

## КАШАГАН ОФИЦИАЛЬНО ЗАПУСТЯТ 23 ОКТЯБРЯ

Официальный запуск месторождения Кашаган состоится 23 октября, сообщил исполняющий обязанности министра энергетики РК Канат Бозумбаев. «По соглашению, коммерческой добычей считается 75 тыс. баррелей в сутки. Я так думаю, это конец октября — начало ноября, ноябрь», — цитирует чиновника ИА «Новости-Казахстан».

Добыча на Кашагане была остановлена в сентябре 2013 года, через две недели после начала, из-за утечки газа. Анализ, который проводился в течение нескольких месяцев, выявил наличие многочисленных микротрещин в трубопроводе, появившихся в результате воздействия на металл попутного газа с высоким содержанием серы.

## ТРАНСНЕФТЬ РАССЧИТЫВАЕТ НА РОСТ ЭКСПОРТА НЕФТИ

Экспорт нефти по системе АК «Транснефть» в 2016 году может вырасти на 4% по сравнению с прошлым годом. «Ожидаемый экспорт у нас на уровне 216,5 млн тонн при факте 2015 года 207,5 млн тонн. Этот прирост мы видим за счет в основном снижения нефтепереработки», — сообщил Агентству нефтяной информации (АНИ) вице-президент «Транснефти» Сергей Андронов.

Он добавил, что в рамках межправсоглашения Китай примет в 2016 году по Сквородино–Мохе 16,5 млн тонн нефти и 7 млн тонн через территорию Казахстана. «Через Козьмино, мы думаем, что с учетом компенсации объемов, недопоставленных в 2015 году, этот объем будет в районе 3,8 млн тонн», — сказал С.Андронов.

## ЕЩЕ ДВА КРУПНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ВЫСТАВЛЕНЫ НА ТОРГИ

На 27 декабря Роснедра назначили торги, в ходе которых определятся недропользователи двух крупных нефтяных участков в ХМАО — Ай-Яунского и Назымского. Размер стартовых платежей определен на уровне 2,1 и 1,8 млрд рублей соответственно. Заявки принимаются до 28 октября.

Газета «Ведомости» сообщила, что для выявления победителей проводятся не аукционы, а конкурсы. То есть главным критерием является не размер платежа, а привлекательность условий заявки.

Издание выяснило, что круг соискателей будет ограничен дополнительными условиями. Претендовать на лицензию может российское юрлицо в паре с иностранным партнером, обязавшимся инвестировать в Россию не менее \$4 млрд. Российский участник должен иметь опыт разработки нетрадиционных запасов УВС, иметь профильную научную базу, а также производственные мощности для добычи и переработки УВС в ХМАО. Таким критериям соответствуют «Роснефть» и «Газпром нефть». Есть определенные шансы и у ЛУКОЙЛа.

Назымский участок включает запасы Назымского и части Тункорского нефтяных месторождений. Извлекаемые запасы нефти — 4,4 млн тонн категории  $C_1$ , 53,4 млн тонн категории  $C_2$ . Запасы Ай-Яунского участка оцениваются в 4,9 млн тонн нефти по категории  $C_1$  и 33,2 млн тонн по категории  $C_2$ .

## ПЕРВАЯ НЕФТЬ ПОСТУПИЛА В НЕФТЕПРОВОД ЗАПОЛЯРЬЕ–ПУРПЕ

С 31 августа 2016 года начат прием нефти в магистральный нефтепровод Заполярье–Пурпе, сообщил «Интерфакс» со ссылкой на «Транснефть». Первая нефть поступила с Пляхинского месторождения, разработку которого ведет ЛУКОЙЛ. Ввод в эксплуатацию магистрального нефтепровода Заполярье–Пурпе состоится в ноябре 2016 года.

Заполярье–Пурпе является составной частью единой трубопроводной системы Заполярье–Пурпе–Самотлор. Мощность трубопровода составит 45 млн тонн в год.

## СКОРРЕКТИРОВАН ГРАФИК РАЗРАБОТКИ БОВАНЕНКОВО

ООО «Газпром добыча Надым» планирует в конце 2018 года вывести Бованенковское месторождение на уровень добычи в 115 млрд  $m^3$  газа в год, сообщил гендиректор компании Сергей Меньшиков в интервью, запись которого опубликована на официальной странице службы по связям с общественностью и СМИ компании в YouTube. Как напоминает «Интерфакс», ранее сообщалось, что на проектную мощность 115 млрд  $m^3$  газа в год Бованенковское месторождение планируется вывести в 2017 году.