189</td> <td>283</td> <td>-33%</td> <td>273</td> <td>337</td> <td>-19%</td> </tr> <tr> <td>РАО ЭС Востока</td> <td>6 625</td> <td>6 836</td> <td>-3%</td> <td>16 330</td> <td>17 025</td> <td>-4%</td> </tr> <tr> <td>ИТОГО</td> <td>34 630</td> <td>29 569</td> <td>17%</td> <td>66 633</td> <td>57 377</td> <td>16%</td> </tr> <tr> <td>ИТОГО (без РАО ЭС Востока)</td> <td>28 005</td> <td>22 733</td> <td>23%</td> <td>50 303</td> <td>40 351</td> <td>25%</td> </tr> </tbody> </table>			2кв/13	2кв/12	Изм.	1П/13	1П/12	Изм.	Дальний Восток	3 675	3 037	21%	7 796	6 314	23%	Сибирь, в т.ч.	7 551	5 357	41%	14 173	10 965	29%	<i>Богучанская ГЭС</i>	<i>824</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>1 623</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	Центр	14 221	11 991	19%	24 271	19 616	24%	Юг России и Северный Кавказ	2 368	2 066	15%	3 789	3 120	21%	Армения	189	283	-33%	273	337	-19%	РАО ЭС Востока	6 625	6 836	-3%	16 330	17 025	-4%	ИТОГО	34 630	29 569	17%	66 633	57 377	16%	ИТОГО (без РАО ЭС Востока)	28 005	22 733	23%	50 303	40 351	25%
	2кв/13	2кв/12	Изм.	1П/13	1П/12	Изм.																																																																	
Дальний Восток	3 675	3 037	21%	7 796	6 314	23%																																																																	
Сибирь, в т.ч.	7 551	5 357	41%	14 173	10 965	29%																																																																	
<i>Богучанская ГЭС</i>	<i>824</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>1 623</i>	<i>-</i>	<i>-</i>																																																																	
Центр	14 221	11 991	19%	24 271	19 616	24%																																																																	
Юг России и Северный Кавказ	2 368	2 066	15%	3 789	3 120	21%																																																																	
Армения	189	283	-33%	273	337	-19%																																																																	
РАО ЭС Востока	6 625	6 836	-3%	16 330	17 025	-4%																																																																	
ИТОГО	34 630	29 569	17%	66 633	57 377	16%																																																																	
ИТОГО (без РАО ЭС Востока)	28 005	22 733	23%	50 303	40 351	25%																																																																	

Основными факторами, повлиявшими на изменение выработки группы РусГидро во 2-м квартале 2013 года, стали:

- повышенные запасы воды в водохранилищах гидроэлектростанций Дальнего Востока и Центра России;
- приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада выше среднемноголетних значений;
- приток воды в основные водохранилища ГЭС Сибири несколько выше или на уровне нормы;

- привлечение ГЭС к вторичному регулированию частоты вместо ГЭС в период с 16 апреля по 11 июня 2013 года, что обеспечило работу Жигулевской ГЭС базовом режиме;
- ввод в эксплуатацию Богучанской ГЭС в конце 2012 года.

Центр

Полезный объем водохранилищ Волжско-Камского каскада по состоянию на конец 1 полугодия 2013 года составил 76,56 км³, что выше среднемноголетнего значения на 4%, и на 1% ниже, чем в 2012 году.

Суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада в 1 квартале составил 29 км³ при норме 21,3 км³. Во 2 квартале приток в водохранилища Волжско-Камского каскада также был выше нормы и составил 173 км³ при среднемноголетней величине 161 км³.

В период с 16 апреля по 11 июня 2013 года впервые в истории России задача по автоматическому вторичному регулированию частоты в ЕЭС была возложена Системным оператором на тепловую генерацию, хотя ранее для этого для этих целей привлекалась в основном Жигулевская ГЭС. Данные мероприятия в период половодья, обеспечили, режим работы Жигулевской ГЭС близкий к полной загрузке гидроагрегатов. Благодаря этому дополнительная выработка станции составила оценочно 150 млн. кВтч.

В 3 квартале приток воды в большинство водохранилищ Волжско-Камского каскада ГЭС ожидается близким к норме, в Рыбинское, Горьковское и Нижнекамское водохранилища – меньше нормы на 20-35%. Суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ГЭС в 3 квартале ожидается 30-38 км³ при норме в 37 км³.

Суммарная выработка станций РусГидро Волжско-Камского каскада и Загорской ГАЭС во 2 квартале 2013 года составила 14 221 млн. кВтч, что на 19% выше аналогичного показателя 2012 года. В целом, по 1 полугодю выработка достигла 24 271 млн. кВтч, что на 24% превышает показатель 1 полугодия 2012 года.

Сибирь

Приток воды в Саяно-Шушенское водохранилище во 2 квартале 2013 года был на 10% выше среднемноголетних значений. На конец 1 полугодия уровень водохранилища составил 532 м, что несколько ниже нормального подпорного уровня (539 м). В 3 квартале приток в водохранилище ожидается на уровне или несколько выше нормы, и существенно – более 50% – выше низкого показателя прошлого года.

Приток воды в Новосибирское водохранилище во 2 квартале 2013 года был на 5% выше среднемноголетних значений. На конец 1 полугодия уровень водохранилища составил 113,27 м, что на 23 см ниже нормального подпорного уровня, при этом наполнение водохранилища продолжается.

Богучанская ГЭС в настоящее время работает в условиях необходимости обеспечения навигационных уровней по водпостам Богучаны и Татарка; непревышения отметки 188,5 м в Богучанском водохранилище.

В целом по Сибири выработка электроэнергии гидроэлектростанциями группы РусГидро, а также Богучанской ГЭС, во 2 квартале 2013 года выросла на 41% до 7 551 млн. кВтч, в 1 полугодии – на 29% до 14 173 млн. кВтч.

Юг и Северный Кавказ

На Северном Кавказе во 2 квартале приток воды к Чиркейской ГЭС на реке Сулак, Владикавказской ГЭС на реке Терек и в Краснодарское водохранилище на реке Кубань был на 10-35% меньше нормы.

В 3 квартале приток воды в водохранилища ожидается близким к норме или меньше её (на 10-25%).

Выработка электроэнергии ГЭС Юга России и Северного Кавказа во 2 квартале 2013 года выросла на 15% до 2 368 млн. кВтч, в 1 полугодии – на 21% до 3 789 млн. кВтч.

Дальний Восток

Приток воды в Колымское и Зейское водохранилища за 2 квартал был на 55-70% больше нормы. На Бурейской ГЭС в конце мая был зарегистрирован самый большой среднесуточный приток к створу с момента постройки и ввода гидроузла в 2003 г. Он был вызван майскими осадками и таянием остатков снега. В течение июня на станции проходили холостые сбросы для поддержания резервной емкости водохранилища.

Суммарная выработка электроэнергии на ГЭС и геотермальных станциях Дальнего Востока во 2 квартале выросла на 21% до 3 675 млн. кВтч, в 1 полугодии – на 23% до 7 796 млн. кВтч.

Сверхбалансовая выработка электроэнергии ГЭС Дальнего Востока за 2 квартал 2013 года составила 2 041 млн. кВтч (относительно баланса ФСТ) и была обеспечена как за счет дополнительных поставок в Китай, так и за счет разгрузки тепловой генерации.

Генерирующие активы, входящие в структуру холдинга РАО ЭС Востока, во 2 квартале 2013 года

выработали 6 625 млн. кВтч электроэнергии, что на 3% меньше, чем во 2 квартале 2012 года. В целом по 1 полугодю выработка снизилась на 4% до 16 330 млн. кВтч.

В структуре выработки электрической энергии 74% (12 107 млн. кВтч) пришлось на ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», производство которого сократилось на 3,6% по причине более высокой загрузки гидроэлектростанций РусГидро. Производство электроэнергии в 1 полугодии 2013 г. изолированными АО-энерго составило 4 023 млн. кВтч, оставшись на уровне прошлого года. В то же время в магаданской и чукотской энергосистемах отмечен рост выработки электроэнергии на 12%.

Отпуск тепла электростанциями и котельными энергокомпаний РАО ЭС Востока в 1 полугодии 2013 года составил 19 238 тыс. Гкал, что на 1% больше, чем в аналогичном периоде прошлого года.

Армения

Выработка электроэнергии на Севано-Разданском каскаде ГЭС в Армении во 2 квартале 2013 года снизилась на 33% и составила 189 млн. кВтч, в 1 полугодии – на 19% до 273 млн. кВтч. Выработка станций каскада обуславливается естественной приточностью реки Раздан и попусками воды из озера Севан.

Сбытовая деятельность

Общий полезный отпуск электроэнергии четырех энергосбытовых компаний РусГидро – ЭСК Башкортостана, Красноярскэнергосбыт, Чувашская и Рязанская энергосбытовые компании – во 2 квартале снизился на 6% до 9 100 млн. кВтч, в 1 полугодии – на 9% до 20 876 млн. кВтч. Снижение произошло почти во всех сбытовых компаниях и связано с переходом нескольких крупных промышленных предприятий на самостоятельные оптовые закупки в рамках либерализации рынка электроэнергии.

Полные производственные результаты за 2 квартал и 1 полугодие 2013 года доступны на сайте РусГидро по адресу: <http://www.rushydro.ru/investors/reports/>

Справка:

Группа «РусГидро» - один из крупнейших российских энергетических холдингов, объединяющий более 70 объектов возобновляемой энергетики в РФ и за рубежом. Установленная мощность электростанций, входящих в состав РусГидро, составляет 36,5 ГВт, включая мощности ОАО «РАО Энергетические системы Востока», а также самую новую и современную гидроэлектростанцию России – Богучанскую ГЭС.

РусГидро – лидер в производстве энергии на основе возобновляемых источников, развивающий генерацию на базе энергии водных потоков, морских приливов, ветра и геотермальной энергии.

2.2. Дата направления или предоставления эмитентом сведений соответствующему органу (соответствующей организации) иностранного государства, иностранной фондовой бирже и (или) иным организациям в соответствии с иностранным правом для целей их раскрытия или предоставления иностранным инвесторам: **23.07.2013.**

2.3. Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст документа, содержащего сведения, направляемые или предоставляемые эмитентом соответствующему органу (соответствующей организации) иностранного государства, иностранной фондовой бирже и (или) иным организациям в соответствии с иностранным правом для целей их раскрытия или предоставления иностранным инвесторам в связи с размещением или обращением эмиссионных ценных бумаг эмитента за пределами Российской Федерации:

<http://www.londonstockexchange.com/exchange/prices-and-markets/stocks/summary/company-summary.html?fourWayKey=US4662942048USUSDMISC>; <http://www.otcmarkets.com/stock/RSHYY/news>

2.4. Дата опубликования на странице в сети Интернет текста документа, содержащего сведения, направляемые или предоставляемые эмитентом соответствующему органу (соответствующей организации) иностранного государства, иностранной фондовой бирже и (или) иным организациям в соответствии с иностранным правом для целей их раскрытия или предоставления иностранным инвесторам в связи с размещением или обращением эмиссионных ценных бумаг эмитента за пределами Российской Федерации: **23.07.2013.**

3. Подпись

3.1. **Член Правления ОАО «РусГидро»**

(на основании доверенности №5014 от 28.01.2013)

Е.Е. Горев

(подпись)

3.2. Дата « 23 » июля 2013 г.

М.П.

¹ Богучанская ГЭС в составе проекта Богучанского энергометаллургического объединения (БЭМО) – совместного предприятия с UC RUSAL – не является частью Группы «РусГидро». Ее результаты, в соответствии с долей участия ОАО «РусГидро» (50%) в проекте, отражаются в отчетности по МСФО в строке «Доля в результатах зависимых обществ и совместно-контролируемых предприятий». Здесь и далее операционные данные по станции приведены в справочных целях.