



Съдържание

1. **Предстоящо: Кръгла маса на тема: „Геополитически и енергийни дилеми пред страните от Югоизточна Европа и Черноморския басейн. Дневният ред на САЩ, ЕС и Русия“**
2. **Има ли газ в блок „Хан Аспарух“?**
3. **Подписана е сделка между Кипър и Египет за газов пренос през газопровод**
4. **Bankers Petroleum обявява договор за вътрешна продажба на суров петрол**
5. **2017 г. ще бъде по-сигурна, казва офшорна сондажна компания**
6. **Купонът свърши**
7. **BOTAS изоставя четвъртия резервоар за LNG Мармара**
8. **Петрол! Голямо шистово откритие в Тексас**
9. **Упорство в цифровизацията, ключ за изпълнение на новите технологии в нефтената и газовата промишленост**

Newsletter Content

1. **Forthcoming: Round Table: Geopolitical and Geoenergy Dilemmas in the Intermarium Region - the US, EU and Russia Agendas**
2. **Is there gas in Block Han Asparuh?**
3. **Cyprus Signs Deal With Egypt For Gas Transfers Via Pipeline**
4. **Bankers Petroleum announces domestic crude oil sales contract**
5. **2017 will be clearer, offshore drilling company says**
6. **The party's over**
7. **Turkey's BOTAS abandons fourth Marmara LNG tank**
8. **Oil! Massive shale discovery in Texas**
9. **Digital Tenacity Key to Implementing Technology in Oil, Gas Industry**



Покана

BulariaAnalytica.org е аналитичен проект на Центъра за балкански и черноморски изследвания, чиято цел е да предоставя аналитична информация за България и региона в областта на геополитиката, националната сигурност, икономиката, финансите, външната политика и други.

BulariaAnalytica е независима инициатива, подкрепена от Фондация „Америка за България“.

За своето почти тримесечно съществуване, аналитичният сайт успя да предложи над 50 статии и анализи, публикувани на български и английски език.

Амбицията на проекта е да се разпространява изчерпателна и навременна, с аналитично съдържание информация, която да достига до обществеността, бизнеса, академичните и професионалните общности, държавните институции, политически и социални лидери в България и в чужбина. Проектът, чрез своя уебсайт, ще осигури свободна платформа за обществен диалог с участието на ключови автори - сътрудници на сайта, международни гост-преподаватели и млади анализатори. Организираните обществени обсъждания ще се фокусират върху критични и чувствителни въпроси, свързани с вътрешните и

международни отношения в Балканския и Черноморския регион.

Ръководители на проекта са Алекс Алексиев и Илиан Василев, които имат изградена отлична аналитична репутация и професионален авторитет в България и в чужбина.

Участието на видни американски, европейски и международни анализатори в реализацията на проекта ни даде възможност да организираме, върху платформата на BulariaAnalytica, първата публична среща, Кръгла маса, посветена на геополитическите и енергийните предизвикателства в Югоизточна Европа, Балканския и Черноморския регион.

BulariaAnalytica има удоволствието да Ви покани да участвате в кръгла маса на тема: „Геополитически и енергийни дилеми пред страните от Югоизточна Европа и Черноморския басейн. Дневният ред на САЩ, ЕС и Русия“.

Събитието ще се състои на на 21 септември 2016 г. от 9:00 ч. до 14:00 ч. в зала „София“ на Гранд Хотел София.

Специални участниците в кръглата маса ще бъдат утвърдени анализатори от САЩ, Русия и региона:

✓ **Ендерс Уимбуш (САЩ)** – създател на международния изследователски институт в Оксфорд по въпросите на Централна Азия и Кавказ; бивш директор на German Marshall Fund (Вашингтон); бивш председател на Съвета за електронни медии на САЩ;

дългогодишен старши вицепрезидент на престижния американски институт „Хъдсън“; консултира печатни медии от ранга на Wall Street Journal, Washington Post, Los Angeles Times, Washington Times и др.; член на редица академични и корпоративни организации.

draganovairina2@gmail.com, или на телефони: 0889 416 343; 0884 104 705.

✓ **Томас Пайл (САЩ)** - президент на Института за енергийни изследвания (instituteeforenergyresearch.org) във Вашингтон, окръг Колумбия. Институтът е виден пазарно ориентиран мозъчен тръст, извършващ широкообхватна изследователска и образователна дейност в областта на енергетиката.

✓ **Михаил Крутихин (Русия)** - водещ анализатор и консултант по въпросите на нефтената и газова политика в Русия; съосновател на РусЕнерджи и главен редактор на седмичния бюлетин „Руска Енергетика“; в периода от 1972 г. до 1992 г. работи за руската информационна агенция ТАСС в Москва, Кайро, Дамаск, Техеран и Бейрут, стигайки до позицията на директор на агенцията за региона.

✓ **Г-н Канат Емироглу** – главен изпълнителен директор на Global Energy, дружество на Global Holdings в Истанбул; бивш главен изпълнителен директор на British Gas Business (Великобритания); старши съветник към Boston Consulting Group.

Моля да изпращате Вашите данни за регистрация за участие на ел.поща: bulgariaanalytica@gmail.com,

Има ли газ в блок „Хан Аспарух“?

Илиян Василев

Отговорът на този въпрос никога не е бил лесен. Освен за политиците, за които няма значение достоверността на говоренето, когато целта е да отправят послания, които хората да харесат.

Още от първия момент, в който стартира процедурата за предоставяне на лиценз за проучване в блока „Хан Аспарух“ беше ясно, че ще има огромна съпротива. Мощната групировка, която се бе обединила, за да блокира проучването за шистов газ на Шеврон тъкмо беше набрала скорост. Фактите нямаха значение, само етикетите и големите заглавия. И разбира се това, което „ръководството“ избере да уважи като публично мнение.

Като видяха, че няма да успеят да блокират тръжната процедура, нито да я направят такава, че в нея да участват компании от мизансцена, които винаги успяваха да „печелят“ търговете за проучване и то по начин, по който да бъде сигурно, че нито ще се проучва, нито ще се добива газ или нефт, се опитаха да вкарат в тръжните условия „клопки“. В мнение на Министерството на културата!? Бяха заложили уж добронамерени поправки, които ако бяха приети, щяха да направят невъзможно участието на големи фирми. Все пак става въпрос за инвестиции от порядъка на 150-300 милиона долара. Малко преди това, пак същите сили, се опитаха чрез поправка в

подготвения Закон за утилизация на отпадъците от минната промишленост, да наложат никъде до този момент не практикувано в света изискване за монтиране на сложни инсталации на самото морско дъно със стратосферна стойност. Отново никакъв шанс за привличане дори на заблуден участник.

И така до ден днешен, в който трябва да интерпретираме, какво се случва със сондажа в „Хан Аспарух“.

Ще кажа тривиалното – сега няма да разберем, какво има в блока „Хан Аспарух“. Защото трябва да се обработят данните и да се прецени къде и дали трябва да се прави нов сондаж.

Но отново сме свидетели на активност от същите сили, които побързаха да злорадстват, че в Черно море отново не сме открили нищо.

Няма да повтарям това, което вече беше написано в статиите в Медиапул и Клуб Z, относно етапите, през които минават проучвателните сондажи и тяхната оценка. Нефтеният експерт Васко Начев бе достатъчно изчерпателен и внимателен, да не излезе извън стандартите на индустрията.

За мен важното е, да не се създава и нагнетява атмосфера на негативизъм и обреченост, които могат да повлияят на решенията на инвеститорите и развойните компании. Не си правя илюзии, че именно това е целта на тиражираните през една българска агенция апокалиптични тези.

Ние постоянно се люшкаме между „осанна“ и „разпри го“. Един ден велик изследовател на архивите ни разкрива Свещения Граал, че под България имало огромни залежи на нефт и газ, но пустите съветски ръководители ни били забранили да ги разработваме преди 50 години.

Нищо да не разбирате, просто с формална логика, ще се замислите – ако тогава ги е имало, къде са изчезнали днес, след като технологиите за откриване и добив са на светлинни години от тези, с които сме разполагали през 60-те?

След това на сцената, като противници, излязоха посредниците на руския нефт и газ, които виждаха в местните разкрития пряка заплаха за своя бизнес и доходи. Някои от тях са много силни, включително медийно и не е особен проблем да спретнат подобна медийна операция за насаждане на песимизъм и скептично отношение, което да демобилизира подкрепата на администрацията и политическите лидери.

За толкова години да сте видяли някаква активност от български компании, свързани с руски компании в сферата на проучването и добива. Всичко или поне всичко важно е намерено от западни компании със западни инвестиции. Нормално – след като само те имат технологии за дълбоководно сондиране и за проучвания и обработка на данни.

България прекалено дълго е бил обект на такива хитроумни разработки на чужди спецслужби и местни политико-

олигархични структури. Този път няма да им се получи.

Ние не знаем, какви са резултатите от този сондаж, но, за да знаем дали и какво имаме, са нужни повече сондажи. Васко Начев даде пример със считаното сега за център на европейската нефтена и газова индустрия – Северно море. Преди да открият първото голямо находище повече от 70 сондажа са били частично или напълно неуспешни.

Мога разбира се, да направя просветена догадка и да предположа, че зад тази кампания на дискредитация на усилията на компаниите в блок „Хан Аспарух“ и на администрацията стоят „скритите лимонки“ на кампанията срещу шистовия газ – левите зелени.

Рядко са ме интересували личностите зад една или друга кампания. По-често вниманието ми е било към аргументите. Но се оказва, че зад високите идеи и идеали винаги стоят материални интереси. Докато убеждаваха хората в това, че проучванията за нефт и газ убиват делфини и че методите за интензивификация на добива, до един са заплаха за екологията и хората, много еко лидери си имат свой скрит материален план – или да направят ОВОС-и, или са инвестирани в конкурентни ВЕИ генерации. Те действително си мислят, че ако в България се открият значителни количества нефт и газ, ще пресекнат субсидиите и привилегиите за възобновяемите източници.

Нищо, че в цял свят радетелите на възобновяемите енергийни източници

работят много с природен газ, като балансиращ източник.

Сигурно е едно – ако резултатите от проучването бяха несъмнен успех, тогава нямаше да има никакво забавяне в това, българските политици да поемат отговорност.

Подписана е сделка между Кипър и Египет за газов пренос през газопровод

by Reuters/ August 31, 2016, rigzone

Никозия, Reuters - Кипър подписа споразумение в сряда за пренос на природен газ през тръбопроводи за Египет, след стартиране на добива от откритията, направени в офшора на средиземноморския остров.

Американската енергийна фирма Noble намери приблизително 4.5 трилиона кубически фута природен газ в офшорна зона на Кипър в края на 2011 г.

Консорциумът между ENI и корейската KOGAS има договор с Кипър за проучване в три офшорни блока. Френският петролен гигант Total също има права за проучване върху един блок.

Споразумението беше подписано в кипърската столица Никозия от египетския министър за петрола Tarek El Molla и кипърския министър на енергетиката Yiorgios Lakkotrypis.

В съвместно изявление двамата казват, че сделката ще позволи да се изгради пряк подводен тръбопровод от изключителната икономическа зона на Кипър към: или до изключителната икономическа зона на Египет, или до брега на Египет - за вътрешно потребление или за реекспорт.

Изключителната икономическа зона е морска зона, върху която съответната държава има търговски права.

В края на м. юли Кипър получи израз на интерес за участие в търг за проучване на още три офшорни въглеводородни блокове от ENI, Total, Statoil, Exxon Mobil, Qatar Petroleum и Cairn.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

ОЩЕ ПО ТЕМАТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Bankers Petroleum обявяви договор за

вътрешна продажба на суров петрол

September 01, 2016, youroilandgasnews.com

Bankers Petroleum Ltd. ("Bankers" или „Дружеството“) обяви подписването на споразумение за условно вътрешно изкупуване на суров петрол за продажби с Ionian Refining и Trading Co. - IRTC Sh.A. (IRTC). Споразумението ще влезе в сила след като Bankers получи одобрение от албанското правителство на предложената от Дружеството програма за сондиране за четвъртото тримесечие на 2016 г. и по отношение на изменения на процедурите за разпределение на добития петрол/ *lifting procedures* / между Дружеството и Albpetrol Sh.A за боравене с част от обемите на Albpetrol от нефтеното находище Patos-Marinza.

След одобрението, Bankers може да продаде до 65% от добития суров петрол в рамките на споразумението, съгласно което Дружеството ще получи сигурност за авансово плащане на доставките. В съответствие със споразумението, доставките ще бъдат направени между 01 октомври 2016 г. до към 31 декември, 2017г.

Ценообразуването за продажбите на суров петрол, направени в рамките на споразумението, е равностойно, отчитайки пълните разходи, с ценообразуването, получено за експортните продажби, след отчитане на транспортните и терминални

такси. IRTC ще преработва суровия петрол в рафинериите Fier и Ballsh в Албания.

Дружеството е удовлетворено от факта, че се появява отново като работодател в сектора на рафинирането на вътрешния пазар в региона, както и от съвместната работата с албанското правителство, с неговите агенции и IRTC.

За Petroleum Ltd.

Bankers Petroleum Ltd. е компания за проучване и добив на петрол, базирана в Канада, фокусирана върху разработване на големи петролни и газови резерви в Албания и Източна Европа. В Албания Bankers оперира и има пълните права за развитие на голямото нефтено находище Patos-Marinza, има 100% интерес в нефтеното находище Кичова и интерес към проучване в блок "F" на 100%. През 2015 г. Bankers придоби и дял от 85% в правата да проучи концесията в блок Püspökladány в рамките на басейна на Панония /Pannonian Basin/ в североизточна Унгария.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

2017 г. ще бъде по-сигурна, казва офшорна сондажна компания

By Daniel J. Graeber, August 2016, upi.com

ЛОНДОН,(UPI) – Има признаци за стабилизация в сектора проучване и добив в офшорни зони, но това може да се усети следващата година, когато се появят реални индикации, заяви в Лондон компанията за дълбоководни сондажи Seadrill Ltd.

Seadrill Ltd съобщи за спад от \$ 260 милиона в нетната печалба за второто тримесечие и спад от 24% в приходите до \$ 868 милиона спрямо миналата година. Компанията обяснява загубите с изтичането на договорите за съоръженията си – сондажните кули, и намалените дневни такси за наем на сондажния персонал.

Наетите офшорни сондьори са хит в ерата на по-ниски цени на суровия петрол, които са около 50 процента под обичайните нива от заплащано от преди две години. Сондажната компания Transocean, една от най-големите компании в сектора, каза, че очаква няколко договора да се появят през 2016 г., а по-малката конкурентна компания Hercules Offshore през юни обяви, че предпочита да прибегне до Глава 11 фалит, като планира да продаде всичките си активи.

Seadrill казва в изявлението, че със съкращенията на разходите през последната година не са станали устойчиви за бизнес и връщането към работа е било несигурно.

„Цените на петрола се стабилизират в диапазона от \$ 40-50 през тримесечието и е налице нарастващо убеждение, че ние сме в или близо до дъното на тази низходяща фаза

на икономическия цикъл /downcycle/", заявяват от компанията.

В своите тримесечни отчети няколко добивни енергийни фирми са посочили, че може да се харчи повече, тъй като цените на петрола се стабилизират в диапазона, посочен от Seadrill. Компанията обаче каза, че има забавяне между възстановяването на пазара и възстановяването на сектора и ситуацията подлага на силно изпитание офшорните сондажни компании.

„Има някакви признаци за увеличение на тържната дейност, макар и с изключително ниска база и като цяло - за краткосрочна работа", отбеляза компанията. "По-добър показател за търсенето през 2017 г. може да излезе от падане на ограниченията в годишните бюджети – късно през годината".

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Купонът свърши

Selwyn Parker, 6 September 2016, petroleum-economist

Купуването на суров петрол за съхранение в Китай ще се забави рязко през септември, като елиминира друга опора за глобалното търсене на петрол.

Рекордното купуване на суров петрол в Пекин вероятно ще е по-бавно от септември,

тъй като приближава върха на настоящия капацитет на стратегическия си петролен резерв (SPR).

Общото търсене на петрол в Китай е нараснало през юни с повече от 2% на годишна база, до повече от 11 милиона барела на ден. Това вече е малко по-ниско, отколкото тенденцията на растеж от предходните години. Но кампанията за съхраняване на суров петрол е раздута, дори при тези цифри - и е на път да приключи. Това е грозната страна на пазара на петрол.

След скоростно купуване в размер на около 1 млн барела / ден - модел, който помогна да се повдигнат от дъното световните цени, наблюдателите на Китай вярват на Националната комисия за реформи и за развитие, която управлява държавните и корпоративните запаси, която е решила, че ниските цени на суровия трябва да останат.

Това означава, че Китай не е нужно да бърза, за да изпълни своята дългосрочна цел за 90 дни с резерви, ниво, което би я привело в съответствие с нетния внос на страните-членки на Международната агенция по енергетика. Анализаторите от JP Morgan Chase, проникнали зад стената на мълчанието */по отношение на информацията/*, поддържана от китайските енергийни агенции за състоянието на стратегическия петролен резервен капацитет и оценката им е, че петролът в наличност достига около 400 млн барела през май, което се равнява на 53 дни нетен внос на суров петрол. "Този обем може да е близо до границата на капацитета", прогнозира анализаторът Ying Wang.

Това може да значи, че Китай просто изчерпва запасите на съхранение, според изследванията на JP Morgan. Общият капацитет на страната се оценява на около 511 милиона барела и с темпото на закупуване през първата половина на 2016 г. този обем ще бъде постигнат до края на август.

Каквато и да е причината, липсата на капацитет или убеждението на Националната комисия за реформи и за развитие /NDRC/, че цените на суровия петрол ще останат ниски, JP Morgan вярва, че закупуването на суров петрол от Китай скоро ще среща препятствия. „Ние не вярваме, че ръстът от 16% във вноса на петрол през годината към днешна дата да е устойчив, въпреки спада във вътрешния петролен добив", заключава банката.

Естествено е да се предполага понижение на международните цени, поне за известно време. Заедно със спада в търсенето на петрол в рамките на Китай, забавянето на изкупуване на суров петрол за съхранение "може да увеличи дългосрочните рискове за глобалните цени на петрола", каза Wang. Той изчислява въздействието на около 1,2 m барела /ден.

Купуването за съхранение може да се очаква да продължи и през месец август. След като проучва основно през основните точки – вътрешни данни за добив, нетния внос, търговски запаси и пропускателните възможности за рафиниране, плюс дискусиите с търговци на петрол –JP Morgan предполага, че Китай ще продължи да купува суров петрол за Националната

комисия за реформи и за развитие /NDRC/ в размер на 1m барела/ден в продължение на месец.

Намаляващи нужди

Но след това, през септември цифрите предполагат спад на вноса от около 15% на месечна база.

Спад от такава величина ще бъде тежък удар за международните цени на суровия петрол, които са били подсилени от зашеметяващата скорост, с която Китай през последните две години, в разрез с очакванията, е изградил своите резерви.

През първите пет месеца на 2016 г. резервите нарастват с рекордните стойности от 1,191m барела /ден. Главоломното китайско купуване на суров петрол беше частично мотивирано от натиска за запасяване, заради бъдещ недостиг, под диктовката на IEA и други организации.

Както отбелязва Инвестиционната банка Barclays, през февруари например, от Китай са внесени рекордните 8m барела/ден суров петрол, нагоре с 21% спрямо година по-рано, въпреки слабия прираст на вътрешното търсене.

"Не вярваме ръстът от 16% във вноса на петрол през годината към днешна дата, да е устойчив въпреки спада във вътрешния добив на петрол".

Повишаването на капацитета също се счита за част от причината за рязкото повишаване на купуването на петрол, тъй като съвпада с приключването на нов капацитет за

съхранение в Zhoushan и Jinzhou. Тъй като по-голям капацитет за съхранение ще дойде отлайн - правителството обеща до 2020 г. да изгражда запаси, еквивалентни на 90 дни от средните изисквания за внос.

Ако купуването от Китай забави темпото, както се очаква, Индия може да се включи поне за малка част от свободните количества. Страната е под натиск да установи своя капацитет на стратегически петролен резерв /SPR/ и планира да завърши първите си хранилища към края на тази година.

Подземни съоръжения/хранилища се изграждат в Mangalore и Padur в южната част на Индия, а трето ще бъдат разположено в Visakhapatnam. Общо, те ще притежават около 39,1 m барела, или 13 дни от нетното покритие на нивата на внос на петрол за 2015 г.

Подобно на Китай, Индия също се стреми да покрие 90-те дни и индийското Дружество за стратегическите петролни резерви, което работи под шапката на Съвета за развитие на петролната индустрия, планира да изгради до 2020 г. капацитет за още 91m барела.

Както съобщи Информационната енергийна служба на САЩ през юли, "това ще движи търсенето на суров петрол".

И въпреки, че Китай определя темпото в последните две години, IEA призова другите страни в региона да допълват повече резервите си.

След примера за Индия, е неизбежно, че други ще последват съвета да вземат най-малко част от неизползваните количества на международните пазари.

*СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ
[ТУК.](#)*

BOTAS изоставя плановите за четвърти резервоар за LNG терминала в Marmara

August 2016, Source: ICIS, by Aura Sabadus

Турската фирма BOTAS изостави плановите си за изграждане на четвърти резервоар в своя терминал за LNG Marmara, каза за ICIS източник от компанията.

Държавното дружество планираше да построи четвърти резервоар на терминал близо до Истанбул, с приблизителен капацитет от 160 000 кубически метра, по-голям от капацитета на всеки един от съществуващите три от по 85,000 куб. метра. Крайният срок за изпълнители в търга за изграждане на нов блок завърши на 16-ти август.

Източникът не е обяснил, защо планът за четвъртият резервоар е спрял.

Той добави, че все пак компанията ще увеличава пропорционално плановите за подобряване на вътрешната си енергийна мрежа. Търгове за изпълнители за тях ще се проведат преди края на годината.

Като оператор на преносната газова система, BOTAS има редица още отговорни дейности, вариращи от обновяване на газопроводи, подписване на нови договори за газопроводи и договори за втечен природен газ. Също така се очаква да поеме операциите за съхранение на газ за страната от турското дружество Petroleum (TP), дружество с държавна собственост, което отговаря за проучване в сектора upstream.

Миналата седмица Турция обяви намерението си да съживи най-малко една линия от газопровода Турски поток, който ще пренася руски газ за Турция. Това би означавало, че BOTAS може да се присъедини към руския Газпром за строителството на газопровода, което ще окаже допълнителен натиск върху финансите му.

Тава също така ще означава, че ще трябва да се развие местна мрежа от инфраструктура около точката на достигане от Турски поток на брега северно от Истанбул, и че други проекти за подобряване на сигурността на доставките може да останат в периферията, и да не са активни.

Търговията с LNG се увеличава

BOTAS е в процес на разширяване дейността си в сектора на втечен природен газ, като според различни сведения, е резервирал капацитета на първата плаваща единица на

страната (FSRU) за съхранение и регазификацията (FSRU), която е вероятно да бъде приведена на западния бряг на Егейска Турция близо до Aliaga в началото на 2017г. Източникът също намекна за възможността в перспектива да се докара втора FSRU.

"Правителството се стреми да увеличи съоръженията заради сигурността на доставките, но също така и за подобряване на нашите възможности за търговия с LNG", каза за ICIS активен източник от пазара.

Турският внос на спотов втечен природен газ нарасна през 2015 г. до шестгодишен рекорд височина, тъй като страната е закупила 2,5 милиарда кубически метра втечен природен газ от Белгия, Франция, Испания, Катар, Нигерия, Норвегия и Тринидад и Тобаго, според най-новите данни от регулатора EPCO.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ
[ТУК.](#)**

Петрол! Голямо шистово откритие в Тексас

by Matt Egan, September 8, 2016, CNNMoney

Един пренебрегван ъгъл на Западен Тексас се смята, че съдържа новооткрити милиарди барела шистов петрол.

Apache (APA) /*Apache Corporation* е компания за проучване и добив на нефт и природен газ, със седалище в Хюстън, Тексас/ съобщи за огромно откритие, след като повече от две години тайно изкупува земя, прави обширни геоложки изследвания и строги тестове.

Според оценката на компанията, откритието, наречено "Alpine High", може да струва \$ 8,0 милиарда.

Apache вярва, че новото шистово поле обхваща най-малко пет формации, съдържа над три милиарда барела петрол и 75 трилиона кубически фута от богат природен газ.

"Чувстваме се много уверени, с това което имаме и вярвам, че това е една история, която ще завърши добре", каза изпълнителния директор на Apache John Christmann IV пред CNNMoney.

Wall Street вече отчита знаци, давани от долара, за растеж на цената на акциите на Apache с 10% в два търговски дни, откакто находката е станала известна.

"Откритието има потенциала да бъде трансформиращо събитие за компанията", пише анализаторът John Freeman от Raymond James /*Raymond James Financial* е американски диверсифициран холдинг, предоставящ финансови услуги на физически лица, компании и общини чрез дъщерните си компании, които се занимават основно с инвестиции и финансово планиране, в допълнение към инвестиционно банкиране и управление на

активи/ в изследователски доклад. "Apache вижда невероятна възможност да установи следващото голямо ресурсно място в САЩ".

Apache е идентифицирал поне 2,000 места за сондиране и оценява първоначална стойност между \$ 4 милиона до \$ 20 милиона на сондаж. Това се разбира като разход за компанията най-малко \$ 8 млрд, но потенциално е много повече. Компанията вече е направила 19 сондажа в мястото, понастоящем девет добиват "ограничени количества" поради инфраструктурни ограничения.

Rob Thummel – портфолио мениджър/инвестиционен посредник в енергийната инвестиционна компания Tortoise Capital, се казва в съобщението, ще държи "определено отворени очите на инвеститорите" и може да доведе своята фирма да направят инвестиция в Apache.

Въпреки това, Thummel апелира за предпазливост, като отбелязва, че управлението на екипа на Apache не разполага с голям опит, в сравнение с потвърдените шистови компании като EOG Resources (EOG) или Pioneer Energy (PES).

Ще трябва повече от доказване на нещата", каза Thummel.

Christmann, шефът на Apache, заяви, че неговата компания се надява на "доказване на значимостта на това откритие с течение на времето". Той добави, че находката е резултат от "интензивна техническа работа", включително и 3D сеизмични изследвания.

И така, какво следва? Apache ще трябва да продължи тестване на почвата, за да се реши къде е най-подходящо да започне сондиране при текущите цени. Цените и на нефта, и на природния газ остават ниски, поради огромното пресищане/предлагане, най-вече заради прекомерния шистов добив в САЩ през последното десетилетие.

Apache ще трябва да изгради също и инфраструктура, за да обслужва всички потенциални нефтени и газови сондажи от Alpine High. Компанията очаква по-късно тази година да инсталира съоръжение за временна обработка и в крайна сметка да постигне по-постоянно присъствие.

"Рим не е бил построен за един ден, нито големите петролни и газови находища", каза Thummel.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#)

Упорството в цифровизацията е ключ към внедряването на новите технологии в нефтената и газовата промишленост

by Karen Boman | Rigzone Staff | August, 2016

Упорството в цифровизацията ще бъде от ключово значение за петролните и газовите компании за успешно прилагане на цифрови технологии в своите операции.

Индустрии като нефтената и газовата се преориентират към цифровите технологии за извличане на по-голяма стойност от данни и информация. Постоянството в цифровизацията ще бъде от ключово значение за компаниите да претърпят истинско цифрово преобразуване, каза високопоставен служител на Gartner Inc. – технологична и изследователската компания на неотдавна проведена конференция за енергийната индустрия.

Алгоритми определят бъдещето на бизнеса, не само в сектора на петрол и газ, но и в други отрасли. Данните са горивото на 21 век, а алгоритмите - двигатели с вътрешно горене, които захранват промяната през отрасли като сектора петрол и газ. Индустрията за добив на петрол и газ може да се определи като алгоритмичен бизнес - тя има физически активи и предлага физически продукти и услуги, каза Peter Sondergaard, старши вицепрезидент за Gartner, по време на форум в края на август в Хюстън LIFE 2016, Landmark Solutions' Innovation Forum and Expo. Събитието е ежегоден форум за клиенти на Halliburton-Landmark за споделяне на опит в управлението на стойността чрез технологични иновации.

Петролните и газовите компании не могат да имат цифрова стратегия отделно от тяхната стратегия, но е нужно единно стратегическо намерение, отбеляза Sondergaard.

"Не може да дадете отговорност на един човек, за да може да предложи нови неща, когато всички останали правят едно и също нещо", каза Sondergaard.

Пренасочването в края на 90-те години към е-бизнеса, свърза хората и бизнесите. Но досега е въведена едва една трета от системата за цифровизацията, което сега доведе до необходимостта от упоритост в нейното налагане, каза Sondergaard. Според Gartner, значителна част от бизнес лидерите очакват цифровизацията да допринесе значително за увеличаване на възможностите на техния бизнес, не само за оптимизация на разходите, но и за големи приходи. Мениджърите, които очакват да няма промяна са тези, които вероятно планират да се пенсионират скоро.

"Способността да се дигитализира всичко и свързването всичко към всичко ще ни позволи да се създадат нови бизнес модели", каза Sondergaard.

Основното нещо, което почива на върха на цялата промяна е, че всеки бизнес ще се диференцира чрез алгоритми, които характеризират неговите продукти и услуги.

Цифровизацията трябва да управлява всичко, което една компания прави. Технологията не е за това, да има дигитален проект, или за назначаване на главен директор за цифровизацията, но с последователна цифровизация, наистина ще може да се промениш, коментира Sondergaard. Въпреки това, компаниите са изправени пред предизвикателството да продължат да развиват своите бизнеси ден

за ден по стопански начин, докато, в същото време, се подготвят за бъдещето. За да се справи с това предизвикателство, ръководството на компанията ще трябва да бъде бимодално в своите умения.

h.kazandjiev@yahoo.com

**ПЪЛНИЯТ ТЕКСТ НА СТАТИЯТА
МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).**

Уточнение

Unsolicited mail: Ако не желаете да получавате този инфолетър, моля да се отпишете от адресния списък като изпратите обратно съобщение на cbbsinfocenter@gmail.com

Правата по превода на всички статии принадлежат на издателите на настоящия информационен бюлетин.

Контакти за повече информация:

Алекс Алексиев

alexralex@aol.com

Васко Начев

vasko@infonetbg.com

Илиян Василев

advassilev@innoenergy.biz

Мартин Владимирев

mvladimirov@ceemarketwatch.com

Руслан Стефанов

ruslan.stefanov@online.bg

Христо Казанджиев