

НЕ ПОДЛЕЖИТ РАЗГЛАШЕНИЮ, ПУБЛИКАЦИИ ИЛИ РАСПРОСТРАНЕНИЮ, ПОЛНОСТЬЮ ИЛИ ЧАСТИЧНО, В ЛЮБУЮ, ИЛИ ИЗ ЛЮБОЙ ЮРИСДИКЦИИ, ГДЕ ДАННОЕ ДЕЙСТВИЕ БУДЕТ ОЗНАЧАТЬ НАРУШЕНИЕ СООТВЕТСТВУЮЩИХ ЗАКОНОВ ЭТОЙ ЮРИСДИКЦИИ.

Раскрытие внутренней информации в соответствии со Статьей 17 Регламента (ЕС) 596/2014 (16 апреля 2014 года), относительно компаний Zhaikmunai LLP и Nostrum Oil & Gas PLC

Амстердам, 18 октября 2017 года

Обновленная информация относительно завершения строительства третьей Установки Подготовки Газа ("УПГЗ")

Nostrum Oil & Gas PLC (LSE: NOG) ("Nostrum", или "Компания"), независимая нефтегазовая компания, занимающаяся добычей нефти и газа, разведкой и разработкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне, сегодня предоставляет обновленную информацию относительно прогресса строительства УПГЗ.

Пуск газа в УПГЗ в 2017 году будет невозможен из-за задержки с доставкой некоторых специально спроектированных клапанов, необходимых для подключения УПГЗ к УПГ1 и УПГ2. Поэтому, ранее запланированная трех недельная остановка УПГ1 и УПГ2 была отложена до окончания зимнего периода. Остановку и подключение теперь планируется завершить в апреле 2018 года. Это подключение позволит газу из УПГ1 и УПГ2 поступать в УПГЗ, для того, чтобы соединить УПГЗ с экспортным газопроводом и ввести в эксплуатацию УПГЗ. Ожидается, что ввод в эксплуатацию будет завершен в течение примерно 60 дней.

Основной причиной задержки является тот факт, что после завершения подключения, сварные швы должны пройти гидростатические испытания, до того, как через них будет пущен любой газ. Эти испытания нельзя проводить зимой при температурах ниже нуля. В целях минимизации времени простоя для УПГ1 и УПГ2, более эффективным является наличие только одного периода простоя для завершения подключения и гидростатических испытаний, вместо двух отдельных периодов остановки для проведения подключения и гидростатических испытаний отдельно. Поэтому было принято решение перенести трех недельную остановку на период, когда температура будет выше нуля, по прогнозам этот период будет в апреле 2018 года.

Результат этого изменения сроков подключения означает, что очень короткое отключение УПГ1 и УПГ2 произойдет в четвертом квартале 2017 года, поскольку оно будет ограничиваться минимально необходимыми несколькими днями для технического обслуживания. Завод УПГЗ в автономном режиме будет механически завершен намного раньше прогнозируемой даты подключения в апреле. Отсрочка пуска в эксплуатацию УПГЗ означает, что это отразится на плане добычи в первые шесть месяцев 2018 года, так как Компания не сможет увеличить добычу сверх текущего объема в 45 000 бнэ. в сутки. Тем не менее, цель наращивания добычи до 100 000 бнэ. в сутки к 2020 году не изменилась. Пересмотренный план добычи на целый год будет предоставлен не позднее,



чем к концу года, когда программа бурения на 2018 год будет принята и будет находиться в стадии реализации. Задержка подключения и ввода в эксплуатацию не повлияет на общую стоимость завода, которая остается на уровне в 532 миллиона долларов США. Компании по-прежнему финансируется в полном объеме для завершения строительства УПГЗ и наращивания добычи.

LEI: 2138007VWER4MM3J8B29

Дополнительная информация

Для получения дополнительной информации, пожалуйста, посетите сайт www.nog.co.uk

Дополнительные вопросы

Nostrum Oil & Gas PLC – Отдел отношений с инвесторами

Кирсти Гамильтон-Смит

Эми Барлоу

+44 203 740 7433

ir@nog.co.uk

Notifying person

Томас Хартнетт

Секретарь Компании

Instinctif Partners - Великобритания

Дэвид Симонсон

Джордж Иоманс

+ 44 (0) 207 457 2020

Promo Group Communications – Казахстан

Асель Караулова

Ирина Носкова

+ 7 (727) 203 740 37

О компании Nostrum Oil & Gas

Nostrum Oil & Gas PLC является независимым нефтегазовым предприятием, которое в настоящее время занимается добычей, разработкой и разведкой нефтегазовых месторождений в Прикаспийском бассейне. Его акции включены в листинг Лондонской фондовой биржи (LSE) (биржевой код: NOG). Основное разрабатываемое месторождение компании Nostrum Oil & Gas PLC – Чинаревское месторождение, которое ему полностью принадлежит и которое он разрабатывает через находящееся в его полной собственности ТОО «Жаикмунай». Кроме того, Nostrum Oil & Gas полностью принадлежат и разрабатываются им Ростошинское, Дарьинское и Южно-Гремячинское нефтегазовые месторождения используя эту же дочернюю компанию. Расположенные в Каспийском бассейне, к северо-западу от г. Уральск, эти разведочные и разрабатываемые месторождения находятся приблизительно в 60 и 120 км от Чинаревского месторождения.



Прогнозные заявления

Некоторые из заявлений в настоящем документе носят прогнозный характер. Прогнозные заявления включают в себя заявления, касающиеся намерений, представлений и текущих ожиданий Товарищества и его сотрудников в отношении различных вопросов. Слова «ожидать», «быть уверенным», «предполагать», «планировать», «может», «будет», «должен» и подобные им выражения и их отрицания относятся к прогнозным заявлениям. Такие заявления не являются обещаниями или гарантиями и связаны с рисками и неопределенностью, поэтому результат может существенно отличаться от того, что предполагают такие заявления.

Никакая часть данного заявления не составляет, или не должна рассматриваться как представляющая приглашение или побуждение инвестировать средства в Компанию или любой другой субъект. Акционеры Компании, предостерегаются от возложения чрезмерных надежд на прогнозные заявления. Кроме установленных Правилами листинга случаев и применимого законодательства, Компании не гарантирует обновление или изменения любых прогнозных заявлений которые отражали бы события, происшедших после даты этого заявления.