Сообщение о существенном факте о сведениях, направляемых иностранной фондовой бирже в соответствии с иностранным правом для целей их раскрытия иностранным инвесторам в связи с 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

2.1. Вид и краткое содержание сведений, направляемых иностранной фондовой бирже в соответствии с иностранным правом для целей их раскрытия иностранным инвесторам:

На Саяно-Шушенской ГЭС в соответствии с планом-графиком восстановительных работ введен в промышленную эксплуатацию четвёртый новый гидроагрегат со станционным номером 9. Изготовление и монтаж новых гидроагрегатов для Саяно-Шушенской ГЭС, включая шеф-монтаж и пуско-наладочные работы, ведёт ОАО «Силовые машины».

В ходе реконструкции гидроагрегата №9 были обследованы проточные части турбины и напорного водовода. Выполнен монтаж новых закладных частей турбины, монтаж и наладка основного и вспомогательного оборудования, систем автоматического управления и защит. Смонтирован элегазовый генераторный комплекс НЕС-8С и заменена трансформаторная группа энергоблока Т-5 (для выдачи мощности ГА№9 и ГА№10). Оборудование энергоблока и гидроагрегата в ходе монтажа прошло необходимый комплекс испытаний с целью промежуточного контроля качества основных технологических операций.

Вводу гидроагрегата №9 в эксплуатацию также предшествовал комплекс пуско-наладочных испытаний, включающий в себя индивидуальные испытания оборудования и систем гидроагрегата, испытания турбины на холостом ходу, а также комплексное опробование работы оборудования и систем агрегата под нагрузкой в течение 72 часов. Испытания проходили по программе завода-изготовителя с непрерывным контролем технологических параметров. Рассмотрев результаты комплексных испытаний, рабочая комиссия, включающая представителей ОАО «РусГидро», ОАО «Силовые машины», Ростехнадзора, генерального проектировщика – ОАО «Ленгидропроект» и Главного управления МЧС России по Республике Хакасия, подписала акт, разрешающий ввод гидроагрегата №9 в промышленную эксплуатацию.

Гидроагрегат № 9, аналогично гидроагрегатам под станционными номерами 1, 7 и 8, введенным в работу в 2011 - 2012 годах, участвует в суточном регулировании нагрузки энергосистемы в соответствии с заданными диспетчерскими графиками ОДУ Сибири. Регулирование мощности ГА№9 устанавливается суточным графиком с почасовым изменением, либо отключением агрегата. На данный момент для гидроагрегатов №№ 1, 7, 8 и 9 разрешено суточное регулирование активной мощности в диапазоне, согласованном с изготовителем оборудования.

В настоящее время рабочая мощность Саяно-Шушенской ГЭС составляет 3840 МВт. В эксплуатации находятся гидроагрегаты №1, 3, 4, 7, 8 и 9. Восстановленные первыми гидроагрегаты №5 и 6 выведены из работы с целью полной замены их оборудования.

Ведутся работы на гидроагрегате №10, на данный момент завершен монтаж закладных частей турбины и сборка статора и ротора генератора. Продолжается сборка верхней крестовины агрегата, монтаж системы технического водоснабжения, автоматизированного управления, регулирования агрегата и пожаротушения. Планируется, что гидроагрегат №10 будет введен в эксплуатацию в марте 2013 года.

К 2014 году Саяно-Шушенская ГЭС будет полностью оснащена новым и современным оборудованием, обладающим улучшенными рабочим характеристиками и соответствующим всем требованиям надежности и безопасности. Срок службы новых агрегатов увеличен до 40 лет, при этом максимальный КПД гидротурбины составил 96,6%. Также турбины оснащены более эффективной системой технологических защит, действующих на автоматический останов агрегата в случае возникновения недопустимых режимных отклонений контролируемых параметров.

2.2. Дата направления сведений, направляемых иностранной фондовой бирже в соответствии с иностранным правом для целей их раскрытия иностранным инвесторам: ***21.12.2012***

2.3. Адрес страницы в сети Интернет текста документа, содержащего сведения, направляемые иностранной фондовой бирже в соответствии с иностранным правом для целей их раскрытия иностранным инвесторам в связи с обращением эмиссионных ценных бумаг эмитента за пределами Российской Федерации: ***http://www.londonstockexchange.com/exchange/prices-and-markets/stocks/summary/company-summary.html?fourWayKey=US4662942048USUSDMISC***

2.4. Дата опубликования на странице в сети Интернет текста документа, содержащего сведения, направляемые иностранной фондовой бирже в соответствии с иностранным правом для целей их раскрытия иностранным инвесторам в связи с обращением эмиссионных ценных бумаг эмитента за пределами Российской Федерации: ***21.12.2012***

3.Подпись

3.1. ***Член Правления ОАО «РусГидро»***
(на основании доверенности №4211 от 20.01.2012) _____ ***Е.Е. Горев***
(подпись)

3.2. ***Дата « 21 » декабря 2012 г.*** М.П.